

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

1. Заявление о намечаемой деятельности;
2. Постановление Акимата Актыбинской области №433 от 07.12.2020 г. На земельный участок.
3. Письмо Актыбинской областной территориальной инспекции Комитета лесного хозяйства и животного мира № 31-2021-00643311 от 26.08.2021 г.
4. Заключение Археологической экспедиции № 278 от 28.06.2021 г. согласовано в КГУ «Центр исследования, реставрации и охраны историко-культурного наследия» ГУ «Управление культуры, архивов и документации Актыбинской области» ГУ «Управление культуры, развития языков и архивного дела № 116 от 22.07.2021 г.
5. ГКП «Шалкарская районная ветеринарная станция» на ПХВ ГУ «Управление ветеринарии Актыбинской области» Письмо № 335 от 11.06.2021 г.
6. Заключение об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых под участком застройки выданное ГУ «Управление индустриально-инновационного развития Актыбинской области» Акимата Актыбинской области № № KZ02VNW00004715 от 25.06.2021 г.
7. Письмо о наличии полигонов по приему отходов от районного отдела ЖКХ
8. Протокола радиологического обследования выполненного ТОО «HSE Service», № № 23-ИР-21 от 04.06.2021 г.
9. Протокол общественных слушаний
10. Карты и ситуационная схема
11. Раздел РООС к РП «Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»
12. Предыдущее заключение о прохождении скрининга и Протокол.

1. Заявление о намечаемой деятельности

Заявление о намечаемой деятельности
Строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и
МГ «Бейнеу-Шымкент»

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, в лице директора филиала «Управление магистральных газопровода «Актобе» АО «Интергаз Центральная Азия» Абиляшева А.А., действующего на основании Генеральной доверенности № 120-012/21 юр от 08.02.2021 г. e-mail: info@ica.kz, тел: 8 (7172) 97 70 48, 97 73 61, факс: 97 70 28, 97 72 28

2. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Кодекса: Строительство и эксплуатация газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент». 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:

Проектируемый газопровод-перемычка на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» расположен в Шалкарском районе Актюбинской области, который относится к зоне экологической катастрофы, в юго-западном направлении от ближайшего населенного пункта с. Бозой на расстоянии 3,5 км и на расстоянии 700 м. от промышленной площадки КС «Бозой».

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции:

Строительство газопровода-перемычки предусматривает устройство линии отвода (перемычки) с отключающими устройствами и узлом редуцирования и замера газа периодического действия производительностью до 700,0 тыс.м³/час с подключением к 1-ой и 2-ой нитке существующего участка МГ «Бухара-Урал». Строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» включает проектирование следующих основных объектов: 1. Линейная часть газопровода-перемычки с узлами подключения к МГ «Бухара-Урал» и к МГ «Бейнеу-Шымкент» Ду 720 мм – протяженностью 0,85 км, Участок 1 от узла подключения МГ «Бейнеу-Шымкент» до УРГ

(включительно) Ду 720 мм -протяженностью 0,67 км, Участок 2 от УРГ до узла подключения МГ «Бухара-Урал» Ду 720 мм -протяженностью 0,4 км. 2. Площадка Узла редуцирования газа (УРГ):УРГ узла подключения производительностью до 700,0 тыс.нм³/час блочно- модульного исполнения из блоков полной заводской готовности и в построечных условиях;узел очистки газа;узел редуцирования газа;подземная емкость для сбора конденсата V=10,0м³; блоки входных коллекторов; крановые узлы;блок КИПиА;блок дозирования метанола;емкость хранения запаса метанола V=3,0 м³;аккумулятор импульсного газа V=1,5м³;блок операторной с размещением САУ ТП;свечи для сброса газа с СППК; молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой;молниеотвод отдельно стоящий;пожарный щит, дизельная электростанция 45Квт. 3.Крановые узлы Ду-700: КУ-1, КУ-2, КУ-3, КУ-4, КУ-5; 4. Линия отвода газопровода Дн 720 мм (после УРГ), на 700,0 тыс.нм³/час, протяженностью 0,36 км.5.Запорная арматура. 6. Технологические трубопроводы. 7. Противокоррозионная защита. 8.Узел врезки УЗРГ ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»; 9. Подъездная автодорога к площадке УРГ; 10.ВЛ-6кВт протяженностью 2,9 км с комплектной трансформаторной подстанции КТПН-6/0,4кВ на площадке УРГ 11. Инженерные системы связи, видонаблюдения, сигнализации и ВОЛС; 12.Электрохимическая защита.

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

Строительство начинается с организационно-подготовительных работ: общая организационно- техническая подготовка в том числе отвод земель, инженерная подготовка, организация строительных баз и площадок, доставка материальных ресурсов, подготовительные работы на стройплощадке (расчистка и подготовка строительной полосы, строительство временных дорог, организация связи и др.). В работы основного периода строительства входят земляные работы, сборка и сварка МГ, восстановление территории полосы отвода, устройство фундаментов, монтаж технологического оборудования и трубопроводов, устройство катодной поляризации, решения по электрохимзащите, очистка полости и проверка МГ на прочность пневматическим способом, монтаж металлических конструкций, изоляционные работы, устройство дорог и проездов, строительство ВЛ, пусконаладочные работы. **Период эксплуатации** Проект предусматривает устройство линии отвода (перемычки) с отключающими устройствами и узлом редуцирования и замера газа периодического действия производительностью до 700,0 тыс.нм³/час с подключением к 1-ой и 2-ой нитке существующего участка МГ «Бухара-Урал». В состав газопровода-перемычки входят следующие технологически связанные проектируемые объекты:* Линейная часть газопровода-перемычки с узлами подключения к МГ «Бухара-Урал» и к МГ «Бейнеу-Шымкент» Ду 720 мм – протяженностью 0,85 км, Участок 1 от узла подключения МГ «Бейнеу-Шымкент» до УРГ (включительно) Ду 720 мм -протяженностью 0,67 км, Участок 2 от УРГ до узла подключения МГ «Бухара-Урал» Ду 720 мм -протяженностью 0,4 км, Линия отвода газопровода Дн 720 мм (после УРГ), на 700,0 тыс.нм³/час, протяженностью 0,36 км.Площадка Узла редуцирования газа (УРГ): УРГ узла подключения производительностью до 700,0 тыс.нм³/час предусматривается блочно-модульного исполнения собранный из блоков полной заводской готовности и в построечных условиях. *Крановые узлы: КУ-1, КУ-2, КУ-3, КУ-4, КУ-5. *Узел врезки УЗРГ ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент».

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения:

Начало строительства –2022 г. Продолжительность строительства предположительно 5 месяцев. Эксплуатация с 2022 -2023 г.г.

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 ё

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования 3,0877 га, промышленного назначения, сроком на 3 года (см. Приложение);

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 питьевых нужд используется бутилированная вода. Для обеспечения технологических, производственных и бытовых нужд предусматривается привозная вода, приобретенная Подрядчиком по договорам из действующих сетей водоснабжения близлежащих населенных пунктов. Проектными решениями забор воды из поверхностных водных объектов и сброс каких-либо сточных вод на рельеф или в поверхностные водные источники не предусматривается. Трасса проектируемого газопровода-перемычки проходит за границей установленных водоохранных зон водных объектов. В радиусе 3,5 км от проектируемых объектов водных объектов нет. Аральское море расположено на расстоянии более 29 км от проектируемых объектов газопровода перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» (см. Приложение 9). Необходимости в установлении водоохранных зон и полос нет.

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

***объемов потребления воды;**

Период строительства: хозяйственно-питьевая вода не более - 462 куб.м/период; производственные нужды не более – 1938,2 куб.м/период. **Период эксплуатации.** Рабочим проектом не предусмотрено водоснабжение и производственная канализация, так как постоянное нахождение персонала на линейной части газопровода-перемычки и площадке УРГ не требуется.

***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.

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 относится к недропользованию. Заключение об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых под участком застройки прилагается (Приложение 6).

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 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. На участках проведения работ зеленые насаждения подлежащие согласно проектным решениям сносу или пересадке для организации строительства проектируемого участка МВ 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 надразов, 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;

б) 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 газопровода переемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» расположен за границами заказников, заповедников и особо охраняемых зон, что подтверждается Письмом Актюбинской областной территориальной инспекции Комитета лесного хозяйства и животного мира № 31-2021-00643311 от 26.08.2021 г. (Приложение 3). На данной территории обитает Устьюртская популяция сайгаков, а также пернатые занесенные в Красную книгу Республики Казахстана степной орел, стрепет, журавль-красавка, филин и перелетные водоплавающие краснозобая казарка, лебедь-кликун. В районе строительства и эксплуатации проектируемых объектов газопровода-переемычки 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

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 не более: приобретаются подрядчиком строительства по договорам: ДЭС- до 4 кВт., расход топлива 1,0 тонн за период. Роторное бурение 450 маш.час. Битумный котел- 300 маш.-час. Битум- 15 тонн, битумная эмульсия 0,5 тонн. Мастика 3,5 тонны. Бурильная машина 150 маш.-часов. Отрезной станок 10 маш.-час, сверлильное оборудование 25 маш.-час, заточное оборудование 300 маш.-час. Отбойные молотки 20 маш.-час. Шлифовальные машины 200 маш.-часа. ПОС-40 25 кг, ПОС-30 30 кг, сурьмянистый ПОС 7 кг. Грузооборот песка 450 куб.м. Грузооборот ПГС 3100 куб.м. Грузооборот щебня 4500 куб.м. Грузооборот глины 50 куб.м. Флюс 10 кг, Электроды для сварки газонефтепроводов 3000 кг, Электроды других марок 1400 кг, Пропан-бутан 450 кг, Ацетилен-кислородная смесь 50 м3, Проволока сварочная для магистральных нефтепроводов 200 кг. Общее количество лакокрасочного материала всех видов 2т. Топливозаправщик-1 куб.м. дизтоплива. Трамбовки- 800 маш.-час. Бульдозеры- 700 маш.-час. Экскаватор-800 маш.-час.. Автогрейдер-100 маш.-час. Трактор-200 маш.-час. Ручная разработка грунта -11000 куб.м. Коренной грунт 12000 куб.м. Растительный грунт 10000 куб.м. Цемент и комковая известь 4 тонны. Уплотнение грунта катками -300 маш.часов. **Эксплуатация не более:** ДЭС- 45кВт. 13 т/год д/т. Метанол 21 куб.м/год приобретаются по договорам закупок Оператором объекта. Газ на залповые операции стравливания и продувки -276 тыс. куб.м.

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: Каспийского 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 изменениям 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 газопровода-перемычки осуществляется на территории Шалкарского района Актюбинской 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 воздействие будет минимальным.

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 не более 5,85564554 т/период, из них: 1 кл.опасности - Свинец и его неорганические соединения 0,00003т, Бенз/а/пирен 0,00000024т, Хлорэтилен 0,2574 т. **2 кл.опасности-** Марганец и его соединения 0,005 т, Азота диоксид 0,157 т, Сероводород 0,0000002 т, Фтористые газообразные 0,00323 т, Фториды неорганические 0,0035 т, Формальдегид 0,0022 т. **3 кл.опасности -** Олово оксид 0,00002 т, Железо оксиды 0,064 т, диСурьма триоксид 0,0000001 т, Азот оксид 0,023 т, Углерод 0,009 т, Сера диоксид 0,024 т, Диметилбензол 0,171 т, Метилбензол 0,071 т, Бутан-1-ол 0,023 т, Взвешенные частицы 0,089 т, Пыль неорганическая SiO₂ %: 70-20 1,566т, Пыль неорганическая SiO₂ менее 20%: 1,7104 т. **4 кл.опасности -** Углерод оксид 0,761 т. Этанол 0,0015 т/год, Бутилацетат 0,0442 т, Этилацетат 0,018 т, Ацетон 0,021 т, Бензин 0,5595 т, Углеводороды предельные C₁₂-C₁₉ 0,09614т. **Не классифицируется -** Керосин 0,0735 т, Уайт-спирит 0,095325 т, Пыль абразивная 0,0067т. **Эксплуатация не более 187,1408 т/год, из них: 1 кл.опасности -** Бенз/а/пирен 0,0000008 т/год. **2 кл. опасности-** Азота диоксид-0,435 т/год, Сероводород 1,9303 т/год, Формальдегид 0,008 т/год. **3 кл. опасности -** Азот оксид 0,071 т/год, Углерод 0,038 т/год, Сера диоксид 0,057 т/год, Метанол 0,008 т/год, Смесь природных меркаптанов 0,00442 т/год. **4 кл. опасности -** Углерод оксид 0,38 т/год, Углеводороды предельные C₁₂-C₁₉ 0,19004 т/год. **Не классифицируется -** Метан 182,333 т/год, Смесь углеводородов предельных C₁-C₅ 1,685 т/год, Смесь углеводородов предельных C₆-C₁₀ 0,001 т/год.

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

Сбросов загрязняющих веществ в период строительства и эксплуатации в подземные и поверхностные воды не намечается.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей:

При строительстве возможно образование в общем количестве не более 13,1465 т следующих видов отходов: промасленная ветошь 0,008 т, строительные отходы 7,9 т., ТБО 3,39 т., пищевые отходы 1,485 т., тара из под ЛКМ 0,2835 т., огарки электродов 0,06 т., медицинские отходы 0,02 т. **На период эксплуатации** бытовые отходы не образуются, т.к. обслуживание проектируемого оборудования осуществляется персоналом действующих подразделений УМГ «Актобе». В результате эксплуатации проектируемого газопровода-перемычки образуется газовый конденсат- данный вид отходов относится к опасным отходам с опасными свойствами, *Общее количество не более -39,15 тонна/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). Фоновые концентрации в расчёте рассеивания не учитывались на основании писем по фоновым загрязнением выданное РГП «Казгидромет» № 11-1-07/2194 от 08.07.2020 г. Фоновые концентрации в расчёте рассеивания не учитывались на основании писем по фоновым загрязнением выданное РГП «Казгидромет» № 03-09/3962 от 21.12.2020 г., (см. Приложения). Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы в Актюбинской области находились в пределах 0,04–0,30 мкЗв/ч (норматив–до 5 мкЗв/ч). На территории проектируемых работ и в непосредственной близости от них, каких-либо аномалий, превышения радиационного фона не выявлено, что подтверждено результатами радиологического обследования выполненного ТОО «HSE Service», протокола № № 23-ИР-21 от 04.06.2021 г.(см. Приложения).

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 строительно-монтажных работах: Воздействие низкой значимости (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность). Поступление вредных веществ происходящее в период строительства носит кратковременный характер. На рассматриваемой территории не будет осуществляться складирование каких-либо отходов и строительных материалов, способных со временем попасть в подземный водоносный горизонт. Утилизация отхода будет производиться на основании договора между строительной компанией (подрядной организацией) и специализированной организацией по вывозу и утилизации отходов. **При эксплуатации объектов: Воздействие низкой значимости** (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность). Поступление загрязняющих веществ в атмосферу носит кратковременный не постоянный характер от резервной ДЭС и залповых источников и операций. Утилизация газового конденсата будет производиться по договору со специализированной организацией. Таким образом, при соблюдении всех правил

безопасной эксплуатации, технологических и природоохранных мероприятий воздействие на окружающую природную среду в период строительства и эксплуатации проектируемого газопровода-перемычки будет минимальным.

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 правил эксплуатации проектируемого оборудования и технологического регламента, а также соблюдение технологий производства строительных работ сведет к минимуму вероятность возникновения аварий, связанных с техногенными факторами в период строительства и эксплуатации проектируемого объекта.

15. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта):

Ранее произведенный капитальный ремонт узла подключения на 929 км МГ «Бухара-Урал» к МГ «Бейнеу-Шымкент» обеспечил возможность подачи невостребованных в летний период времени объемов природного газа, транспортируемого по МГ «Бейнеу-Шымкент» в МГ «Бухара-Урал» для обеспечения потребителей Актюбинской области и закачки газа в ПХГ. Строительство проектируемого газопровода-перемычки осуществляется для обеспечения надлежащего функционирования действующих МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент», расположение проектируемого объекта выбрано с учетом технологически обоснованного расположения на участке с наименьшим расстоянием между МГ, а также с учетом перспективы размещения на этом участке нового узла замера газа на МГ «Бейнеу-Шымкент».

2. Постановление Акимата Актюбинской области №433 от 07.12.2020 г. На земельный участок.

АҚТӨБЕ ОБЛЫСЫ
ӘКІМДІГІ



АКИМАТ
АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ҚАУЛЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

2020. 07.12 № 433

Ақтөбе қаласы

город Актөбе

«Интергаз Орталық Азия» акционерлік қоғамына
уақытша өтеулі жер пайдалану құқығын сату туралы

Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 20 маусымдағы Жер кодексінің 9, 10, 16, 37, 43-баптарына, Қазақстан Республикасының 2001 жылғы 23 қаңтардағы «Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы» Заңының 27-бабына, Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2003 жылғы 2 қыркүйектегі № 890 «Жер учаскелеріне төлемақының базалық ставкаларын бекіту туралы» қаулысына сәйкес, облыстық жер комиссиясының 2020 жылғы 22 қазандағы № 8-6 хаттамасының және «Интергаз Орталық Азия» акционерлік қоғамының өтінішінің негізінде, Ақтөбе облысы әкімдігі **ҚАУЛЫ ЕТЕДІ:**

1. Бұрын Ақтөбе облысы әкімдігінің 2017 жылғы 25 мамырдағы № 155 және 2020 жылғы 28 сәуірдегі № 181 қаулыларымен «Интергаз Орталық Азия» акционерлік қоғамына берілген Шалқар ауданындағы «Бұхара-Орал» магистральды газ құбырынан «Бейнеу-Бозой-Шымкент» магистральды газ құбырына 929 шақырымында қосылу торабын орналастыру және қызмет көрсету үшін жалпы көлемі 3,0877 гектар, оның ішінде 0,4445 гектар 2042 жылдың 25 мамырына дейін және 2,6432 гектар 2045 жылдың 28 сәуіріне дейінгі мерзімге уақытша өтеулі жер пайдалану құқығы 2 941 865 (екі миллион тоғыз жүз қырық бір мың сегіз жүз алпыс бес мың) теңге сомасындағы сатып алу бағасы бірден төлене отырып сатылсын.

2. «Ақтөбе облысының ауыл шаруашылығы басқармасы» мемлекеттік мекемесі «Интергаз Орталық Азия» акционерлік қоғамымен 10 (он) жұмыс күні ішінде жалдау құқығын сатып алу-сату шартын жасасын.

3. Осы қаулының орындалуын бақылау Ақтөбе облысы әкімінің жетекшілік ететін орынбасарына жүктелсін.

«Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 20 маусымдағы Жер кодексінің 9, 10, 16, 37, 43-баптарына, Қазақстан Республикасының 2001 жылғы 23 қаңтардағы «Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы» Заңының 27-бабына, Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2003 жылғы 2 қыркүйектегі № 890 «Жер учаскелеріне төлемақының базалық ставкаларын бекіту туралы» қаулысына сәйкес, облыстық жер комиссиясының 2020 жылғы 22 қазандағы № 8-6 хаттамасының және «Интергаз Орталық Азия» акционерлік қоғамының өтінішінің негізінде, Ақтөбе облысы әкімдігі ҚАУЛЫ ЕТЕДІ:

Ақтөбе облысының әкімі



О.Оразалин



ҚАУЛЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

2022. 07.12 № 433

Ақтөбе қаласы

город Актобе

**О продаже права временного возмездного землепользования
акционерному обществу «Интергаз Центральная Азия»**

В соответствии со статьями 9, 10, 16, 37, 43 Земельного кодекса Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, статьей 27 Закона Республики Казахстан от 23 января 2001 года «О местном государственном управлении и самоуправлении в Республике Казахстан», постановлением Правительства Республики Казахстан от 2 сентября 2003 года № 890 «Об установлении базовых ставок платы за земельные участки», протокола областной земельной комиссии от 22 октября 2020 года № 8-6 и на основании заявления акционерного общества «Интергаз Центральная Азия» акимат Актюбинской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Продать право временного возмездного землепользования на земельные участки, ранее предоставленные постановлениями акимата Актюбинской области от 25 мая 2017 года № 155 и от 28 апреля 2020 года № 181 акционерному обществу «Интергаз Центральная Азия» для размещения и обслуживания узла запуска подключения на 929 км от магистрального газопровода «Бухара-Урал» к магистральному газопроводу «Бейнеу-Бозой-Шымкент» в Шалкарском районе общей площадью 3,0877 гектаров, из них 0,4445 гектаров сроком до 25 мая 2042 года и 2,6432 гектаров до 28 апреля 2045 года, с единовременной оплатой выкупной цены в сумме 2 941 865 (два миллиона девятьсот сорок одна тысяча восемьсот шестьдесят пять) тенге.

2. Государственному учреждению «Управление сельского хозяйства Актюбинской области» в течение 10 (десяти) рабочих дней заключить договор купли-продажи права аренды с акционерным обществом «Интергаз Центральная Азия».

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на курирующего заместителя акима Актюбинской области.

Аким Актюбинской области



О.Уразалин

бланк ЖАРАМСЫЗ ДІПТАБЫЛАДЫ. Қызмет бабындағы мақсат үшін көшірмесі негізгі мәтінмен жасалады, бірақ БЕКІТІЛГІДІ ЖӘНЕ ЕСЕПКЕ АЛЫНАДЫ. Ойында НӘДІСТІКТЕРІМЕН. Қолдануға қолданылатын құжаттардың саны мен сипатына қатысты өзгерістерді тексеру қажет.

3. Письмо Актюбинской областной территориальной инспекции Комитета лесного хозяйства и животного мира № 31-2021-00643311 от 26.08.2021 г.

№ исх: 31-2021-00643311 от: 26.08.2021

Қазақстан Республикасы
Экология, геология және
табиғи ресурстар министрлігі
Орман шаруашылығы және жануарлар
дүниесі комитеті
**АКТӨБЕ ОБЛЫСТЫҚ ОРМАН
ШАРУАШЫЛЫҒЫ ЖӘНЕ ЖАНУАРЛАР
ДҮНИЕСІ АУМАҚТЫҚ ИНСПЕКЦИЯСЫ**
030006, Ақтөбе қаласы, Набережная көшесі, 11
Тел./факс: 8 (7132) 21-01-09

Республика Казахстан
Министерство экологии, геологии и
природных ресурсов
Комитет лесного хозяйства и
животного мира
**АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТНАЯ
ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЖИВОТНОГО МИРА**
030006, г. Актөбе, ул. Набережная, 11
Тел./факс: 8 (7132) 21-01-09

№ _____

г-ну Воронке С.В.

Директору
ОО «Электро ХСБМ»
Евдокимову Д.А.

На Ваше обращение от 14 июня 2021 года за исх. №179

РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» (далее Инспекция), рассмотрев Ваше обращение по согласованию рабочего проекта «Строительство и эксплуатация газопровода-перемычки между МГ Бухара - Урал и МГ Бейнеу- Бозой-Шымкент 929 км», сообщает что по предоставленным географическим координатам точки участка находятся вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

На данной территории из животного мира обитает Устюртская популяция сайгаков, а также занесенные в Красную книгу Республики Казахстан обитают такие представители отряда пернатых, как степной орел, стрепет, филин и журавль красавка, в том числе перелетные водоплавающие краснозобая казарка, лебедь-кликун.

Инспекция *согласовывает* проект при условии соблюдения следующих требований:

По сохранению животного мира, на основании требований ст.17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» № 593 от 09.07.2004 года - «при размещении, проектировании и строительстве объектов, осуществлении производственных процессов и эксплуатации транспортных средств, совершенствовании существующих и внедрении новых технологических процессов, введении в хозяйственный оборот неиспользуемых, прибрежных, заболоченных, занятых кустарниками территорий, мелиорации земель», *должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.*

В порядке информации ставим Вас в известность, что в случае несогласия с данным ответом, в соответствии со ст.91 административно процедурно процессуального кодекса Республики Казахстан, имеете право обжаловать административный акт, административное действие (бездействие), не связанное с принятием административного акта, в административном (досудебном) порядке.

И.о. руководителя инспекции _____

Аскарлов С.

Исп.: Шаймерденов Р.

Входящий № 121
27 августа 2021 г.

26.08.2021 15:30:10 (серия 719 2)

4. Заключение Археологической экспедиции № 278 от 28.06.2021 г. согласовано в КГУ «Центр исследования, реставрации и охраны историко-культурного наследия» ГУ «Управление культуры, архивов и документации Актюбинской области» Управления культуры, развития языков и архивного дела № 116 от 22.07.2021 г.



**Заключение археологической экспертизы
№ АЕС-278 от 28.06.2021 г.**

Настоящее заключение археологической экспертизы¹ (Далее – «Заключение») составлено ТОО «Археологическая экспедиция»ⁱⁱ по результатам археологической экспертизы (Далее «Экспертиза»), целью которой являлось выявление объектов историко-культурного наследия (памятников археологии), расположенных на землях, отведенных под реализацию проекта: «Строительство газопровода на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»» (Далее – «Газопровод»).

Экспертиза проведена в соответствии с Законом РК от 26.12.2019 г. «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» № 288-VI ЗРК¹, на основании исходной информации, полученной от ТОО «Электро-ХСБМ».

Экспертиза проведена путем визуального осмотра территории, дешифровки снимков из космоса (программа «Google Earth», сервис «Яндекс.Карты») и анализа «Государственного списка памятников истории и культуры местного значения Актюбинской области» (От 18.08.2020 г., № 306).

Основание для проведения Экспертизы: Договор на выполнение работ № ХСБМ-406/У-029 от 15.06.2021 г., заключенный между ТОО «Электро-ХСБМ» («Заказчик») и ТОО «Археологическая экспедиция» («Исполнитель»).

Территория Экспертизы: Экспертиза проведена на территории Шалкарского района Актюбинской области, шириной исследования – 100,0 м (50,0 м влево и 50,0 м вправо от оси Газопровода), протяжённостью исследования – 0,9 км (Таблица № 1).

Таблица № 1

Название точки	Широта	Долгота
Врезка в МГ «Бухара-Урал»	46°11'09.51"С	58°47'39.96"В
Врезка в МГ «Бейнеу-Шымкент»	46°11'23.57"С	58°47'11.64"В

¹ **Статья 3в. Обеспечение сохранности объектов историко-культурного наследия при освоении территорий:**

II. 1. При освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

В случае обнаружения объектов, имеющих историческую, научную, художественную и иную культурную ценность, физические и юридические лица обязаны приостановить дальнейшее ведение работ и в течение трех рабочих дней сообщить об этом уполномоченному органу и местным исполнительным органам областей, городов республиканского значения, столицы.

II.3. Запрещается проведение работ, которые могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия.

Заключение:

В ходе проведения Экспертизы объектов историко-культурного наследия (памятников археологии) не выявлено.

Рекомендации:

В связи со скрытостью в земле некоторых памятников археологии, а вследствие этого объективной невозможностью их выявления в процессе археологической экспертизы, при строительстве Газопровода, в соответствии с Законом РК от 26.12.2019 г. «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» № 288-VI ЗРК, необходимо проявлять бдительность и осторожность; в случае обнаружения остатков древних сооружений, артефактов, костей и иных признаков древней материальной культуры, необходимо остановить все строительные работы и сообщить о находках в местный исполнительный орган или в ТОО «Археологическая экспедиция».

Исполнитель:

ТОО «Археологическая экспедиция»

Умарходжиев А.А.

*Директор, магистр
исторических наук*



Научный руководитель:

Зайберт В.Ф., д.и.н., профессор археологии

Ответственный исполнитель:

Фофонов К.А., археолог-документалист

ⁱ Заключение археологической экспертизы № АЕС-278 от 28.06.2021 г., подготовлено ТОО «Археологическая экспедиция», на 2-х стр., в 4-х идентичных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, на русском языке, в том числе: 2 экз. для Заказчика, 1 экз. для местного исполнительного органа, 1 экз. для Исполнителя.

ⁱⁱ 1. Государственная лицензия на занятие «Осуществление археологических и (или) научно-реставрационных работ на памятниках истории и культуры» №15007921 от 03.02.2015 г.
2. Свидетельство о научной аккредитации № 006097 от 15 апреля 2020 г.

«АҚТӨБЕ ОБЛЫСЫНЫҢ МӘДЕНИЕТ,
АРХИВТЕР ЖӘНЕ ҚҰЖАТТАМА
БАСҚАРМАСЫ» ММ
«Тарихи-мәдени мұраны зерттеу,
қалпына келтіру және қорғау орталығы»
коммуналдық мемлекеттік мекемесі



ГУ «УПРАВЛЕНИЕ КУЛЬТУРЫ,
АРХИВОВ И ДОКУМЕНТАЦИИ
АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»
Коммунальное государственное
учреждение «Центр исследования,
реставрации и охраны историко-
культурного наследия»

030007, Ақтөбе қаласы
Ы.Алтынсарин, 14
Тел./факс: 8 (7132) 90-54-28, 90-54-15
e-mail: eskertkish92@mail.ru

030007, город Актюбе
И.Алтынсарина, 14
Тел./факс: 8 (7132) 90-54-28, 90-54-15
e-mail: eskertkish92@mail.ru

22.07.2021 № 116

ТОО «Электро-ХСБМ»

ТОО «Археологическая экспедиция»

Вашему письму № 83 от 01.07.2021

Согласно акта №АЕС-278 от 28 июня 2021 года научно археолого-этнографической экспертизы ТОО «Археологическая экспедиция» Областной центр исследования, реставрации и охраны историко-культурного наследия доводит до сведения, что на указанном месте в рамках реализации проекта «Строительство газопровода на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и «Бейнеу-Шымкент» на территории Шалкарского района **памятников археологии и этнографии и историко-культурного наследия Актюбинской области не имеется.** В связи с чем производство работ на данной территории представляется возможным.

Директор

Ф.Досмуратов

5. ГКП «Шалкарская районная ветеринарная станция» на ПХВ ГУ «Управление ветеринарии Актыобинской области» Письмо № 335 от 11.06.2021 г.

"Ақтөбе облысының ветеринария басқармасы" мемлекеттік мекемесінің "Шалқар аудандық ветеринариялық стансасы" шаруашылық жүргізу құқығындағы мемлекеттік коммуналдық кәсіпорыны



Государственное коммунальное предприятие "Шалкарская районная ветеринарная станция" на праве хозяйственного ведения государственного учреждения "Управление ветеринарии Актыобинской области"

031200, Шалкар қаласы Оңтүстік тұйығы көшесі №1. Тел: 8(71335) 23-575, факс.: 8(71335) 23-488
031200, город Шалкар улица Южный перулок №1. Тел.: 8(71335) 23-575, факс.: 8(71335) 23-488



ТОО «Электро-ХСБАМ»
директоры Д. А. Евдокимовке

Сіздің 03.05.2021 жылғы № 169 санды хатыңызға байланысты төмендегідей мәлімет жолдаймын.

Бозой ауылдық округі бойынша сібір жарасына арналған мал көміндісі жоқ. Сонымен қатар мал қорымына арналған скотомогильниктер қосымша картада көрсетілген координаттардан алшақ орналасқандығын хабарлаймын.

«Шалқар аудандық ветеринариялық стансасы» МКК директоры

С. А. Өтеген

орындаған: Қ. Жалғасов
тел: 87133523488

6. Заключение об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых под участком застройки выданное ГУ «Управление индустриально-инновационного развития Актыобинской области» Акимата Актыобинской области № № KZ02VNW00004715 от 25.06.2021 г.

1-1

Ақтөбе облысының әкімдігі
"Ақтөбе облысының индустриялық-
инновациялық даму басқармасы"
мемлекеттік мекемесі



Акимат Актобинской области
Государственное учреждение
"Управление индустриально-
инновационного развития
Актобинской области"

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки

Home: KZ02VNW00004715

Дата выдачи: 25.06.2021

По имеющимся материалам в Государственное учреждение "Управление индустриально-инновационного развития Актобинской области", согласно представленных Товарищество с ограниченной ответственностью "Электро-ХСБМ", координат:

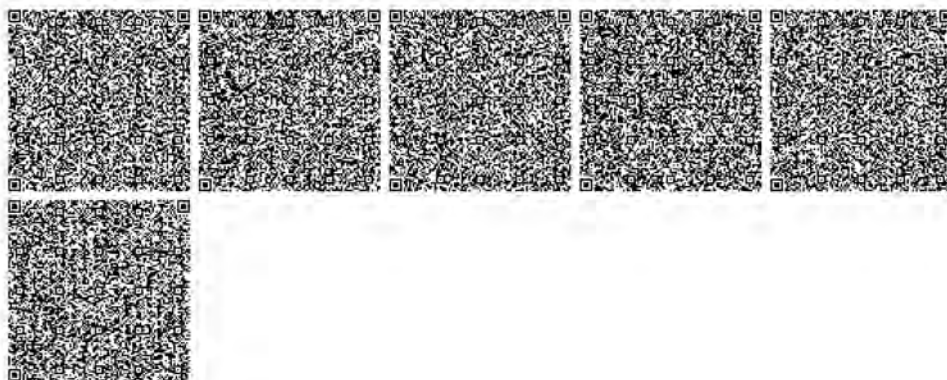
Угловые точки	Координаты угловых точек					
	Северная широта			Восточная долгота		
	градусы	минуты	секунды	градусы	минуты	секунды
1	46	11	23.57	58	47	11.64
2	46	11	9.51	58	47	39.96

Приложение

Сообщаем, что в недрах под участком предстоящей застройки объекта «Рабочий проект «Строительство и эксплуатация газопровода-перемычки между МГ Бухара-Урал и МГ Бейнеу-Бозой-Шымкент на 929 км» отсутствуют месторождения с утвержденными запасами твердых, общераспространенных полезных ископаемых, углеводородного сырья и подземных вод члнящихся на Государственном балансе полезных ископаемых Республики Казахстан.

Руководитель управления

Шархан Иран Шарханович



"Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Геология комитетінің "Батысқазжерқойнауы" Батыс Қазақстан өңіраралық геология департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі



Республиканское государственное учреждение "Западно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан "Запказнедра"

22.06.2021

KZ19VNW00004700

Результат согласования

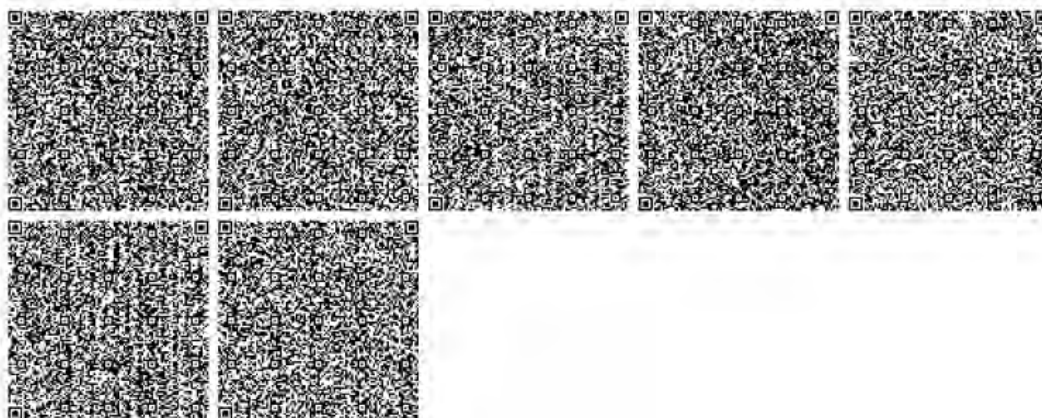
Товарищество с ограниченной ответственностью
"Электро-ХСБМ"

По заявлению № KZ70RNW00024934 от 15.06.2021г., касательно выдачи заключения об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых, сообщаем следующее:

«Батысқазжерқойнауы» ӨД, Сіздің 15.06.2021 жылғы №01-5/1618 хатыңызды қарап, Департаменттің аумақтық қорында сақтаулы матери алдарға және геология комитетінің сайтындағы (e.geology.kz) интерактивті картадағы мәліметтерге сәйкес, «Электро-ХСБМ» ЖШС сұрастырып отырған «Бейнеу-Бозой-Шымкент МГ мен Бұхара-Орал МГ арасындағы 929 км-ге газ құбыры-бететтер салу және пайдалану» жұмыс жобасы бойынша болашақ құрылыс учаскесінің астында ҚР пайдалы қазбалар бойынша Мемлекеттік балансында бекітілген қорларымен есепте тұрған қатты, кең таралған пайдалы қазбалар, көмірсутек шикізаты, жер асты сулары кен орындары жоқ екендігін хабарлайды.

Руководитель департамента

Ерімбетов Азат Қарасайұлы



7. Письмо о наличии полигонов по приему отходов от районного отдела ЖКХ

АҚТӨБЕ ОБЛЫСЫ
«ШАЛҚАР АУДАНДЫҚ СӘУЛЕТ,
ҚҰРЫЛЫС, ТҰРҒЫН ҮЙ-
КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҒЫ,
ЖОЛАУШЫЛАР КӨЛІГІ
ЖӘНЕ АВТОМОБИЛЬ
ЖОЛДАРЫ БӨЛІМІ»
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ШАЛКАРСКИЙ РАЙОННЫЙ ОТДЕЛ
АРХИТЕКТУРЫ, СТРОИТЕЛЬСТВА,
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА, ПАССАЖИРСКОГО
ТРАНСПОРТА И
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ»

031200 Шалқар қаласы,
Есет Көтібарұлы көшесі, №33
тел: 8(71335)23-6-35, факс: 21-3-44
e-mail: saulet-shalkar@mail.ru
2021 ж. «14» «01»

№ 74

031200 г. Шалқар,
ул. Есет Көтибарұлы, №33
тел: 8(71335)23-6-35, факс: 21-3-44
e-mail: saulet-shalkar@mail.ru
« » 2021 г.

«Электро-ХСБМ» ЖШС-ның
директоры
Д.А.Евдокимовка

«Шалқар аудандық сәулет, құрылыс, тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ-сі, Сізге, ҚТҚ полигоны Шалқар қаласынан – 4,45 км қашықтықта орналасқандығын хабарлайды.

Бөлім басшысы

Қ.Князбаев

8. Протокола радиологического обследования выполненного ТОО «HSE Service», №

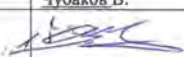

№
23-
ИР-
21
от

 KZ.T.09.2284 TESTING	 HEALTH SAFETY ENVIRONMENT	Испытательная лаборатория ТОО «HSE Service» Республика Казахстан, ЗКО, 090000, г. Уральск, ул. Ихсанова, 2 Телефон 8702 000 00 61, www.hsescs.kz
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.2284 от 06.12.2019 до 06.12.2024		
PROTOCOL/ПРОТОКОЛ Измерений радиации № 23-ИР-21 от 04.06.2021 г.		

Наименование организации, для которой проводились испытание и инспекция:	ТОО «Электра-ХСМБ»
Место проведения испытания:	«Строительство и обслуживание газопровода перемычки между МП Бухара-Урал и МП ГБН 929 км»
Дата испытания:	03.06.2021 г.
Номер заявки:	№ 2
Применяемые приборы, инструменты и др.	Радиометр ДКС-96
НД на продукцию (объект)	Приказ КТСЭН РК № 261 от 27.03.2015 г.
НД на метод контроля	ГОСТ 25935-83

Результаты:

Место проведения	Удельная активность, Бк/м ²			
	Rn-222		Tn-220	
	Результаты измерений	Допустимые уровни	Результаты измерений	Допустимые уровни
С поверхности грунта				
Точка №1	7	Не более 80	—	—
Точка №2	5	Не более 80	—	—
Точка №3	8	Не более 80	—	—
Точка №4	7	Не более 80	—	—
Точка №5	7	Не более 80	—	—

Специалист по испытанию		Начальник лаборатории	
ФИО	Чубаков В.	ФИО	Сакпиреев А.М.
Подпись		Подпись	



Протоколы распространяются только на объекты, на которых проводились испытания.
 Данный протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения ТОО «HSE Service».




04.06.2021 г.

 KZ. T.09.2284 TESTING	 HSE / HEALTH SERVICE SAFETY ENVIRONMENT	Испытательная лаборатория ТОО «HSE Service» Республика Казахстан, ЗКО, 090000, г. Уральск, ул. Иксанова, 2 Телефон 8702 000 00 61, www.hses.kz
		Аттестат аккредитации № KZ. T.09.2284 от 06.12.2019 до 06.12.2024 PROTOCOL / ПРОТОКОЛ Измерений радиации № 24-IP-21 от 04.06.2021 г.

Наименование организации, для которой проводились испытание и инспекция:	ТОО «Электро-ХСМБ»
Место проведения испытания:	«Строительство и обслуживание газопровода перемычки между МГ Бухара-Урал и МГ ГБШ 929 км»
Дата испытания:	03.06.2021 г.
Номер заявки:	№ 2
Применяемые приборы, инструменты и др.	Радиометр ДКС-96
НД на продукцию (объект)	Приказ КГСЭН РК № 261 от 27.03.2015 г.
НД на метод контроля	ГОСТ 25935-83

Результаты:

Наименование объекта	Поток Альфа-частиц, Бк/см²х мин		Поток Бета-частиц, Бк/см²х мин		МЭД гамма излучения МкЗв/час	
	Результаты измерений	Допустимые уровни	Результаты измерений	Допустимые уровни	Результаты измерений	Допустимые уровни
Участок на расстоянии 1 м от земли						
Точка №1	—	—	—	—	0,010	0,3
Точка №2	—	—	—	—	0,012	0,3
Точка №3	—	—	—	—	0,011	0,3
Точка №4	—	—	—	—	0,010	0,3
Точка №5	—	—	—	—	0,011	0,3

Специалист по испытанию		Начальник лаборатории		 Испытательная лаборатория ТОО «HSE Service» для протоколов испытаний
ФИО	Чубаков В.	ФИО	Сакпиреев А.М.	
Подпись		Подпись		

Протоколы распространяются только на объекты, на которых проводились испытания.
 Данный протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения ТОО «HSE Service».

9. Карты и ситуационные схемы



СИТУАЦИОННАЯ СХЕМА

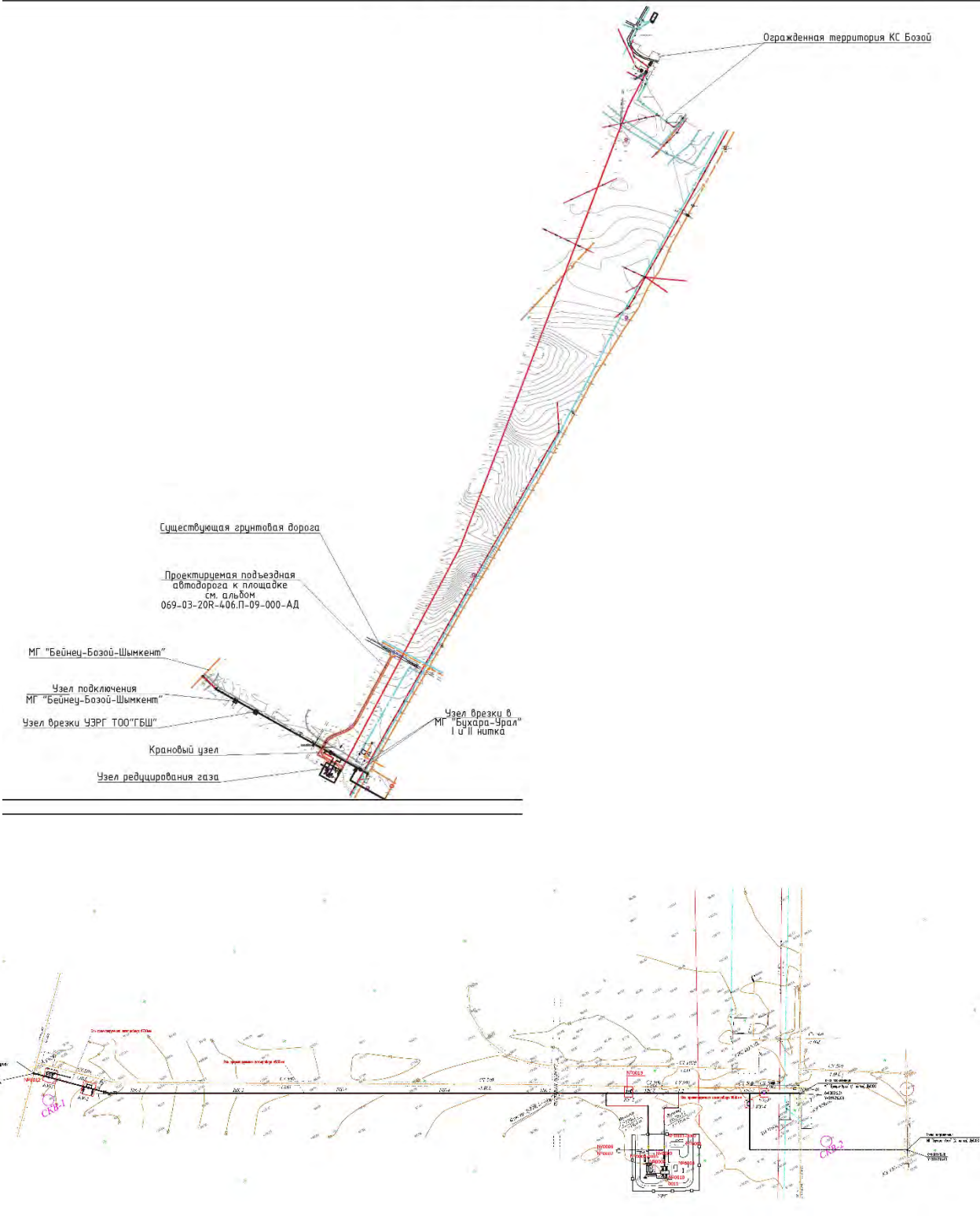
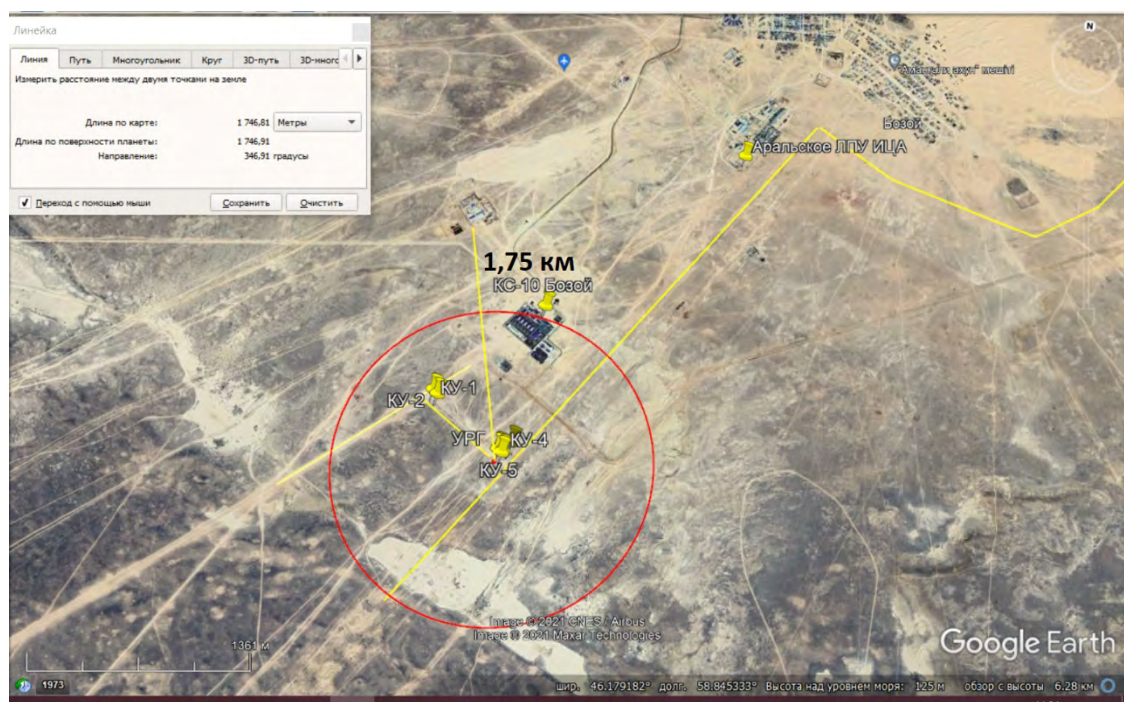
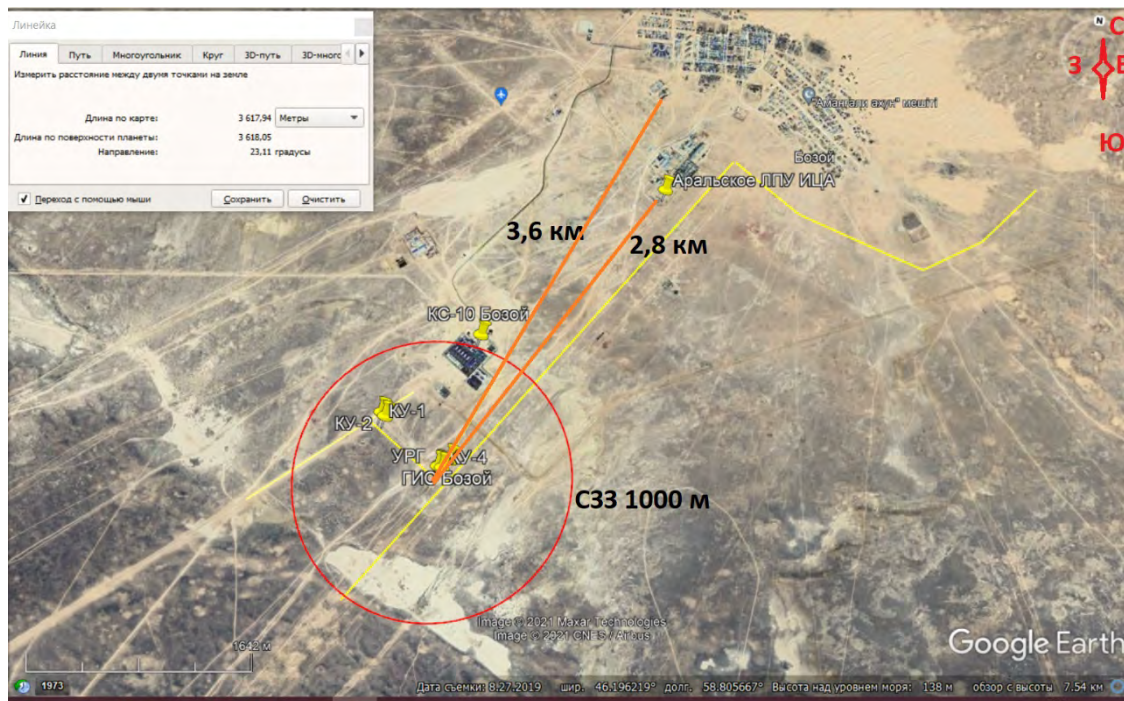
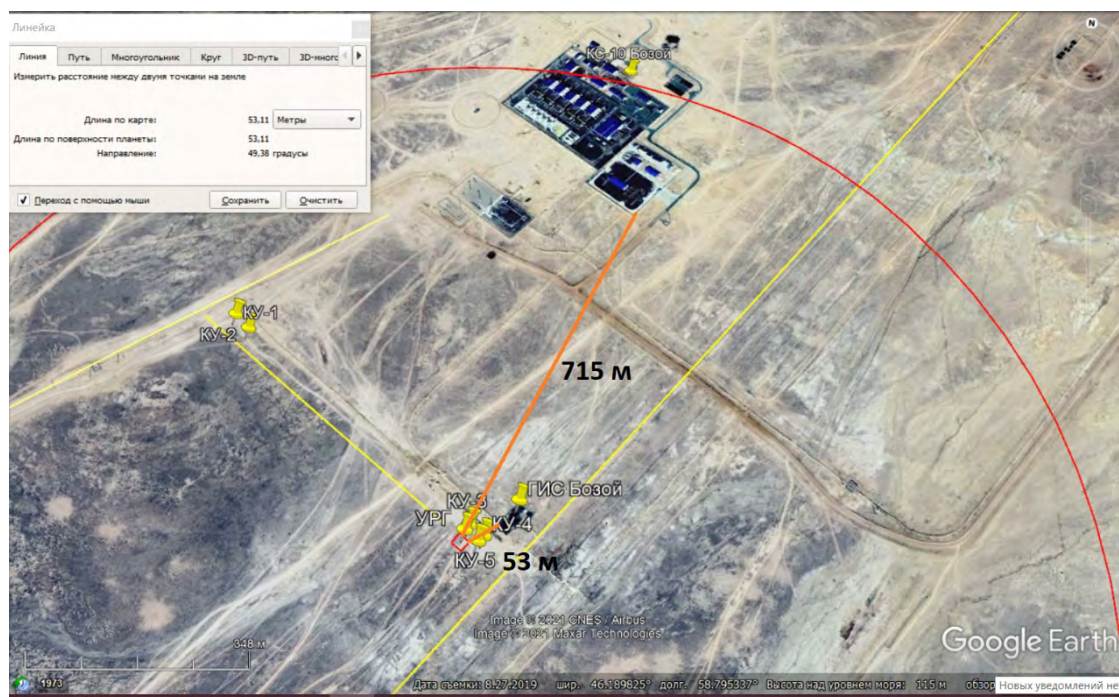


Рис. 9. Ситуационная схема





10. Протокол общественных слушаний

«Интергаз Орталық Азия» АҚ Бұхара-Орал магистральдық газ құбыры мен Бейнеу Бозой Ақтөбе магистральдық газ құбыры арасындағы 929 км-де секіргін газ құбыры салу және қызмет көрсету» бойынша Қоғамдық тыңдаудың Хаттамасы

1. Қоғамдық тыңдауды өткізу күні 2021 жылдың 25 маусым жергілікті сағат 11-00-де
2. Қоғамдық тыңдауды өткізу орны: Zoom Video Communications бағдарламасы арқылы, логин: 721 3331 8368, пароль Rmmmh8.
3. Қоғамдық тыңдауды ұйымдастыруға жауапты тұлға: Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы, бас маманы Д.Мәжітова, тел.: тел.: 55-26-28, эл. пошта: expert_oos@mail.ru
4. Қоғамдық тыңдаулар өткізу туралы ақпарат қоғам назарына: казак және орыс тілдерінде Ақтөбе облысының «Ақтөбе» («Актюбинский вестник») облыстық қоғамдық-саяси газетінде, 2021 жылғы 27 мамырдағы № 58 санында және Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасының сайтында орналастырылған (*Қосымша 1*);

5. Қатысқындар:

Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы атынан:
Д.Мәжітова., бас маманы

«Интергаз Орталық Азия» АҚ «Ақтөбе» магистралды газ құбырлары басқармасы атынан: Арон Абубакиров, жетекші инженері

Мүдделі тұлғалар тізімі:

Қатысушылардың тізімі төменде келтірілген (*Қосымша 2*).

6. Күн тәртібі: «Интергаз Орталық Азия» АҚ «Ақтөбе» Бұхара-Орал магистральдық газ құбыры мен Бейнеу Бозой Шымкент магистральдық газ құбыры арасындағы 929 км-де секіргін газ құбыры салу және қызмет көрсету» құрылыс және қызмет көрсету кезінде қоршаған ортаға әсерді анықтау және талқылау.
7. Сөз сөйлегендер: Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы атынан: Д.Мәжітова., бас маманы, күн тәртібіндегі мәселеге қатысты құжаттармен таныстырып, қоғамдық тыңдауды ашылуын сұрады. Сонымен қатар, қоғамдық тыңдаудың төрағасы мен хатшысын сайлауды өтінді. Көпшіліктің дауысымен төраға болып Бозой Әкімі – Жұбаназаров Жасұлан Арышұлы, хатшысы - Гүлмира Ниетқалин сайланды.
 - Осы жоба бойынша мен сіздерге арнайы презентация әзірледім. Бүкіл ақпаратты мұқият тыңдауларыңызды, ұсыныс беруіліренізді және қолдауларыңызды сұраймын.
 - Сәлеметсіз құрметті қоғамдық тыңдаудың қатысушылар. Біздің бүгінгі онлайн конференцияның нәтиже ол Қоғамдық тыңдаулардың Хаттаманы қорытындысы ұсыныстарымен, сұрақпен және қатысушылардың тізімімен толтырауы.
 - Қоршаған ортаға әсерді бағалау бөлімінің жобалауның негізгі мақсаты олар:
 - ✓ Құрылыс және эксплуатация кезінде қоршаған ортаға әсерді бағалау;
 - ✓ қауіпсіздікті арттыру жөніндегі ұсынымдар тізбесін;
 - ✓ Теріс процестер салдарларының алдын алу және жою жөнінде ұсынымдар тұжырымдау

Қоғамдық тыңдаудың Хаттамасы

- Тапсырыс берушінің атауы және байланыс деректері - «Интергаз Орталық Азия» акционерлік қоғамы. Нұр-Сұлтан қаласы, Есіл ауданы, Әлихан Бөкейхан көшесі, 12-ғимарат. Кеңсе: тел. 7 (7172) 92-70-51, 92-71-20, 92-70-48.
Тапсырыс берушінің ұсыныстар мен ескертулер қабылданатын интернет-ресурстарының немесе электрондық поштасының мекен жайы - mail@ehz.kz.
- Қабылданған техникалық шешімдер Қазақстан Республикасының өндіріс қауіпсіздігі және экологиялық қауіпсіздіктің, еңбекті, адам денсаулығы қорғаудың заңдар талаптарға сәйкес келеді.
- Қоршаған ортаға әсерді бағалау бойынша, ол қоршаған ортаға, адам денсаулығына, табиғи экологиялық жүйелеріне мен табиғат ресурстарына ықтимал шаруашылық және өндіріс шаралардың бағалау көрсеткіштер.
- **«Құрылыс және эксплуатация кезінде Қоршаған ортаға әсер анықталған»:**
- **Олар ішінде:**
- Атмосфералық ауаға әсер ету
- Су ресурстарға әсер ету
- Жер ресурстарына әсер ету
- Өндіріс және тұтыну қалдықтары
- Физикалық факторлар әсер ету
- Жер қойнауына әсер ету
- Флора мен фаунаға әсер ету

Атмосфералық ауаға әсер ету

- Атмосфералық ауаға құрылыс және іске қосу жұмыстар кезінде әсер анықталды.
- Есеп бойынша ластауыш заттардың көрсеткіштер атмосфералық ауа ішінде рұқсат етілген нормативтер аспайды.
- Экологиялық жобаларды іске асыру кезінде жобаланған объектілерінің атмосфералық ауаға әсері қолайлы

Жер ресурстарына әсер ету

- Өндіріс және тұтыну қалдықтары
- Құрылыс және эксплуатация кезінде қалдықтар уақытша жинау арнайы алаңдар қалдықтар түрлері бойынша ұйымдастырады.
- Қалдықтардың түрлері:
- Қатты тұрмыстық қалдықтар
- Металлолом
- Құрылыс қалдықтар
- Лак – бояу қалдықтар
- Электродтар
- Медициналық қалдықтар
- Пайдаланған майлар, батареялар, шиналар және тағы басқа

Физикалық факторлар әсер ету

- Шудың, дірілдің және жылу әсерінің, электромагниттік сәулеленудің көздері төмендетілген сипаттамаларға сәйкес таңдалған.
- Сондықтан, құрылыс және эксплуатация кезінде шудың, дірілдің және тағы басқа физикалық факторлардың көрсеткіштер өндіріс объектілерге деңгейіне сәйкес келеді және өндірістік алаңнан тыс жерлерге жайылмайды.

Жер қойнауына әсер ету

- Құрылыс кезінде жер қойнауын қорғау жөніндегі жобалық шешімдерге келесі іс-шаралар кіреді:
- бөлінген аумақтарда жұмыс істеу;

- • аумақтарды тазарту бойынша дайындық жұмыстарын жүргізу;
- • құнарлы топырақ қабаты жұмыс басталғанға дейін алынып тасталады;
- • қазылған топырақтан бөлек сақтау.
- • рельефті ұйымдастыру бойынша жұмыстарды орындау;
- • жобалық белгілерде жасалынған алаң алаңының үздіксіз тік жоспарлауы.
- • пайдаланылған тұрмыстық су мен өндірілген қалдықтарды қауіпсіз әдістермен жинау және жою;
- Жер қойнауына әсері рұқсат етілген деп бағаланады.

Флора мен фаунаға әсер ету

- Құрылыс аумағында **ерекше қорғалатын** табиғи аумақтарының орналасқан жоқ
- Құрылыс кезеңінде, құрылыс алаңдарында, траншеяларда қазбаларда, сақтау алаңдарында және т.б. жануарларына қауіпті жерлерге жол бермеу үшін құрылыс алаңы қоршаулар қойылу жоспарланған.

8. Жұртшылық өкілдерінің ұсыныстары мен ескертулері:

1. «Көпшілік қатысқандар қазақ ұлтты болса бүкіл көрсеткен ақпаратты қазақ тілінде болуы керек санаймыз - ұсыныс берді»
2. «Қазақ тілінде «секіргіш» мәтіні бойынша сұрақ қойылды.
3. «Қоршаулар қойылу жоспарлауды сұраймыз» жұртшылық атынан ұсыныс түсті.
4. «Рекультивация бойынша қандай есеп жасалған? Құнарлы топырақ қабаты мөлшерілер есептелген бе? Рекультивация кезінде міндетті түрде жоспарланған жұмыстар үздік әдістерімен орындау. Құнарлы топырақ қабаты дұрыстап пайдалануы сұраймыз».
5. «Жұмыс іздеген адамдар қай мекенжайға резюме тапсыруды болады?»
6. «Құрылыс жұмыстар қай аумақтарда жоспарланған? Жоспарланған газ құбырларының ұзындығы қандай?»
7. «Қоғамдық Кеңес төрағасы мал жаю туралы мәселер қойылды, назар аударды сұрады»

9. Тапсырыс берушінің сұрақтарға, ұсыныстар мен ескертулерге жауаптары:

1. «Құрметті қоғамдық тыңдаулардың қатысушылар! Арнайы техникалық сөздер орыс тілімен айтқанда кешірім сұраймын. Келісеміз, бүкіл көрсеткен ақпараттың қысқаша мазмұнын қорытындысы қазақ тілінде әзірледім»
2. «Газопровод перемычка қазақ тілінде «секіргіш» техникалық аударма бойынша жасадық.
3. «Құрылыс кезеңінде, құрылыс алаңдарында, траншеяларда қазбаларда, сақтау алаңдарында және т.б. жануарларына қауіпті жерлерге жол бермеу үшін құрылыс алаңы қоршаулар қойылу жоспарланған».
4. «Рекультивация бөлімі бойынша есеп жасады. Есеп бойынша 7 мыңнан астам құнарлы топырақ қабаты есептелген. Рекультивация кезінде міндетті түрде жоспарланған жұмыстар үздік әдістерімен орындаймыз. Құнарлы топырақ қабаты жұмыс басталғанға дейін алынып тасталады, қазылған топырақтан бөлек сақтаймыз, рельефті ұйымдастыру бойынша жұмыстарды орындаймыз».
5. «Жұмыс іздеген адамдар презентация көрсеткен мекенжайға резюме тапсыруды болады».
6. «Жоспарланған газ құбырларының ұзындығы шамамен 800 метр»
7. «Қоғамдық Кеңес төрағасының мал жаю туралы қойылған мәселерді Өкімшіліктің назар аударыңызға саламыз»

«Интергаз Орталық Азия» АҚ «Ақтөбе» магистралды газ құбырлары басқармасының өкілі Г. Ниетқали

- Құрылыс және эксплуатация кезінде өрт және экологиялық қауіпсіздігілерімен және санитарлық талаптарды қатаң сақтауды өз міндетіне алады.

10. Қоғамдық тыңдаудың төрағасының қорытындысы : «Интергаз Орталық Азия» АҚ «Ақтөбе» магистралды газ құбырлары басқармасының өкілі Г. Ниетқалидің ұсынған материалдарын және баяндамасы назарға алыңсын. Құрылыс және эксплуатация кезінде өрт және экологиялық қауіпсіздігілерімен және санитарлық талаптарды қатаң сақтауды міндетті түрде орындалсын.

Қоғамдық тыңдаудың төрағасы :


(Аты-жөні, қолы /Фамилия, имя и отчество, подпись)

Қоғамдық тыңдаудың хатшысы :


(Аты-жөні, қолы /Фамилия, имя и отчество, подпись)

Қосымша 1: Хабарландыру



Қоғамдық тыңдаудың Хаттамасы

Қосымша 2: Қатысушылар тіркеу тізімі

№	Аты-жөні	Лауазымы
1.	Д.Мәжітова	Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы бас маманы
2.	Г.Орынбасаров	Ақтөбе облысы Департамент Экологияның маманы
3.	А.Абубакиров	«Интергаз Орталық Азия» АҚ «Ақтөбе» магистралды газ құбырлары басқармасы, жетекші инженері
4.	Е. Хисматуллин	«Интергаз Орталық Азия» АҚ «Ақтөбе» магистралды газ құбырлары басқармасы
5.	Ж.Жұбаназаров	Бозой аулының Әкімі
6.	В. Жаймина	«Электро-ХБСМ» өкілі
7.	А. Тлеумагамбетов	Бозой аулының тұрғыны
8.	Г. Ниятқали	Инженер эколог
9.	А. Жансепов	Шалқар аудандық жер қатынастары бөлімі
10.	Бердимурат	Бозой тұрғыны
11.	Қ. Оразалиев	Шалқар аудандық маслихат депутаты
12.	Қ. Жанұзақов	Қоғамдық кеңес мүшесі
13.	М. Жолаев	Бозой аулының тұрғыны
14.	Ө. Қошабаев	Бозой аулының тұрғыны
15.	ІІІ. Сыламбаев	Бозой аулының тұрғыны





Бұхара-Орал магистральдық газ құбыры мен Бөйнеу-Бозой-Шымкент магистральдық газ құбыры арасындағы 929 км-де секіргіш газ құбырын салу және қызмет көрсету» жобасы бойынша қоғамдық тыңдаулар туралы хабарландыру

«Интергаз Орталық Азия» АҚ

карантин ұзартылған жағдайда «Бұхара-Орал магистральдық газ құбыры мен Бөйнеу-Бозой-Шымкент магистральдық газ құбыры арасындағы 929 км-де секіргіш газ құбырын салу және қызмет көрсету» жобасы бойынша ашық отырыс нысанындағы қоғамдық тыңдауларды видеоконференция түрінде өткізетінін хабарлайды. (Zom Video Communications бағдарламасы арқылы, логин: 721 3331 8368, пароль: RmptmH8).

Тыңдаулар ашық жиналыс түрінде 2021 жылы 25 маусымда сағат 11.00-де Ақтөбе облысы Шалқар ауданы Бозой ауылдық әуылдық Мәдениет үйі мекенжайы бойынша өтеді.

Жергілікті атқарушы орган: «Табирін ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы» ММ, жауапты тұлға А.Кобеева, тел.: 85-26-28; эл. пошта: ekobeg@mail.ru.

Жоба құжаттамасы орналасқан сайты: <http://www.gov.kz/normative/legalacts/index.aspx?id=216744>.

Жобаның материалдарымен жазбаша түрінде танысуға болатын мекенжай: Ақтөбе магистральдық газ құбырлары басқармасы: 090000, Қазақстан Республикасы, Ақтөбе қ., Тілеу батыр к-сі, 10.

Мемлекеттік сараптаманы өткізетін мемлекеттік орган: Қазақстан Республикасы Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрлігінің Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері комитеті «Жобаларды мемлекеттік ведомстводан тыс сараптау» шаруашылық жүргізу құрылындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорнының («Мемсараптама» РМҚ) Ақтөбе облысы бойынша филиалы.

Талпырыс беруші: «Интергаз Орталық Азия» акционерлік қоғамы, Нұр-Сұлтан қаласы Есіл ауданы Елихан Бөкейхан көшесі, 12-нұмарат, тел.: 7 (7172) 92-70-51, 92-71-20, 92-70-48.

Құжаттама әзірлеушісі: «Электрос-КСЕМ» ЖШС, Алматы қаласы Алаш ауданы Сағаттау ш/а, Аршалы көшесі, 80 «Г», тел.: 8 (727) 377-01-05, GSM: 8-708-146-57-89.

Ұсыныстар мен ескертпелерді қабылдайтын электрондық пошта: viktoriia_k81@mail.ru, hsbn@mail.kz.

Тұрғындардың үндеулер 96-03-36
(өндірістік бөлім) телефоны арқылы қабылданады.

Хабарлама

«Ақтөбе қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолалық, жолаушылар келіп және автомобиль жолдары бөлімі» ММ (Ақтөбе қаласы Тургенев көшесі, 98/5) Ақтөбе қаласы Қарғалы тұрғын үй аумағынан коммуналдық қалдықтарды шығару қызметтері бойынша үздік қызмет көрсетушіні таңдау бойынша конкурс жариялайды.

Конкурсқа жіберілетін аймақ, тізмі және конкурсқа қатысушыларға тапталар туралы толық ақпараттар конкурстық құжаттамада көрсетілген. Конкурстық біліктілік талаптарына сәйкес барлық өлеуетті жабықтаушылар жіберіледі.

Конкурстық құжаттаманың бұғаларын 2021 жылдың 10 маусымында сағат 13.00-ге дейін келіп мекенжай бойынша алуға болады: Ақтөбе қ., Тургенев к., 98/5, «Ақтөбе қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар келіп және автомобиль жолдары бөлімі» ММ.

Конкурстық құжаттамалар тегін ұсынылады. Өзімен бірге оны алуға құқысы бар сенімхатты болу керек.

Ақтөбе қ., Тургенев к., 98/5 мекенжайы бойынша «Ақтөбе қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар келіп және автомобиль жолдары бөлімі» ММ (сағат 9.00-ден 18.00-ге дейін) конкурс ұйымдастырушысына конвертке салынған конкурсқа қатысуға арналған өтінімдер өлеуетті жабықтаушымен жеткізіледі.

Конкурсқа қатысуға өтінімдерді ұсынуудың соңғы мерзімі 2021 жылдың 10 маусымы сағат 18.00-ге дейін.

Конкурсқа қатысуға арналған өтінімдер конверттері келіп мекенжай бойынша (Ақтөбе қ., Тургенев к., 98/5) 2021 жылдың 11 маусымында сағат 10.00-де ашылады.

ГУ «ОТДЕЛ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА, ПАССАЖИРСКОГО
ТРАНСПОРТА И АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ ГОРОДА АКТЮБЕ»

(г. Актобе, ул. Тургенева, 98/5) объявляет о проведении конкурса по выбору лучшего поставщика услуг по вывозу коммунальных отходов из ж/м «Каргала» города Актобе

Список участков, выстав-
ляемых на конкурс, и подроб-
ная информация о требованиях
к участникам конкурса указы-
ваются в конкурсной документации.
К конкурсу допускаются все по-
тенциальные поставщики, отвеча-
ющие квалификационным требо-
ваниям.

Пакет конкурсной документации можно получить в срок до 13.00 10 июня 2021 года включительно по адресу: г. Актобе, ул.

Тургенева, 98/5, ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актюбе»

Конкурсная документация предоставляется бесплатно. При себе необходимо иметь доверенность на право ее получения.

Заявки на участие в конкурсе, запечатанные в конверты, представляются (направляются) потенциальными поставщиками организатору конкурса – ГУ «Отдел

жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» по адресу: г. Актобе, ул. Тургенева, 98/5, с 9.00 до 18.00.

Окончательный срок представления заявок на участие в конкурсе - до 18.00 10 июня 2021 года.

Конверты с заявками на участие в конкурсе будут вскрываться в 10.00 11 июня 2021 года по следующему адресу: г. Актобе, ул. Тургенева, 98/5.

НИИ по РНГМ АО «СНПС-Актобемунайгаз»

доводит до сведения жителей Актобинской области о проведении экологической экспертизы на «Индивидуальный технический проект № 713 на строительство поисково-разведочной скважины Восточный Ажол-3 (ВАЖ-3) на блоке Терексан-2» с оценкой воздействия на окружающую среду. Замечания и предложения просим отправлять по адресу: п. 312 Стрелковой дивизии, 3, тел.: 76-64-53.

Медицинское учреждение
«ДЕЗИНФЕКЦИЯ»

оповещает жителей г. Актобе о том, что с 24 мая по 6 июня 2021 г. в ночное время суток (с 22.00 ночи до 7.00 утра) в черте города будет проводиться химическая обработка против вредителей зеленых насаждений.

В связи с этим просим жителей соблюдать меры предосторожности: не открывать окна квартир, не находиться в зоне обработки во время проведения фитоциктарных работ и не оставлять без присмотра детей во избежание нахождения в зоне обработки.

Телефон для обращения граждан: 96 05 36, производственный отдел.
Администрация МУ «Дезинфекция»

АО «Аграрная кредитная корпорация»

по Актюбинской области осуществляет поиск потенциальных покупателей на следующее недвижимое и движимое имущество:

1. Право временного возмездного землепользования сроком на 49 лет (пастбища) площадью 3136 га, кадастровый номер: 02-035-014-133. Адрес: Актюбинская обл., Шалкарский р-н, с/п Монке би. Стоимость: 6 850 000 тенге.

2. Право временного возмездного землепользования (аренда на 49 лет) на земельный участок (пастбище), кадастровый номер 02-035 012 212, площадь 6 600 га. Адрес: Актобинская обл., Шалкаринский р-н, с/п Айшуак. Стоимость – 4 782 000 тенге.

3. Право временного возмездного землепользования (аренда на 49 лет) на земельный участок (пастбище), кадастровый номер 02-035-012-185, площадь 2 300 га. Адрес: Актыбинская обл., Шалкарский р.н, с/п. Айшу-...

4. Здание котельной общей площадью 477,2 кв. м с земельным участком на праве временного возмездного землепользования площадью 5075 га, сроком аренды на 49 лет

(пастбища), кадастровый номер 02-035 014 010. Адрес: Актюбинская обл., Шалкарский р-н, а/о Монке би, п. Монке би. Примерная стоимость – 8 549 000 тенге.

5. Право временного возмездного землепользования (аренда на 49 лет) на земельный участок площадью 375 га, дис.ш.ш. кадастровый номер 02-029-027-325. Адрес: Актюбинский обл., Мартукский р.н. Аккудынский а/б. Стоимость: 2 440 928 тенге

б. Право временного безвозмездного землепользования (аренда на 49 лет) на земельный участок площадью 86,2 га, пастища, кадастровый номер 02-029-037-326. Адрес: Акжубинская обл., Маркуский р-н, Аккудуский а/о. Стоимость - 567 167 тенге.

7. Право временного безвозмездного землепользования (аренда на 49 лет) на земельный участок площадью 81,0 га, пашня, кадастровый номер 02-029-027-328. Адрес: Актюбинская обл., Мартукский р-н, Аккулыкский

а/о. Стоимость - 2 189 435 тенге.

8. Право временного возмездного землепользования (аренда на 49 лет) на земельный участок площадью 120,0 га: пастбища, кадастровый номер 02 029 027 324. Адрес: Актобинская обл., Мартукский р-н, Аккудукский а/б. Стоимость - 908 027

9. Земельный участок на праве частной собственности площадью 0,3168 га, кадастровый номер 02-029-019-131. Адрес: Акмолинская обл., Мартукский р.н., с. Мартук, ул. Нефтебаза, 9. Стоимость - 3 680 000 тенге.

Стоимость указанного имущества может измениться при проведении независимой оценки. Имеется возможность приобретения имущества через публичные торги. Для более подробной информации обращаться по тел.: 8 (7132) 704-696; 8 747 516 97 40 либо по адресу: г. Актобе, пр. Абылхайыр хана, 77, 3 этаж, каб. 308.

АО «Интергаз Центральная Азия»

сообщает о проведении общественных слушаний в форме открытого собрания, случае продления карантина в форме видеоконференцсвязи (посредством программы «Zoom Video Communications»: логин 721 3331 8368, пароль: Rmmnh8), по проку «Строительство и эксплуатация газопровода-перемычки между МГ Бухара - Урал и МБШ 929 км».

Местный исполнительный орган: «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования», ответственное лицо: Кубенов А.И., тел.: 55-26-28, эл. почта: expert_005@mail.ru.

С материалами проекта в будничное время можно ознакомиться по адресу: 0670009, Республика Казахстан, г. Астана, ул. Тлеу биылы, 12, УМГ «Астанобас», тел.: 8 (7172) 972-803.

Государственный орган по проведению ГЗЭ: республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения «Актюбинская инновационная экспериментальная зона проектов» РПН «Актюбинскприрод». Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан

Заказчик: АО «Интергаз Центральная Азия», г. Нур-Султан, р-н Есиль, ул. Элдасы Бекбокина, зд. 12. Тел.: приемной: 8 (7172) 92-70-51, 92-71-20, 92-70-48.
Разработчик документации: ТОО «Электро-ХСБМ», г. Алматы, Алатауский р-н, мкр. Сагауя, ул. Аршалы, 80/г; тел.: 8 (7273) 71-01-05, GSM: 8-800-146-57-69.
Предложения и замечания принимаются по эл. почте: viktoriya_k81@mail.ru, hsbm@mail.kz.

Частный нотариус Исхужина Лейла Каримовна извещает об открытии наследственного дела **Катаевой Розы Жолдыбековны**, умершей 20 февраля 2021 года. Наследников просят обратиться до 20.08.2021 года по адресу: Актобе, пр. Абилайды хана, 31, офис «Мариям». При себе иметь удостоверение личности и документы, подтверждающие родственные отношения.

РЕКЛАМА
aktobesmi@mail.ru
56-31-30

Частный нотариус Султанова Галия Кождбаевна извещает об открытии и наследовании **Чернякова Леонида Зиновьевича**, умершего 22 февраля 2021 года. Наследников просит обратиться до 21.08.2021 года по адресу: г. Актобы, ул. Есет батыра, 114. При себе иметь удостоверение личности и документ подтверждающие родственные отношения.

Руководство и коллектив АО «ТНК «Казкром» скорбят и выражают глубокое соболезнование родным и близким в связи с уходом из жизни высоко профессионала, почетного металлурга, производственника, внесшего неоценимый вклад в развитие ферросплавной отрасли.

РАЗНА
Александра Борисовича.

Светлая память о нем навсегда останется в сердцах его соратников, коллег и друзей, всех, кто его знал и ценил.



АВЕСТНИК
События
ТОО «Авест Медиа»

Австелық БЕСТНИК
Орда-Ақак Әлемі
ӘБЛЕС БЕНІ
ПІЛІМ-ІСҚАНАЗЕТА

Заместитель главного редактора: Руслан НАЗАРБАЕВ, 90 93 60
Ответственный секретарь: Солея АХМЕТОВ, 90 71 70
Главный редактор: Айгуль НУРКЕЕВА

Директор: Рауен ОТЫНШИН
Заместитель директора: Руслан ДАБАЕВ
Главный редактор: Айгуль НУРКЕЕВА

Свидетельство о регистрации № 16857/Г от 2014 г.
22 января 2018 года Министерством информации и коммуникаций Республики Казахстан.

Заместитель главного редактора: Руслан НАЗАРБАЕВ, 90 93 60
Ответственный секретарь: Солея АХМЕТОВ, 90 71 70
Главный редактор: Айгуль НУРКЕЕВА

Нусуп: АРИНОВА
Кереметкер Адам СУЛЕЙМЕНОВА,
Елена ПАНТИН
Отдел компьютерной верстки и набора:
Телесуп ШАРГЕРБЕВА,
Динар АДИРОВА,
Ильмира БАХТИЯРОВА,
Светлана БАБИШКИНА
Редактор сайта: Максим ТОКАРЕВ
Фотокорреспондент:
Айгер КАНИЕВ
Отдел рекламы:
Зурайн БАСТАОВА, 56-21-30 (факс),
Отдел подписки и реализации:
54-75-80
Бухгалтерия: 90-71-63
E-mail: avestnik@mail.ru

Должностной редактор: Алияс МАРИНЦЕВ
Меняя интернет-порталы и журналы, мы стремимся к тому, чтобы наши читатели могли получать информацию в любое время и в любом месте. Мы предлагаем вам возможность подписаться на нашу газету, чтобы получать ее регулярно. Мы предлагаем вам возможность подписаться на нашу газету, чтобы получать ее регулярно.

Адрес редакции: 030001, г. Актобе, Бастықтар уйы, ул. Т. Рыскулова, 190

Тираж: 6 224
Объем: 6 п.л.
Цена: № 548

11. Раздел ОВОС к РП «Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 1 из 273

3

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»

РАЗДЕЛ «ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ» 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС



<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 2 из 273



УТВЕРЖДАЮ
 Директор Филиала УМГ «Актобе»
 АО «Интергаз Центральная Азия»

«__» _____ 2021 г.

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ
«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»
РАЗДЕЛ «ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ»
КНИГА 4



069-03-20R-406П-00-001-ОВОС



ЖШО «Электро-ХСБМ»
 Директор
 Евдокимов Д.А.

2021 г.

Алматы 2021 г.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div>ПОДРЯДЧИК</div> <div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 3 из 273

АННОТАЦИЯ

Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» выполнен на основании:

- Экологического кодекса Республики Казахстан от 02 января 2021 г. № 400-VI;
- Инструкция по организации и проведению экологической оценки утверждена Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280;
- Договора №069-03-20R от 21.10.2020 г между АО «Интергаз Центральная Азия» и ТОО «Электро-ХСБМ»;
- Задания на проектирование «Строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»» (Приложение №2.1 к Договору №069-03-20R от 21.10.2020 г);

ТОО «Электро-ХСБМ» имеет Лицензию на право выполнения работ природоохранного характера (Приложение 1).

- **Заказчик намечаемой хозяйственной деятельности** - АО «Интергаз Центральная Азия». **Реквизиты:** БИН 970740000392, Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, ул. Алихан Бокейхан, здание 12, e-mail: info@isa.kz, тел: 8 (7172) 97 70 48, 97 73 61, факс: 97 70 28, 97 72 28 в лице директора филиала «Управление магистральных газопровода «Актобе» АО «Интергаз Центральная Азия» Абиляшева А.А., действующего на основании Генеральной доверенности № 120-012/21 юр от 08.02.2021 г.

- **Генеральная проектная организация** ТОО «Электро-ХСБМ». **Реквизиты:** БИН 000140002673, Юридический адрес: Республика Казахстан, индекс, 050061 г.Алматы, Алатауский район, мкр-н Самгау, ул. Аршалы, д. 80-Г, тел. тел: 8 (727) 395-41-03, тел./факс: 8 (727) 377-05-09, e-mail:hsbm@mail.kz, в АО "АТФБанк", БИК ALMNKZKA, ИИК KZ14826A1KZTD2019416.

Оценка воздействия на окружающую среду к Рабочему проекту «Строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» произведена на период строительства и эксплуатации.

По виду деятельности (транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов) **проектируемые объекты относятся к объектам II категории** согласно п. 7.13 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Характеристика и месторасположение проектируемых объектов

Газопровод-перемычка на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» проектируется в Шалкарском районе Актюбинской области в юго-западном направлении от ближайшего населенного пункта с. Бозой на расстоянии 3,5 км и на расстоянии 700 м. от промышленной площадки КС «Бозой». Правоустанавливающие документы на земельный участок представлены в Приложении 2.

Цель проекта. Рабочий проект «Строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» предназначен для разработки технических решений для обеспечения подачи природного газа, транспортируемого МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» потребителям Актюбинской области, а также закачивание в ПХГ «Бозой» объемом газа, не востребованных потребителями в летний период времени.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 4 из 273

Сведения о проведенных согласованиях проектных решений

№№ п/п	Наименование	Согласовывающая организация	Документ (номер, дата)
1	Решение о выделении земельного участка	Постановление Акимата Ак-тюбинской области	№433 от 12.07.2020 г.
2	В части сохранения историко-культурного наследия	Заключение археологической экспертизы	№ АЕС-278 от 28.06.2021 г.
		Согласование ГУ «Управление культуры, архивов и документации Актыбинской области»	№ 116 от 22.07.2021 г.
3	В части санитарно-эпидемиологического благополучия населения	Справка выданная ГКП «Шалкарская районная ветеринарная станция» на ПХВ ГУ «Управление ветеринарии Актыбинской области»	Письмо № 335 от 11.06.2021 г.
4	В части охраны недр	Заключение об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых под участком застройки выданное ГУ «Управление индустриально-инновационного развития Актыбинской области» Акимата Актыбинской области	№ KZ02VNW00004715 от 25.06.2021 г.
5	В части радиологической безопасности	Протокола радиологического обследования выполненные ТОО «HSE Service»	№ 23-ИР-21 от 04.06.2021 г. № 24-ИР-21 от 04.06.2021 г.
6	В части учета мнения заинтересованной общественности	Протокол общественных слушаний	От 25 июня 2021 г.

Результаты оценки воздействия на окружающую среду:

Рабочий проект «Строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» включает следующие основные объекты:

1. Проектирование линейной части газопровода-перемычки с узлами подключения к МГ «Бухара-Урал» и к МГ «Бейнеу-Шымкент»;
2. Проектирование площадки Узла редуцирования газа (УРГ);
3. Проектирование Крановых узлов: КУ-1, КУ-2, КУ-3, КУ-4, КУ-5;

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 5 из 273

4. Проектирование узла врезки УЗРГ ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»;
5. Проектирование подъездной автодороги к площадке УРГ;
6. Проектирование ВЛ-6кВт протяженностью 2,9 км с установкой комплектной трансформаторной подстанции КТПН-6/0,4кВ на площадке УРГ;
7. Проектирование инженерных систем связи;
8. Проектирование электрохимической защиты.

Период строительства

Начало строительства – 2022 г. Продолжительность строительства 5 месяцев.

На период строительства выявлен 31 источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: организованных – 3 ед, неорганизованных – 28 ед.

Общее количество загрязняющих веществ (без учета автотранспорта и спецтехники), выбрасываемых в атмосферу **на период строительства 2022 г.**, составит – **5,85564554 тонн/период.**

Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу при работе двигателей внутреннего сгорания передвижных источников не нормируется в соответствии с п. 6 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

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.

Отвод хозяйственно-бытовых сточных вод предусмотрен в септик. Для нужд строителей предусмотрены биотуалеты. По мере заполнения септика и биотуалетов, сточные воды вывозятся спецавтотранспортом по договору специализированными организациями.

Количество работников на период строительства 100 человек.

Количество и объемы образующихся отходов на период строительства 13,1465

т.

Период эксплуатации

Нормативы допустимых выбросов на период эксплуатации источников загрязняющих веществ в атмосферу определенных в рамках оценки воздействия на окружающую среду Рабочего проекта «Строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» устанавливаются настоящим разделом ОВОС.

Начало эксплуатации 2022-2023 г.г.

В период эксплуатации установлено: 14 источников выбросов загрязняющих веществ, в том числе 13 организованных, из них 3 залповых источника и 1 неорганизованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Всего в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества 14-ти наименований: из них, 2 загрязняющих вещества – твердые, 12 загрязняющих веществ – газообразные, жидкие.

Общее количество загрязняющих веществ (без учета автотранспорта и спецтехники), выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации: **187,1408 т/год №**

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 6 из 273


На период эксплуатации линейной части газопровода-перемычки, площадки УРГ и вспомогательных объектов водоснабжение не требуется, сточные воды образуются от проектируемого водонепроницаемого септика.

Забор воды из поверхностных водных источников, сброс сточных вод в поверхностные водные объекты и на рельеф местности при эксплуатации проектируемых объектов не производится.

Количество работников: Работы, требующие присутствие эксплуатационного персонала, проводятся при вводе и выводе узла из эксплуатации и при проведении операций учета расхода газа. Объекты проектируемого газопровода-перемычки будут обслуживать работники существующих подразделений УМГ «Актобе». Дополнительная численность эксплуатационного персонала с вводом объектов не предусматривается.

Количество и объемы образующихся отходов на период эксплуатации:

Бытовые отходы не образуются, из производственных отходов образуется газовый конденсат – **39,15 тонн/год.**

	<p align="center">«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»</p>		<p align="center">ПОДРЯДЧИК ЭЛЕКТРО-ХСБМ</p>
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 7 из 273

СОДЕРЖАНИЕ:



ВВЕДЕНИЕ	11
1. ОБЗОР ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫХ И НОРМАТИВНЫХ АКТОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН В СФЕРЕ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И РАЦИОНАЛЬНОГО ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ	12
2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИХ, КЛИМАТИЧЕСКИХ И СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ РАЙОНА	17
2.1. Географическое и административное положение района работ	17
2.2. Геоморфология и рельеф.	19
2.3. Природно-климатические условия района работ	21
2.4. Характеристика природной ценности региона	25
2.5. Объекты историко-культурного наследия Актюбинской области	26
2.6. Социально-экономические условия региона	28
3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТА	38
3.1. Краткая характеристика предприятия	38
3.2. Генеральный план и транспорт	39
3.3. Архитектурно-строительные решения	51
3.4. Основные технологические решения	54
3.5. Инженерные сети, системы и оборудования	63
3.6. Электрохимическая защита	68
3.7. Организация строительства	68
3.7.1. Потребность строительства в энергетических ресурсах	75
3.7.2. Потребность строительства в основных строительных механизмах	75
3.7.3. Продолжительность строительства	76
3.7.4. Потребность в строительном-монтажных кадрах	76
3.7.5. Жилищное и материально-техническое обеспечение	77
3.8. Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	78
3.9. Охрана труда и техника безопасности	82
4. ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА ОТ ЗАГРЯЗНЕНИЯ	85
4.1. Охрана атмосферного воздуха на период строительства	85
4.1.1. Источники выбросов вредных веществ в атмосферу при строительстве	85
4.1.2. Передвижные источники выбросов	101
4.1.3. Аварийные выбросы	101
4.1.4. Анализ результатов расчета выбросов на период строительства и эксплуатации	102

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 8 из 273

4.1.5. Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	102
4.1.6. Предложения по установлению нормативов допустимых выбросов	106
4.1.7. Организация контроля за выбросами	106
4.2. Охрана атмосферного воздуха на период эксплуатации	115
4.2.1. Источники выбросов вредных веществ в атмосферу при эксплуатации	115
4.2.2. Передвижные источники на период эксплуатации	129
4.2.3. Аварийные и залповые выбросы	129
4.2.4. Анализ результатов расчетов выбросов на период эксплуатации	132
4.2.5. Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере в период эксплуатации	132
4.2.6. Предложения по установлению нормативов допустимых выбросов на период эксплуатации	135
4.2.7. Организация контроля за выбросами	136
4.3. Санитарно-защитная зона	142
4.4. Оценка воздействия на здоровье населения выбросов загрязняющих веществ	145
4.5. Мероприятия по уменьшению выбросов в атмосферу	152
4.6. Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	153
5. ОХРАНА ПОВЕРХНОСТНЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД ОТ ЗАГРЯЗНЕНИЯ И ИСТОЩЕНИЯ.....	155
5.1. Характеристика поверхностных и подземных вод района строительства	155
5.2. Проектные решения по водопотреблению и водоотведению	158
5.3. Производство строительных работ вблизи водных объектов	161
5.3.1. Общие сведения.	161
5.3.2. Расположение участка строительства относительно ближайших водных объектов.	162
5.3.3. Водоохранные зоны и полосы установленные на водных объектах Актюбинской области	162
5.4. Защита от загрязнения поверхностных и подземных вод	167
6. ОХРАНА ПОЧВ. ВОССТАНОВЛЕНИЕ И РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	170
6.1. Почвы	170
6.2. Краткая характеристика почвенного покрова района работ	172
6.3. Мероприятия по предотвращению и смягчению воздействия на почвенный покров	174
7. ОХРАНА РАСТИТЕЛЬНОГО И ЖИВОТНОГО МИРА	176
7.1. Растительный мир	176
7.2. Животный мир	177
7.3. Охрана растительного и животного мира	182
8. ОХРАНА НЕДР.	184

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 9 из 273

8.1. Полезные ископаемые Актюбинской области	184
8.2. Геолого-литологическое строение и гидрогеологические условия региона	184
8.3. Инженерно-геологические условия	185
8.4. Сейсмическая активность	188
9. УПРАВЛЕНИЕ ОТХОДАМИ	189
9.1. Управление отходами	189
9.2. Расчет образования отходов производства и потребления на период строительства	191
9.3. Расчет образования отходов производства и потребления на период эксплуатации	194
9.4. Мероприятия по снижению объемов образования отходов и снижению воздействия на окружающую среду	196
10. РАДИАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ	197
10.1. Оценка радиационной обстановки в районе ведения работ	197
10.2. Радиационный контроль	198
11. ФИЗИЧЕСКОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ. ШУМ. ВИБРАЦИЯ	199
11.1. Шум	199
11.2. Вибрация	200
11.3. Электромагнитное излучение	201
12. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ ПРИРОДНУЮ СРЕДУ	203
12.1. Оценка воздействия на атмосферный воздух	205
12.2. Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды	206
12.3. Оценка воздействия проектируемых работ на почвенный покров	206
12.4. Оценка воздействия на растительность	207
12.5. Оценка воздействия на животный мир	207
12.6. Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления	208
12.7. Социально-экономическое воздействие	209
12.8. Комплексная оценка воздействия на окружающую среду при нормальном (без аварий) режиме эксплуатации проектируемых объектов	210
13. ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ УЩЕРБ И ПЛАТА ЗА ЗАГРЯЗНЕНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	213
13.1. Расчёт платежей за выбросы загрязняющих веществ в воздушную среду	213
13.2. Расчет платы за размещение отходов	216
14. ЗАКЛЮЧЕНИЕ	217
15. МАТЕРИАЛЫ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ	218
16. ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ПОСЛЕДСТВИЯХ	ОШИБКА! ЗАКЛАДКА НЕ ОПРЕДЕЛЕНА.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 10 из 273

17. ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ	219
ПРИЛОЖЕНИЯ	221
1. ПРИЛОЖЕНИЯ	222
Приложение 1. Лицензия на природоохранное проектирование	223
Приложение 2. Постановление Акимата Актюбинской области №433 от 07.12.2020 г.	224
Приложение 3. Письмо Актюбинской областной территориальной инспекции Комитета лесного хозяйства и животного мира № 31-2021-00643311 от 26.08.2021 г.	226
Приложение 4. Заключение Археологической экспедиции № 278 от 28.06.2021 г. согласовано в КГУ «Центр исследования, реставрации и охраны историко-культурного наследия» ГУ «Управление культуры, архивов и документации Актюбинской области» Управления культуры, развития языков и архивного дела № 116 от 22.07.2021 г.	227
Приложение 5. ГКП «Шалкарская районная ветеринарная станция» на ПХВ ГУ «Управление ветеринарии Актюбинской области» Письмо № 335 от 11.06.2021 г.	230
Приложение 6. Письмо по фоновым загрязнениям выданное РГП «Казгидромет» № 03-09/3962 от 21.12.2020 г.	231
Приложение 7. Справка с климатическими данными выданной РГП «Казгидромет» к письму № 03-09/3962 от 21.12.2020 г.	233
Приложение 8. Письмо о начале строительства	234
Приложение 9. Техзадание выданное Заказчиком с расходами материалов, сырья, объемам и времени работ	235
Приложение 10. Паспорт на газ	243
Приложение 11. Паспорт на ДЭС	244
Приложение 14. Заключение об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых под участком застройки выданное ГУ «Управление индустриально-инновационного развития Актюбинской области» Акимата Актюбинской области № № KZ02VNW00004715 от 25.06.2021 г.	248
Приложение 15. Письмо о наличии полигонов по приему отходов от районного отдела ЖКХ	250
Приложение 16. Протокола радиологического обследования выполненного ТОО «HSE Service», № № 23-ИР-21 от 04.06.2021 г.	251
Приложение 17. Материалы общественных слушаний	253
Приложение 18. Расчет эмиссий загрязняющих веществ на период строительства с результатами расчета рассеивания	Ошибка! Закладка не определена.
Приложение 19. Расчет эмиссий загрязняющих веществ на период эксплуатации с результатами расчета рассеивания	Ошибка! Закладка не определена.
Приложение 20. Программа управления отходами	264

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 11 из 273

ВВЕДЕНИЕ

Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» выполнен на основании:

- Экологического кодекса Республики Казахстан от 02 января 2021 г. № 400-VI;
- Инструкция по организации и проведению экологической оценки утверждена Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280;
- Договора №069-03-20R от 21.10.2020 г между АО «Интергаз Центральная Азия» и ТОО «Электро-ХСБМ»;
- Задания на проектирование «Строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»» (Приложение №2.1 к Договору №069-03-20R от 21.10.2020 г);
- инженерно-геологических изысканий, выполненных ТОО «GEOPRO GLOBAL»;
- технологической части проекта;
- смет и сводных сметных расчетов.

ТОО «Электро-ХСБМ» имеет Лицензию на право выполнения работ природоохранного характера (Приложение 1).



• **Заказчик намечаемой хозяйственной деятельности** - АО «Интергаз Центральная Азия». **Реквизиты:** БИН 970740000392, Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, ул. Алихан Бокейхан, здание 12, e-mail: info@ica.kz, тел: 8 (7172) 97 70 48, 97 73 61, факс: 97 70 28, 97 72 28 в лице директора филиала «Управление магистральных газопровода «Актобе» АО «Интергаз Центральная Азия» Абиляшева А.А., действующего на основании Генеральной доверенности № 120-012/21 юр от 08.02.2021 г.

• **Генеральная проектная организация** ТОО «Электро-ХСБМ». **Реквизиты:** БИН 000140002673, Юридический адрес: Республика Казахстан, индекс, 050061 г.Алматы, Алатауский район, мкр-н Самгау, ул. Аршалы, д. 80-Г, тел. тел: 8 (727) 395-41-03, тел./факс: 8 (727) 377-05-09, e-mail:hsbm@mail.kz, в АО "АТФБанк", БИК ALMNKZKA, ИИК KZ14826A1KZTD2019416

- Вид строительства: Новое строительство.
- Основание для проектирования: задание на проектирование.
- Стадийность проектирования: Рабочий проект – РП.
- Район строительства: Актыбинская область.
- Особые условия строительства: Строительство в условиях действующего предприятия опасного производственного объекта.

МГ «Бухара-Урал» является одним из предприятий (объектов) газотранспортной системы Республики Казахстан, газопровод состоит из 2-х ниток Ду 1020 мм (1-я и 2-я), протяженностью 587,6 км каждой нитки МГ, проектное давление 5,4 МПа (55 кгс/см²). Для компримирования газа и поддержания давления в трубопроводе вдоль МГ расположены компрессорные станции (КС-10 – КС-14). Для снабжения природным газом населения и промышленных предприятий региона к МГ подключены газопроводы-отводы с ГРС и АГРС для понижения давления в трубопроводе, а также одоризации природного газа.

В административном отношении МГ «Бухара-Урал» относится к УМГ «Актобе» АО «Интергаз Центральная Азия», расположенное в г. Актобе.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 12 из 273

Эксплуатацией МГ занимаются структурные подразделения (ЛПУ) УМГ «Актобе» Аральское ЛПУ (КС-10 – КС11), Шалкарское ЛПУ (КС-12 – КС-13) и Краснооктябрьское ЛПУ (КС-14).

Магистральный газопровод «Бухара-Урал» является стратегическим объектом, по нему осуществляется транспортировка газа потребителям Актыбинской области и г.Актобе, производится подача газа в Российскую Федерацию и в МГ «Бейнеу-Шымкент».

Рабочий проект разработан на основании исходных данных, предоставленных Заказчиком, также полученных путем сбора информации и выполнения Подрядчиком комплексных инженерных изысканий.

Одной из важнейших проблем в процессе проведения работ является охрана окружающей среды. При несоблюдении правил охраны окружающей среды может повлечь за собой значительное загрязнение всех компонентов природной среды.

Разработка раздела «Оценка воздействия на окружающую среду» осуществляется в целях обеспечения экологически безопасного режима проведения работ, в рамках разработки раздела произведена оценка возможного негативного влияния на все компоненты природной среды, разработаны природоохранные мероприятия, обеспечивающие экологический контроль за состоянием природной среды, произведен предварительный прогноз возможных аварийных ситуаций и разработаны способы их ликвидации.

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» включает в себя следующую информацию:

- информацию о природных условиях территории и состоянии ее компонентов;
- краткое описание проектных решений;
- характеристику современного состояния окружающей среды – атмосферного воздуха, водных ресурсов, почвенного покрова, флоры и фауны;
- оценку экологического риска намечаемых проектных решений, оценку воздействия объекта на окружающую природную среду;
- мероприятия по защите атмосферы, водных ресурсов и почв от загрязнений в районе проектируемого объекта;
- расчет платы за загрязнение окружающей среды;
- заявление об экологических последствиях.

При разработке данного проекта в основу положено сведение до минимума ущерба окружающей среде при капитальном ремонте существующего объекта, а также обеспечение здоровых и безопасных условий труда обслуживающего персонала.

Настоящий документ подготовлен в соответствии с требованиями законодательных и нормативных актов Республики Казахстан в области охраны окружающей среды, обзор которых представлен в главе 1 ООС.

1. ОБЗОР ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫХ И НОРМАТИВНЫХ АКТОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН В СФЕРЕ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И РАЦИОНАЛЬНОГО ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

Законодательство Республики Казахстан в сфере охраны окружающей среды

Основным документом по охране окружающей среды в Республике Казахстан является **Экологический Кодекс Республики Казахстан (от 2 января 2021 г. № 400-VI)**.

Настоящий Кодекс регулирует общественные отношения в сфере взаимодействия человека и природы (экологические отношения), возникающие в связи с осуществлением

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 13 из 273

физическими и юридическими лицами деятельности, оказывающей или способной оказать воздействие на окружающую среду.

Требования Экологического Кодекса направлены на обеспечение экологической безопасности Республики Казахстан, предотвращение вредного воздействия хозяйственной и иной деятельности на естественные экологические системы, а также на сохранение биологического разнообразия и организацию рационального природопользования. Кодексом определены объекты и основные принципы охраны окружающей среды, экологические требования к хозяйственной и иной деятельности, экономические механизмы охраны окружающей среды и компетенции органов государственной власти и местного самоуправления, права и обязанности граждан и общественных организации в области охраны окружающей среды. Поэтому осуществление любой деятельности должно руководствоваться строгим соблюдением экологических требований по охране окружающей среды, экологического контроля и экспертизы, изложенным в данном документе.

Для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 1 и 2 приложения 1 к Экологическому Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии) обязательно проведение оценки воздействия на окружающую среду или скрининга, что подтверждается получением заключения по отчету оценки воздействия на окружающую среду и заключением о результатах скрининга соответственно.

Лицо, намеревающееся осуществлять деятельность, для которой Экологическим Кодексом предусмотрены обязательная оценка воздействия на окружающую среду или обязательный скрининг воздействий намечаемой деятельности, обязано подать заявление о намечаемой деятельности в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

Запрещается реализация намечаемой деятельности, в том числе выдача экологического разрешения для осуществления намечаемой деятельности, без предварительного проведения оценки воздействия на окружающую среду, если проведение такой оценки является обязательным для намечаемой деятельности в соответствии с требованиями настоящего Кодекса.

Под намечаемой деятельностью в Экологическом Кодексе понимается намечаемая деятельность физических и юридических лиц, связанная со строительством и дальнейшей эксплуатацией производственных и иных объектов, с иного рода вмешательством в окружающую среду, в том числе путем проведения операций по недропользованию, а также внесением в такую деятельность существенных изменений.

В соответствии с Главой 7 Экологического Кодекса Республики Казахстан и Инструкцией по организации и проведению экологической оценки (утв. Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280) Проектная документация по намечаемой деятельности должна содержать раздел «Охрана окружающей среды». Раздел «Охрана окружающей среды» подлежит экологической оценке по упрощенному порядку (ст. 49 Раздела 7 Экологическим Кодексом и п. 17,18,119 Инструкции по организации и проведению экологической оценки).

Определение водного фонда РК, компетенция органов управления в области регулирования водных отношений, а также использование водных объектов даны в Водном Кодексе РК (от 2 июля 2003 г. № 481- II с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.). В Кодексе определен порядок проведения работ на водоемах и водотоках, на территориях водоохранных зон, а также виды водопользования и условия их осуществления, включая плату за пользование водными ресурсами.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 14 из 273

Нарушение экологических требований при хозяйственной и иной деятельности повлечёт за собой ответственность, регламентируемую Главой 11 «Экологические преступления» Уголовного Кодекса РК и Главой 19 «Административные правонарушения области охраны окружающей среды, использования природных ресурсов» Кодекса РК об административных нарушениях.

Класс опасности отходов, образующихся в процессе деятельности, определяется Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314. «Об утверждении Классификатора отходов».

Объекты газотранспортной системы являются в большинстве случаев подлежат обязательному экологическому страхованию (Закон РК «Об обязательном экологическом страховании», по состоянию на 01.07.2021 г.), целью которого является «возмещение вреда, причиненного жизни, здоровью... и (или) окружающей среде в результате её аварийного загрязнения».

План мероприятий по охране окружающей среды является приложением к экологическому разрешению на воздействие и должен содержать перечень мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия на окружающую среду, необходимых для обеспечения соблюдения установленных нормативов эмиссий, лимитов накопления и захоронения отходов. План мероприятий по охране окружающей среды разрабатывается в соответствии с **Правилами выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения** (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 319).

Порядок установления экономической оценки ущерба от загрязнения окружающей среды в ходе осуществления государственного контроля нарушений законодательства в области охраны окружающей среды определен в **Разделе 5 Экологического Кодекса**.

Расчет платы за загрязнение окружающей среды в результате выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников, а также от хранения отходов проводится в соответствии с **"Методикой расчета платы за эмиссии в окружающую среду"** (Утверждена приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 8 апреля 2009 года №68-п).

Обзор законодательных и нормативных документов Республики Казахстан в сфере промышленной безопасности

При проведении планируемых работ по строительству и эксплуатации планируемых объектов следует учитывать требования такого документа, как **Закон Республики Казахстан «О гражданской защите» № 188-IV от 11 апреля 2014г. (по состоянию на 11.07.2021г)**, который регулирует, как правовые отношения в области обеспечения безопасной эксплуатации опасных производственных объектов и предупреждение аварий на опасных производственных объектах, обеспечение готовности локализации и ликвидации их последствий, гарантированного возмещения убытков, причинённых авариями физическим и юридическим лицам, окружающей среде и государству, а также устанавливает основные принципы по защите населения, окружающей среды и объектов хозяйствования от чрезвычайных ситуаций и последствий, вызванных ими, а также регулирует общественные отношения на территории Республики Казахстан по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Международные Конвенции и Соглашения, ратифицированные Республикой Казахстан

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div>ПОДРЯДЧИК</div> <div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 15 из 273

С начала 90-х годов Республики Казахстан присоединилась к следующим международным Конвенциям и Соглашениям:



- Конвенция Всемирной метеорологической организации (ратифицирована 13 марта 1993г.);
- Международная конвенция о гражданской ответственности за ущерб от загрязнения нефтью (ратифицирована 5 июня 1994г.);
- Конвенция по безопасности живых организмов в море (ратифицирована 7 июня 1994г.); Конвенция по биоразнообразию (ратифицирована 6 сентября 1994г.);
- Конвенция по охране Всемирного культурного и природного наследия (присоединение и ратификация 29 июля 1994г.);
- Рамочная конвенция ООН по изменению климата (ратифицирована 17 мая 1995г.); Конвенция ООН по борьбе с опустыниванием (ратифицирована 9 июля 1997г.);
- Венская конвенция об охране озонового слоя (30 октября 1997 года);
- Монреальский протокол по веществам, разрушающим озоновый слой (ратифицирована 30 октября 1997г.);
- Лондонская поправка к Монреальскому протоколу по веществам, разрушающим озоновый слой (ратифицирована 23 мая 2001г.);
- Договор к Энергетической Хартии и Протокол к Энергетической Хартии по вопросам энергетической эффективности и соответствующим экологическим аспектам (18 октября 1995г.);
- Конвенция о международной торговле видами дикой флоры и фауны, находящимися под угрозой исчезновения (19 апреля 2000г.);
- Конвенция о запрещении военного или любого иного враждебного использования средств воздействия на природную среду (13 апреля 1993г.);
- Конвенция о доступе к информации, участии общественности в процессе принятия решений и доступе к правосудию по вопросам, касающимся окружающей среды (23 октября 2000г.);
- Конвенция об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте (21 октября 2000г.);
- Конвенция о трансграничном воздействии промышленных аварий (23 октября 2000г.);
- Конвенция по охране и использованию трансграничных водотоков и международных озер (23 октября 2000г.);
- Конвенция о трансграничном загрязнении воздуха на большие расстояния (23 октября 2000г.);
- Базельская конвенция о контроле за трансграничной перевозкой опасных отходов и их удалением (10 февраля 2003г.).

При разработке раздела ОВОС учитывались требования Санитарных Правил, таких как:

- «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (утв. Приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года № 237);
- «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемным объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» (утв. 16 марта 2015 года № 209);

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 16 из 273

- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» (утвержденные Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020.) ;
- «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» (утв. Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ - 49.).

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 17 из 273

2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИХ, КЛИМАТИЧЕСКИХ И СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ РАЙОНА

2.1. Географическое и административное положение района работ

В административно-территориальном отношении район работ расположен в Актюбинской области.



Рис.1. МГ «Бухара-Урал»



Трасса МГ «Бухара-Урал» проходит по территории Шалкарского, Мугалжарского и Хромтауского районов Актюбинской области Республики Казахстан.

В административно-хозяйственном отношении площадка проведения работ размещаются на территории Шалкарского района Актюбинской области на свободной от жилых строений территории преимущественно в охранной зоне существующих инженерных коммуникаций МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент».

Территория по маршруту исследованного МГ является слабо населенной. Крупными населенными пунктами по маршруту МГ являются: Бозой, где расположена КС-10 Шалкарского района, Айшуак КС-11 Шалкарского района, Кайдауыл КС-12 Шалкарского района, Кайынды КС-13 Мугалжарского района, Тамды КС-14 Хромтауский район.

Дорожная сеть выражена слабо развитой сети грунтовых (проселочных) и полевых дорог со скоростью в сухое время года до 30 км/ч. Грунтовые дороги шириной 4-6 м, 4,5 категории, при интенсивном движении быстро разбиваются. В период снеготаяния и дождей грунт на дорогах сильно размокает и движение обычного транспорта становится затруднительным.

На всем маршруте трассы магистральный газопровод имеет ряд пересечений с магистральными асфальтированными автодорогами – на 1144км с А-26 сообщением г. Кандыга – с.Иргиз; на 1383км с М-32 на участке Актобе-Кызылорда

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 18 из 273

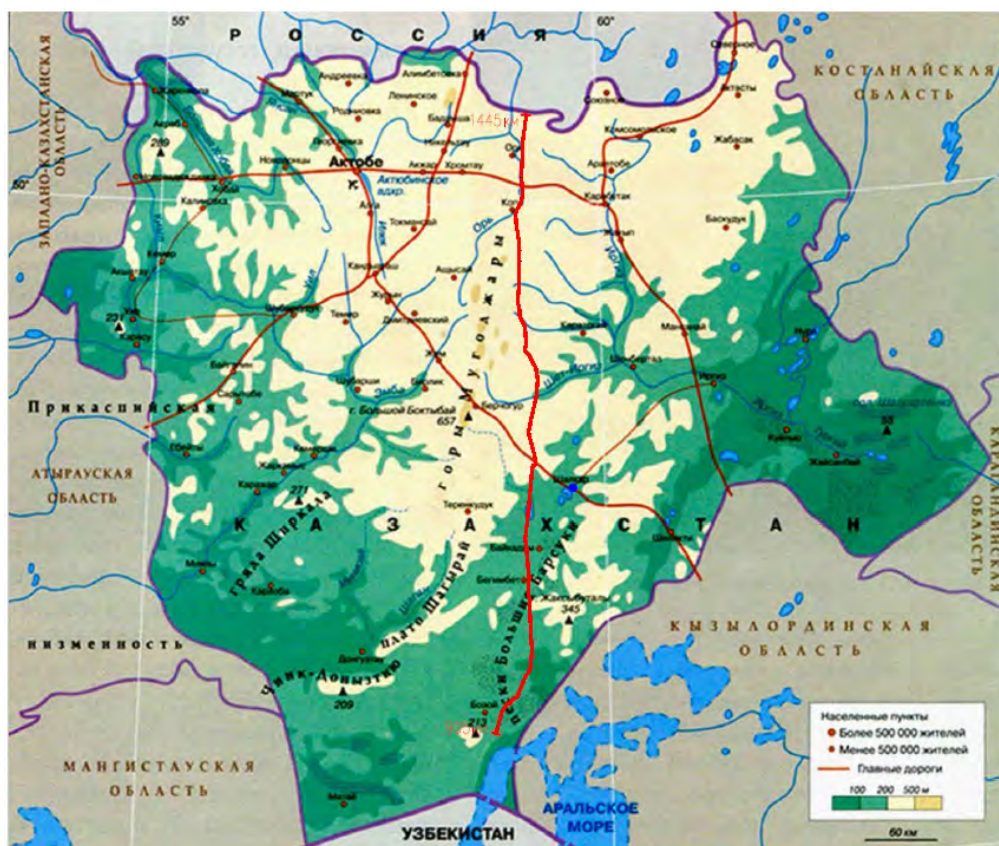


Рис. 2. Административная карта Актюбинской области

Так же имеется ряд пересечений существующего МГ с железными дорогами – ж/д Бейнеу – Шалкар на 1047км МГ и ж/д Актобе – Кызылорда на 1138км газопровода.

Участки МГ «Бухара-Урал» разделены и относятся к соединяющим линейно-производственным управлениям (ЛПУ):

- Аральское ЛПУ (КС-10 – КС-11) от 857.4 км до 1087 км (от границы Республики Казахстан и



Республики Узбекистан);

- Шалкарское ЛПУ (КС-12 - КС-13) от 1087 км до 1298 км;

- Краснооктябрьское ЛПУ (КС-14) от 1298 км до 1445 км (граница Республики Казахстан и Российской Федерации).

Территория обжита средне. Постоянные населенные пункты на территории присутствуют, такие как село Бозой (административный центр Бозойского сельского округа), где расположена КС-10 Шалкарского района, Ашуак КС-11 Шалкарского района, Кайдауыл КС-12 Шалкарского района, Кайынды КС-13 Мугалжарского района, Тамды КС-14 Хромтауский район.

Из 12 административных районов Актюбинской области 5 входят в зону экологического бедствия вызванного процессами опустынивания в бассейне Аральского моря и экологического предкризисного состояния в результате добычи углеводородов. Шалкарский район относится к зоне экологической катастрофы Аральского моря согласно ст.3 п.2 Закона Республики Казахстан от 30 июня 1992 года № 1468-ХІІ "О социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье".

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 19 из 273

2.2. Геоморфология и рельеф.

Трасса МГ проходит по Актыбинской области, расположенной между Прикаспийской низменностью на западе, плато Устюрт на юге, Туранской низменностью на востоке и южными отрогами Урала на севере. Большая часть области представляет собой равнину, расчлененную долинами рек, высотой 100-200 м. В средней части простираются Мугоджарские сопки, на юго-востоке – массивы бугристых песков – Приаральские Каракумы и Большие и Малые Барсуки. На северо-востоке в Актыбинской области заходит Тургайское плато, изрезанное оврагами.

Средняя отметка высот рельефа по трассе МГ «Бухара-Урал» - 242м, средний уклон поверхности составляет 0.4%.

Согласно геоморфологическому районированию Казахстана территория Актыбинской области делится на пять районов: Мугалжарские горы, Урало-Эмбинское плато, Торгайско-Приаральская столовая равнина, плато Устюрт и Прикаспийская низменность.

В южной части равнины высоты изменяются от 80 до 150 м. Большие площади здесь заняты массивами песков. Наиболее крупными из них являются пески Большие Барсуки и Малые Барсуки.

Прикаспийская низменность обрамляет северную часть Каспийского моря и заходит в пределы Актыбинской области своей небольшой окраиной частью между Урало – Эмбенским плато и плато Устюрт, имея здесь высоту около 50 м. Поверхность низменности испещрена множеством различных по размеру сорных впадин. В долинах водотоков встречаются небольшие полузакрепленные растительностью песчаные массивы.

В геоморфологическом отношении участок изысканий представляет собой слегка волнистую, пустынную равнину - плато Устюрт, имеющую общий уклон с запада на восток. На равнине находятся пологие, почти незаметные блюдцеобразные понижения и небольшие овраги. Площадка и часть трассы газопровода имеют уклон с юго-востока на северо-запад, с отметками от 87.24м на юге до 116.73м на севере проектируемого участка.

Для рельефа плато характерны останцово-эрозионные увалы, имеющие относительную высоту до 100 – 150 м (между реками Сагизом и Эмбой), а также кряжи, холмы и сопки различной высоты, свидетельствующие об интенсивности денудационно – эрозионных процессов. Обширные понижения между холмами часто заняты небольшими массивами барханных или бугристых песков (пески в долинах рек Уила, Сагиза и Эмбы) или солончаками. На поверхности этой части плато встречаются также бессточные впадины (соры), весной наполняющиеся талыми водами.

В районе расположения проектируемых объектов газопровода-перемычки поверхностные водные объекты отсутствуют (Рис.3).

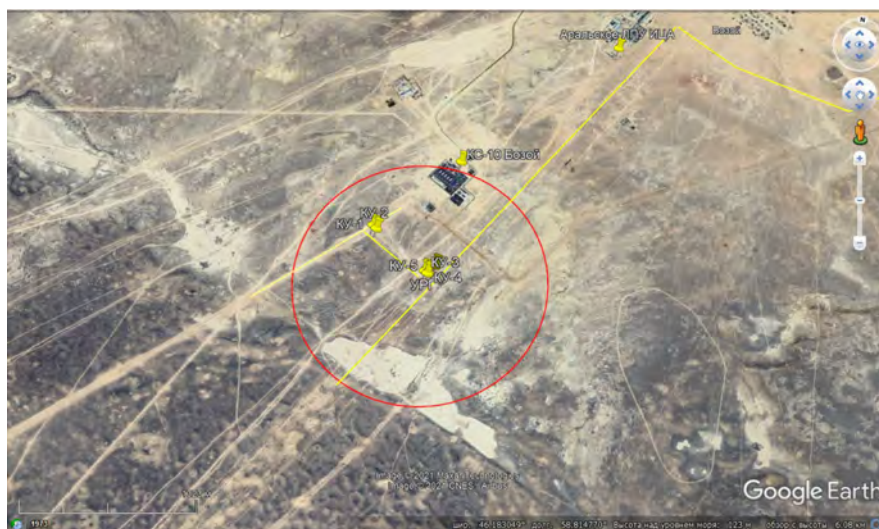




Рис.3

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 20 из 273

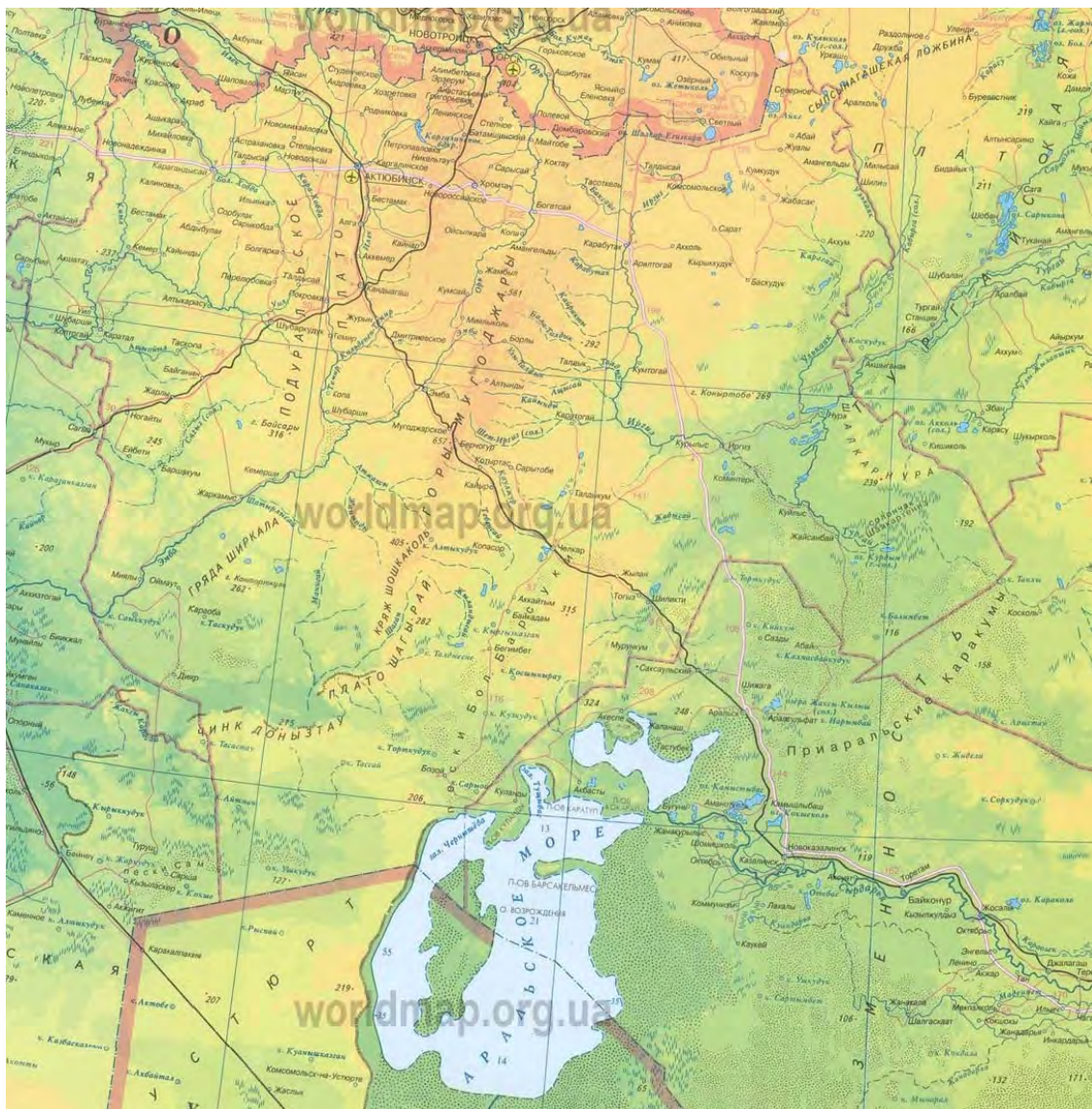


Рис.4. Физико-географическая карта Актюбинской области

Характеристика геоморфологических условий трассы, согласно структуре ландшафта и генетического типа:

Участок МГ «Бухара-Урал» от 905 км до 1140 км.

В геоморфологическом отношении участок изысканий представляет собой слегка волнистую, пустынную равнину - плато Устьурт, имеющую общий уклон с запада на восток. На равнине находятся пологие, почти незаметные блюдцеобразные понижения и небольшие овраги. Площадка и часть трассы газопровода имеют уклон с юго-востока на северо-запад, с отметками от 145.14м на юге до 154.58м на севере проектируемого участка.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 21 из 273



Рис.5. Обзорное фото местности исследуемого участка

2.3. Природно-климатические условия района работ

Климат резко континентальный, засушливый, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, в целом характеризуется жарким сухим летом и холодной малоснежной зимой. Характерными особенностями климата Актюбинской области являются быстрый переход от зимы к лету с очень коротким весенним периодом, неустойчивость и дефицит атмосферных осадков, большая сухость воздуха, интенсивность процессов испарения и обилие прямого солнечного освещения в течение всего весенне-летнего сезона. В летнее время часты суховеи, зимой – бураны.

Летом преобладают высокие температуры воздуха. В степной зоне в июле они составляют +20,9+24,5, на юге до +26. Абсолютный июльский максимум достигает +43.



Природные условия Актюбинской области нередко имеют место атмосферные и почвенные засухи. Среднее число дней с атмосферной засухой составляет 37, а в отдельные годы может достигать 100. Наряду с засухами в июне-августе в течение 3-5 дней могут наблюдаться суховеи, при которых средняя суточная температура воздуха бывает выше +23, а средняя его относительная влажность ниже 30%.

Весна и осень очень короткие по продолжительности - 20-25 дней. Весной характерны частые смены резких повышений и понижений температуры воздуха.

Возможны поздневесенние заморозки, сопровождающиеся иногда выпадением снега.

Заморозки прекращаются в среднем между 13 и 20 мая.

В весеннее время среднесуточная температура поднимается на 10 в течение 8- дней после ее перехода через 0, при затяжной весне этот период увеличивается до 15 20 дней и более. Вегетационный период на севере области длится 180 дней, на юге – дней. Первые осенние заморозки чаще всего наблюдаются в среднем между 25 сентября и 3 октября.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 22 из 273

Внутриматериковое положение области и резко континентальный климат обусловили бедность поверхностными водами. Гидрографическая сеть области относится к бассейнам Каспийского и Аральского морей и к территориям, не имеющим местного стока.

Зима (середина ноября-март) умеренно холодная; самые холодные месяцы январь и февраль. Дневные температуры воздуха понижаются до -16°C, ночные до -30,-35°C (минимальные -40°C). Устойчивые морозы начинаются в декабре и бывают всю зиму. Но в дневное время часто бывают оттепели, особенно в начале и конце периода, с температурой до 5°C. Снежный покров, как правило, неустойчив, в многоснежные зимы может достигать толщины 30 см. Относительная влажность воздуха 70-80%. Среднее число ясных дней в месяц 18-25. Среднее число дней с метелями за сезон составляет 10-15 (в отдельные зимы до 30 дней).

Весна (апрель-май) характеризуется большим контрастом дневной и ночной температуры воздуха. Дневные температуры в начале сезона 5-15°C, в конце 20-25 °C; ночью температура соответственно -3,-5°C и 5-10°C. Весной выпадает наибольшее количество осадков.

Относительная влажность воздуха 60-70%. Среднее число ясных дней 15-20 в месяц, дней с туманами 2-3 дня в месяц.

Лето (июнь-середина сентября) жаркое, сухое; средние дневные температуры воздуха 20-25°C (максимальная до 45 °C). В ночное время температуры снижаются до 10-15°C. В начале и в конце лета бывают дожди (5-6 дней в месяц с дождями). Относительная влажность воздуха 30%. Среднее число ясных дней 25-28 в месяц.

Осень (середина сентября-середина ноября) в первой половине малооблачная, теплая, температура воздуха днем 15-20°C, ночью 10-13°C; во второй половине прохладная, с пасмурной погодой, температура воздуха днем 5-10°C, ночью -1-5,-5°C. Осадки выпадают в виде морозящих дождей, иногда со снегом. Количество дней с осадками до 7-12 в месяц. В октябре начинаются ночные заморозки. Относительная влажность воздуха 60-70%. Ветры зимой преимущественно восточные, летом-западные, весной и осенью-северо-восточные и юго-западные. Преобладающая скорость ветра 4-5 м в секунду. Сильные порывистые ветры (более 10-15 м/сек) бывают осенью.

Климатические характеристики взяты по данным МС Шалкар.

Таблица 2.3.1.

Средняя месячная и годовая температура воздуха, °C

		Ед. изм.	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
Температура воздуха	Средняя месячная	Град. Цельсия	-12.6	-11.9	-3.7	9.3	17.9	23.8	26.5	24.2	17.3	7.6	-1.3	-8.7	7.4
	минимальная		-23	-26	-24	-7	0	3	11	9	1	-6	-20	-25	-26
	Абсолютн. максимальная		14	22	25	32	38	39	44	45	37	31	25	16	45
	Осадки	мм.	11	13	13	14	10	8	6	6	6	16	15	13	131

Таблица 2.3.2.

Суммарная солнечная радиация (прямая и рассеянная) на горизонтальную поверхность при безоблачном небе, МДж/м²

Наименование участка	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
929 км.	207	324	565	702	862	881	877	736	589	406	254	184



<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 23 из 273

Таблица 2.3.3.

Ветровые характеристики района строительства

Район по скоростным напорам ветра	Среднегодовая скорость ветра, м/сек	Скоростной напор ветра q_0 , да Н/м ² (скорость ветра V, м/сек) с повторяемостью			Число дней с сильным ветром (≥ 15 м/сек), год	Число дней с пыльной бурей, год
		1 раз в 5 лет	1 раз в 10 лет	1 раз в 15 лет		
III	5,65	45(27)	50(29)	55(30)	24	8

Таблица 2.3.4.

Влажность наружного воздуха, атмосферные осадки и снежный покров

Средняя абсолютная влажность воздуха в Мб, год	Средняя относительная влажность воздуха в %, год	Количество осадков, мм		Снежный покров	
		За год	Суточный максимум	Средняя дата образования и разрушения устойчивого снежного покрова	Средняя из наибольших высот за зиму в см
6,475	62,333	237	45	10.12 – 21.03	20

На основании данных таблицы повторяемости направлений и скорости ветра построены розы ветров.

Наибольшие скорости ветра (м/сек) повторяемостью 1 раз в 25 лет получены с помощью региональных карт согласно Методических указаний. Величина максимальной скорости для III ветрового района равна 29 м/сек.

Толщина стенки гололеда, приведенная к высоте 10 м от земли и к диаметру провода 10 мм определяется по утвержденным региональным картам. Согласно карты (СНИП 2.01.07-85) район по гололеду – III. Толщина стенки гололеда повторяемостью 1 раз в 10 лет-15 мм, 1 раз в 25 лет-20 мм.

Таблица 2.3.5.

Основные показатели гололедных явлений

Район по толщине стенки гололеда	Нормативная толщина стенки гололеда с повторяемостью 1 раз в 5 лет, мм	Нормативная толщина стенки гололеда с повторяемостью 1 раз в 10 лет, мм
III	10	15



<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 24 из 273

Таблица 2.3.6.

Климатические параметры холодного периода года.

темпе- ратура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспечен- ностью		темпе- ратура воздуха наиболее холодной пятиднев- ки, °С, обеспечен- ностью		Абсолютная минимальная температура воздуха, °С	Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С.	Продолжительность, сут, и средняя температура воздуха. °С, периода со средней суточной температурой воздуха						Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	Количество осадков за ноябрь-март	Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль	Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/сек.	средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха ≤8, °С
						≤ 0 °С		≤ 8 °С		≤ 10 °С						
						Продолжительность	Средняя температура	Продолжительность	Средняя температура	Продолжительность	Средняя температура					
-39	-37	-35	-33	-45	9,5	146	-9,8	190	-6,4	201	-4,6	81	75	СВ	6,2	4,9


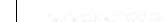
Таблица 2.3.7.

Климатические параметры тёплого периода года.

Средняя максимальная температура воздуха наиболее тёплого месяца, °С	Абсолютная максимальная температура воздуха, °С	Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее тёплого месяца, °С	Средняя месячная, относительная влажность воздуха наиболее тёплого месяца, %	Количество осадков за апрель-октябрь	Преобладающее направление ветра за июнь-август	Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/сек.
32,1	43	14,6	41	113	С	4,3

По весу снегового покрова Шалкар относится ко II зоне, по толщине стенки гололёда к III зоне. Рекомендуемая зона влажности III А (сухая).

Растительность скудная, низкорослая, травянистая – полынь, ковыль, местами отмечается кустарниковая растительность - чингиль.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 25 из 273

Для расчета рассеивания ЗВ приняты данные выданные РГП «Казгидромет»:

Повторяемость направления ветра и штилей (%) и роза ветров

Направление	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Год	8	15	18	13	8	10	14	14	27

Роза ветров



Рисунок 6. Роза ветров г по данным 2020 года

2.4. Характеристика природной ценности региона

На территории Хромтауского, Мугалжарского и Шалкарского районов Актюбинской области особо охраняемых природных территорий республиканского значения нет (согласно перечня утвержденного Постановлением Правительства Республики Казахстан от 26 сентября 2017 года № 593.).

По результатам исследования нормативно-правовых актов и фондовых литературных источников проектируемый объект расположен за границами существующих ООПТ и государственного лесного фонда, что также подтверждается письмом Актюбинской областной территориальной инспекции Комитета лесного хозяйства и животного мира № 31-2021-00643311 от 26.08.2021 г. (Приложение 3).

На данной территории обитает Устюртская популяция сайгаков, а также пернатые занесенные в Красную книгу Республики Казахстана степной орел, стрепет, журавль-красавка, филин и перелетные водоплавающие краснозобая казарка, лебедь-кликун.

Расстояния до ближайших ООПТ представлены на рисунке 7.



<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 26 из 273



Рис. 7. Расстояние до ООПТ

2.5. Объекты историко-культурного наследия Актобинской области

Актобинская область богата древними памятниками, ее история уходит далеко в глубь веков – в каменную эпоху. Между VII и V вв. до н. э. здесь были сосредоточены мощные группировки сарматских племен. Это единый пласт раннего железного века и своеобразная культура свободолюбивого кочевого народа.

В 2020 году в рамках региональной научной программы казахстанские ученые продолжают реализацию проектов в области археологии, направленных на комплексное исследование древней истории и популяризацию богатого историко-культурного наследия Актобинского края. Ими были проведены археологические разведки и поиск новых памятников эпохи палеометалла по гидрографическим локальным микрорайонам. Обследовано 56 археологических памятников эпохи бронзы (поселений, могильников, скоплений петроглифов), как ранее известных, так и новых. Впервые выявлены 7 новых поселений эпохи бронзы, 11 новых местонахождений петроглифов и 27 могильников.

Полученные результаты, считают ученые, имеют большое значение для понимания процессов становления древней металлургии на территории области. Что касается археологических исследований элитных памятников ранних кочевников, то полевые работы проводились в Мугалжарском и Темирском районах. Объектами исследований явились крупные погребальные сооружения не только в Таскопе, но и в Кумбулаке, Бесоба. В них расчищены 11 захоронений, относящихся к савроматской археологической культуре (V в. до н. э.), а также позднесарматского времени.

В ходе исследований историко-культурных комплексов Монголсай и Ойсылкара в Хромтауском районе Актобинской области были выявлены памятники каменного века, свидетельствующие о заселении региона в эпоху неолита. Исследованы курганы могильника Ойсылкара-7 эпохи раннего железного века, относящиеся к элитарным памятникам прохоровской культуры и датирующиеся V–IV вв. до н. э. В местности Монголсай была изучена балка на предмет наличия мест древних выработок, отобраны пробы и проведена георадарная съемка. Эти работы свидетельствуют о богатом историческом наследии региона, начиная от каменного века до этнографического времени.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 27 из 273

Проведенные археологические исследования городища Жезды на Донузтау – редкого памятника государства огузов – позволяют ученым впервые вскрыть планировку и застройку средневекового города, расположенного в сложных природно-географических условиях плато Устюрт. Ожидаются новые данные по особенностям жилищ, устройства фортификации, архитектуре, планиграфии городища.

Жезды представляет собой укрепленное городище площадью около 1 га с остатками стен и башен, сопутствующим большим некрополем. Изучаются древние хозяйственные помещения, особенности оборонительных стен, погребальных объектов. Составляется общая карта памятников данного хронологического периода. По результатам полевых археологических работ и лабораторно-аналитических исследований будут получены совершенно новые материалы по истории и культуре населения региона середины второй половины I – начала II тыс.

В 2020 году в рамках региональной научной программы казахстанские ученые продолжат реализацию проектов в области археологии, направленных на комплексное исследование древней истории и популяризацию богатого историко-культурного наследия Актюбинского края. Ими были проведены археологические разведки и поиск новых памятников эпохи палеометалла по гидрографическим локальным микрорайонам. Обследовано 56 археологических памятников эпохи бронзы (поселений, могильников, скоплений петроглифов), как ранее известных, так и новых. Впервые выявлены 7 новых поселений эпохи бронзы, 11 новых местонахождений петроглифов и 27 могильников.

Полученные результаты, считают ученые, имеют большое значение для понимания процессов становления древней металлургии на территории области. Что касается археологических исследований элитных памятников ранних кочевников, то полевые работы проводились в Мугалжарском и Темирском районах. Объектами исследований явились крупные погребальные сооружения не только в Таскопе, но и в Кумбулаке, Бесоба. В них расчищены 11 захоронений, относящихся к савроматской археологической культуре (V в. до н. э.), а также позднесарматского времени.

В ходе исследований историко-культурных комплексов Монголсай и Ойсылкара в Хромтауском районе Актюбинской области были выявлены памятники каменного века, свидетельствующие о заселении региона в эпоху неолита. Исследованы курганы могильника Ойсылкара-7 эпохи раннего железного века, относящиеся к элитарным памятникам прохоровской культуры и датирующиеся V–IV вв. до н. э. В местности Монголсай была изучена балка на предмет наличия мест древних выработок, отобраны пробы и проведена георадарная съемка. Эти работы свидетельствуют о богатом историческом наследии региона, начиная от каменного века до этнографического времени.

Проведенные археологические исследования городища Жезды на Донузтау – редкого памятника государства огузов – позволяют ученым впервые вскрыть планировку и застройку средневекового города, расположенного в сложных природно-географических условиях плато Устюрт. Ожидаются новые данные по особенностям жилищ, устройства фортификации, архитектуре, планиграфии городища.

Жезды представляет собой укрепленное городище площадью около 1 га с остатками стен и башен, сопутствующим большим некрополем. Изучаются древние хозяйственные помещения, особенности оборонительных стен, погребальных объектов. Составляется общая карта памятников данного хронологического периода. По результатам полевых археологических работ и лабораторно-аналитических исследований будут получены совершенно новые материалы по истории и культуре населения региона середины второй половины I – начала II тыс.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 28 из 273

В соответствии с Законом Республики Казахстан «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» от 26.12.2019 года № 288-VI, все виды материальных памятников изначально имеют историко-культурную и научную ценность, и подлежат обязательной защите и сохранению в порядке, предусмотренном настоящим законом. В пределах охранных зон памятников архитектуры запрещается хозяйственная деятельность, движение автотранспортных средств должно быть ограничено.

В случае обнаружения в процессе ведения работ археологических и других объектов, имеющих историческую, научную, художественную и иную культурную ценность, организации и граждане обязаны сообщить об этом государственному органу по охране и использованию историко-культурного наследия и приостановить дальнейшее ведение работ.



В пределах полосы отвода земель для строительства газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» согласно заключению Археологической экспедиции памятников истории и культуры не обнаружено. Заключение Археологической экспедиции № 278 от 28.06.2021 г. согласовано в КГУ «Центр исследования, реставрации и охраны историко-культурного наследия» ГУ «Управление культуры, архивов и документации Актюбинской области» Управления культуры, развития языков и архивного дела № 116 от 22.07.2021 г. (Приложение 4).

2.6. Социально-экономические условия региона

Актюбинская область находится в северо-западной части Казахстана и расположена в двух частях света – в Европе и Азии. Протяженность территории с севера на юг около 700 км, с востока на запад около 800 км. Площадь второй по величине области Республики Казахстан составляет **300,6** тыс. км² и занимает около **11%** территории страны.

Актобе граничит с шестью областями Казахстана, на севере-востоке с Костанайской областью, на юго-востоке с Карагандинской и Кызылординской областями, на юго-западе с Мангистауской областью, на западе с Атырауской областью, на северо-западе с Западно-Казахстанской областью. Это единственный регион Казахстана, непосредственно граничащий со странами СНГ. На севере – с Оренбургской областью Российской Федерации, на юге – с Каракалпакской автономной областью Республики Узбекистан. Более того, область территориально связана со всеми регионами республики, за исключением восточного.

Область была образована 10 марта 1932 года и в 2012 году торжественно отметила свое 80-летие. Административным центром области является город Актобе, в котором проживают **443,4** тысяч человек. В состав области входят 12 районов, 8 городов, 2 поселковых округа и 372 населенных пункта с общим населением **839,2** тысяч человек. Основная часть населения области казахи – 81,35%, русские – 12,30%, украинцы – 2,82%, татары – 1,14%. Также проживают немцы, корейцы, узбеки, белорусы, молдаване. 74,1% жителей области являются мусульманами, 9,6% христианами, также проживают буддисты и последователи других религий. 93,6% населения владеют государственным языком, 93,7% владеют русским и 25,1% говорят на английском языке. 17,8% населения владеют всеми тремя языками.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 29 из 273

Демографическая среда

Демографическая статистика	Значение	Единица измерения	Прирост (+) / Снижение (-)	Изменение (в %)	Период
общий коэффициент разводимости	2.75	На 1000 человек	-0.31	-10.13	31.12.2018
Численность населения на начало периода	845679.00	Человек	10871.00	1.30	31.12.2017
Среднегодовая численность населения	863674.00	Человек	11979.00	1.41	31.12.2018
Прирост населения	14125.00	Человек	443.00	3.24	31.12.2018
общий коэффициент брачности	7.57	На 1000 человек	-0.29	-3.69	31.12.2018
общий коэффициент естественного прироста	16.26	На 1000 человек	0.20	1.25	31.12.2018
общий коэффициент рождаемости	22.69	На 1000 человек	0.22	0.98	31.12.2018
Средний возраст населения	31.30	Год	0.10	0.32	31.12.2018
Число зарегистрированных браков	6538.00	Человек	-155.00	-2.32	31.12.2018
Число зарегистрированных разводов	2373.00	Человек	-230.00	-8.84	31.12.2018
Внешняя миграция население в возрасте старше 15 лет по состоянию в браке – выбытие	1.00	Человек	-3.00	-75.00	31.12.2009
Число родившихся (живыми)	19599.00	Человек	461.00	2.41	31.12.2018
Ожидаемая продолжительность жизни населения при рождении	73.47	Число лет	0.65	0.89	31.12.2017
Умершие в возрасте до 1 года по основным классам причин смерти	169.00	Человек	30.00	21.58	31.12.2018
Родившиеся по возрасту матери	19599.00	Человек	461.00	2.41	31.12.2018
Коэффициенты рождаемости по возрастным группам	0.52	На 1000 человек	-0.53	-50.48	31.12.2018
Родившиеся у женщин не состоявших в браке	1532.00	Человек	-167.00	-9.83	31.12.2018
Число мертворожденных	169.00	Человек	-13.00	-7.14	31.12.2018
Сальдо миграции со странами СНГ	-1208.00	Человек	-224.00	22.76	31.12.2018
коэффициенты мертворождаемости	8.55	На 1000 человек	-0.87	-9.24	31.12.2018
Число умерших	5474.00	Человек	18.00	0.33	31.12.2018
Сальдо миграции с другими странами	-53.00	Человек	34.00	-39.08	31.12.2018
общий коэффициент смертности	6.43	На 1000 человек	0.02	0.31	31.12.2018
Число детей, умерших в возрасте до 1 года	169.00	Человек	30.00	21.58	31.12.2018
Сальдо миграции по всем потокам	-2119.00	Человек	-469.00	28.42	31.12.2018
Сальдо миграции по межобластным перемещениям	-738.00	Человек	-123.00	20.00	31.12.2018
общие коэффициенты интенсивности миграции (сальдо	-2.50	На 1000 человек	-0.60	31.58	31.12.2018

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 30 из 273

миграции по всем потокам) на 1000 человек					
коэффициент младенческой смертности	8.66	На 1000 родившихся	1.44	19.94	31.12.2018
Сальдо миграции по внутриобластным перемещениям	3541.00	Человек	-2019.00	-36.31	31.12.2018
Административно-территориальные единицы Республики Казахстан	8.00	Единица	0.00	0.00	31.12.2018
Число детей, умерших в возрасте до 5 лет	214.00	Человек	36.00	20.22	31.12.2018
коэффициент детской смертности	16.30	На 1000 родившихся	2.08	14.63	31.12.2012
Перинатальная смертность	224.00	Человек	-10.00	-4.27	31.12.2018
Умершие по основным классам причин смерти	5554.00	Человек	98.00	1.80	31.12.2018
Коэффициенты демографической нагрузки	670.12	На 1000 человек	44.12	7.05	31.12.2018
Прирост численности населения за отчетный период (общий)	12032.00	Человек	1161.00	10.68	31.12.2017
коэффициент смертности детей в возрасте до 5 лет	10.92	На 1000 родившихся	1.62	17.42	31.12.2018
Сальдо внешней миграции по всем потокам	-1261.00	Человек	-190.00	17.74	31.12.2018
общие коэффициенты интенсивности миграции (сальдо миграции)	-1.50	На 1000 человек	-0.20	15.38	31.12.2018
Внешняя миграция население в возрасте старше 15 лет по состоянию в браке – прибытие	1.00	Человек	-1.00	-50.00	31.12.2013
Внешняя миграция население в возрасте старше 15 лет по состоянию в браке – сальдо миграции	1.00	Человек	2.00	-200.00	31.12.2013
Внешняя миграция населения в возрасте старше 15 лет по уровню образования – прибытие	29.00	Человек	10.00	52.63	31.12.2018
Внешняя миграция населения в возрасте старше 15 лет по уровню образования – выбытие	449.00	Человек	107.00	31.29	31.12.2018
Внешняя миграция населения в возрасте старше 15 лет по уровню образования – сальдо миграции	-420.00	Человек	-97.00	30.03	31.12.2018
Внешняя миграция населения в возрасте старше 15 лет по специальностям – прибытие	3.00	Человек	0.00	0.00	31.12.2018
Внешняя миграция населения в возрасте старше 15 лет по специальностям – выбытие	40.00	Человек	4.00	11.11	31.12.2018
Внешняя миграция населения в возрасте старше 15 лет по специальностям – сальдо миграции	-37.00	Человек	-4.00	12.12	31.12.2018

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 31 из 273

Рынок труда. Доходы и уровень жизни населения.

По итогам 2018 года средняя заработная плата актюбинцев составила 137,5 тыс. тг, что значительно ниже среднереспубликанского уровня (РК – 162,2 тыс. тг.). Самый высокий уровень заработной платы актюбинцев отмечается в финансовой и страховой деятельности, транспорте, промышленности, а самый низкий – в сельском хозяйстве, услугах по проживанию и питанию, вспомогательных работах. При этом 57% населения региона получают заработную плату ниже среднеобластного уровня.



Также в области проживает более 20 тысяч безработных и 60 тысяч самозанятых, у которых либо отсутствуют доходы, либо трудовые отношения не легализованы с низким уровнем оплаты труда. Вместе с тем увеличивается ссудный портфель актюбинцев. Так, по ипотечным кредитам портфель вырос на 30% (до 56,5 млрд тг), по потребительским кредитам на 10% (до 123,5 млрд тг). Тем не менее не было допущено роста просроченной задолженности (9,1 млрд тг).

	Среднемесячная номинальная заработная плата одного работника, тг	Занятое население, всего	Контингент, имеющий заработную плату выше/ниже среднеобластного уровня, %
Занято в экономике, всего	137 522	417 561	
Финансовая и страховая деятельность	207 649	5 258	43% имеют заработную плату выше среднеобластного уровня (137,5 тыс. тг)
Транспорт и складирование	192 900	36 868	
Промышленность	184 786	84 350	
Строительство	172 899	33 488	
Профессиональная, научная и техническая деятельность	168 243	13 399	
Информация и связь	154 073	6 865	57% имеют заработную плату ниже среднеобластного уровня (137,5 тыс. тг)
Государственное управление и оборона; обязательное социальное обеспечение	124 658	19 017	
Оптовая и розничная торговля; ремонт автомобилей и мотоциклов	118 524	62 060	
Искусство, развлечения и отдых	117 615	7 100	
Операции с недвижимым имуществом	104 330	8 208	
Здравоохранение и социальные услуги	102 291	18 777	
Образование	95 697	56 292	
Деятельность в области административного и вспомогательного обслуживания	94 621	15 142	
Услуги по проживанию и питанию	85 173	9 408	
Сельское, лесное и рыбное хозяйство	82 921	30 164	
Предоставление прочих видов услуг	80 113	11 165	

Промышленность. Актюбинская область является одним из крупных промышленно-развитых регионов Казахстана.

Актюбинский регион обладает уникальной минерально-сырьевой базой, насчитывающей 340 месторождений полезных ископаемых. На ее территории сосредоточены все запасы отечественного хрома, 55% - никеля, 40% - титана, 34% - фосфоритов, около 10% разведанных запасов и 30% прогнозных ресурсов углеводородного сырья Казахстана, 4,7% - цинка, 3,6% - меди, 2% - алюминия, 1,4% - угля от общих запасов в стране.

Область занимает второе место в мире по запасам хромитовых руд – более 400 млн. тонн, третье место в Казахстане по запасам медных руд – 100 млн. тонн и нефти – 900 млн. тонн, а также четвертое место в стране по запасам газа.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 32 из 273

Доля промышленности в структуре ВРП Актыобинской области составляет порядка 40%.

Актыобинская область обладает значительным потенциалом для развития строительной индустрии. Ассортимент выпускаемой строительной продукции региона представлен практически всеми видами строительных материалов. Область полностью обеспечивает внутреннюю потребность в стройматериалах и поставляет более **20%** в соседние регионы. В области в сфере производства строительных материалов и изделий занимаются **123** предприятия. Основные предприятия области по выпуску строительных материалов: ТОО «Стройдеталь», ТОО «Завод ЖБИ-25», АО «Коктас-Актобе», ТОО «Кирпичный завод», ТОО «Экотон-Батыс», ТОО «МСЗ Март», ТОО «Базальт», ТОО «Ситал-2», ТОО «Силикат – А», ТОО «Темирбетон». За 2015 год объем производства строительных материалов составил **92,9** млн. долларов США. Увеличено производство плит, плит и изделий аналогичных из цемента, бетона или камня искусственного на **98,5%**, строительного раствора на **5,3%**, изделий огнеупорных на **7,1%**, кирпичей керамического на **11,8%**, конструкции строительных сборных из бетона на **34,4%** и т.д.

АО «ТНК «Казхром» – второй в мире производитель хромовых сплавов по объемам производства и поставок. Первый в мире по качеству хромовой руды.

Актыобинский завод ферросплавов АО «ТНК «Казхром» - первенец черной металлургии Казахстана. На долю завода приходится $\frac{1}{4}$ часть выпускаемых ферросплавов в стране.

Донской горно-обогатительный комбинат АО «ТНК «Казхром»-не имеет аналогов в мире по качеству добываемой и перерабатываемой хромовой руды. Весь объем добываемой и перерабатываемой хромовой руды приходится на долю Актыобинской области.

АО «СНПС-Актобемунайгаз» является самой крупной нефтяной компанией в области и ведет добычу нефти и газа.

На долю компании приходится порядка **70%** добытой в области нефти и **90%** газа.

Доля компании на нефтяном рынке Казахстана составляет – **8,0%**, по объемам добычи УВС устойчиво входит в пятерку ведущих нефтегазовых операторов Казахстана.

ТОО «Актыобинская медная компания» – на долю предприятия приходится $\frac{1}{4}$ часть добычи медно-цинковой руды, $\frac{1}{7}$ часть производства цинкового концентрата республики.

АО «Актыобинский завод хромовых соединений» является крупнейшим и единственным предприятием Республики Казахстан в сфере химической промышленности, специализирующемся на производстве высококачественных хромовых соединений, на мировом рынке по производству и экспорту вторым после лидера этой отрасли – английской фирмы BritishChrome.

В регионе действуют более 700 крупных и средних предприятий, а также более тысяч предприятий малого бизнеса, в том числе порядка 800 – с иностранным участием.

В области действуют совместные предприятия с участием крупных иностранных компаний, таких как CNPC (China National Petroleum Corporation) с 100%-м участием KHP, ENRC N.V., ТОО «Восход-Oriel» с участием Турции, российская компания ООО «Юг Руси», АО «AltynEx Company», ТОО «Русская медная компания».

Недропользование. Запасы основных полезных ископаемых Актыобинской области составляют нефти, из них балансовые геологические – **887** тыс.тонн, забалансовые – **16803** тыс. тонн, растворенный газ – балансовые запасы составляют **21** млн. м³, забалансовые – **403** млн. м³. На территории области сосредоточены **8%** извлекаемых республиканских запасов нефти, **8%** свободного газа. Запасы золота составляют **11,4** тыс. тонн ру-

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 33 из 273

ды, содержащей **140,3 кг** золота. В недропользование вовлечено почти **99,3 %** балансовых запасов золота региона. В настоящее время резервными остаются **5** мелких золото-кварцевых месторождений. Запасы никель-кобальтовой руды составляют – **16 335,1** тыс.тонн, из них никеля **113,4** тыс. тонн, кобальт - **5827** тонн. В области находятся **16** резервных месторождений никель-кобальтовой руды республиканского значения. Запасы фосфоритовой руды составляют – **237 452,0** тыс.тонн и в области имеются **7** месторождений, которые рекомендуются для открытой разработки. Запасы титан-циркониевых руд составляют **27612** тыс. тонн, из них титана – **431,0** тыс. тонн, цирконий – **65,5** тыс. тонн. Также, имеются запасы кировых и битуминозных пород - **14 357,0** тыс. тонн, асбест – руды **1090,0** тыс.тонн, асбеста – **89,7** тыс. тонн, полево-шпатовое сырье – **32** тыс. тонн, бурый уголь – **626 279,4** тыс. тонн.

Сельское хозяйство.

В области имеются **27,0 млн. га** земель сельскохозяйственного назначения, из них пастбищ **25,3 млн. га**, сенокосов **464,6 тыс. га**, посевных площадей **649,9 тыс. га**.

Зарегистрировано **4743** единиц агроформирований, из них крестьянских хозяйств – **4351**. Основной деятельностью агроформирований является зерноводство, картофелеводство, овоще-бахчеводство, мясомолочное направление животноводства, переработка сельскохозяйственной продукции.

В крупных предприятиях отрасли сельского хозяйства работает **1,3 тыс. человек**, в крестьянских хозяйствах – **8,8 тыс. человек**. Трудовой ресурс сельского хозяйства достаточно для вложения инвестиций в данную отрасль.

Основными культурами сельского хозяйства в регионе являются зерновые, кормовые и масличные культуры, картофеля и овощебахчевые.

Большое внимание оказывается возделыванию ячменя, масличным культурам, картофелю, овощам и кормовым культурам.

В 2016 году всего засеяно **567,4** тыс. га что больше по сравнению с 2015 годом на **54,4** тыс. га, из них **340,9** тыс. га зерновых, **38,2** тыс. га масличных, **177,2** тыс. га кормовых, **5,8** тыс. га картофель, **4,9** тыс. га овощей и бахчевых культур.

В 2015 году убрано **175,3** тыс. тонн зерновых культур, что по сравнению с 2014 годом больше на **17,5%**. Вместе с тем было получено **4,8** тыс. тонн масличных культур, **83,8** тыс. тонн картофеля и **76,5** тыс. тонн овощей и бахчевых. Для обеспечения кормами было заготовлено **1,9** млн. тонн сена, что по сравнению с прошлым годом больше на **12%**.

В дальнейшем для обеспечения населения области продукцией своего производства, а также обеспечения отрасли животноводства качественными кормами ведется работа по восстановлению орошаемых земель.

В результате проведенной инвентаризации орошаемых земель, по области имеется **29,8 тыс. га** регулярно орошаемых земель. Из них **12,0 тыс. га** или **40%** используется. Вместе с тем имеется **115,0 тыс. га** земель лиманного орошения, из них фактически используется **64%** (**74,0** тыс. га).

В ближайшие три года планируется введение в оборот всей площади орошаемых земель. Для этого была разработана программа, и начаты работы. В результате для развития животноводства хозяйства области будут обеспечены необходимыми качественными кормами в полном объеме.

Реализуются инвестиционные проекты, направленные на производство конкурентоспособной продукции, имеющей рыночный спрос путем расширения ассортимента, а также предприятия по переработке сельскохозяйственной продукции.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 34 из 273

По области имеются тепличные комплексы на площади 14,7 га, мощностью 4 916 тонн в год. В тепличных комплексах региона ежегодно производится 4452 тонн помидоров. В 2015 году построены тепличные комплексы на площади 4,0 га, мощностью 1150 тонн в год (ТОО «Ника 99» - 3 га, мощность 750 тонн в год, ТОО «Агрофирма «Коктем» - 1 га, мощность 400 тонн в год).

Действующие тепличные комплексы в период межсезонья обеспечивает 51,7% потребности области. 05-09-2016_09-40-33

Вместе с тем, ТОО «СХФ «Пригородный» ввело в эксплуатацию овощехранилище вместимостью 3000 тонн.

По состоянию на август 2016 года в Актюбинской области поголовье крупного рогатого скота составило 443,1 тыс. голов, овец-коз 1 303,6 тыс. голов, лошадей 102,1 тыс. голов, верблюдов 16,5 тыс. голов, свиньи 37,7 тыс. голов, птиц 1 296,2 тыс. голов. В результате оказанной государственной поддержки в области ежегодно увеличивается поголовье сельскохозяйственных животных. Увеличение поголовья на 1 августа 2016 года по сравнению с аналогичным периодом 2015 года по КРС составило **3,3%**, овец и коз **2,8%**, свиней – **22,1%**, лошадей – **10,9%**, верблюдов – **1,5%**.

В регионе ведется активная работа по созданию молочного кластера путем строительства молочно-товарных ферм, заводов по переработке молочной продукции и завоза высокопродуктивных голов скота.

В настоящее время в области действуют 12 крупных (средних) молочно-товарных ферм с общей мощностью 10 440 тонн, 4 заводов по переработке молока с общей мощностью 77,7 тыс. тонн

В области функционируют крупные предприятия в области молочного скотоводства, такие как молочно-товарная ферма ТОО «Айс» мощностью 1100 голов и производительностью 6 800 тонн, ТОО «Анди» мощностью 500 голов и 1 138 тонн, завод по переработке молока ТОО «Агрофирма «Тау», годовая мощность составляет 6,0 тыс.тонн, цех по переработке молока ТОО «Толерис», производственной мощностью 15 тонн кисломолочной продукции в сутки.

В регионе имеются специализированные мощности для производства 46,9 тыс. тонн переработанного молока, 24,3 тыс.тонн кисломолочной продукции. При полной загрузженности всех мощностей обеспеченность в переработанном молоке составит 73%, кисломолочной продукции 31,1%.

Основной целью создания мясного кластера является реализация проекта по развитию экспортного потенциала мяса крупного рогатого скота путем развития мясного скотоводства.

В области работают откормочные площадки на 23 700 голов одновременного содержания, из них 21 000 голов откормочные площадки 1-уровня. Также функционируют мясокомбинаты с мощностью 7200 тонн в год.

Крупные компании мясного кластера, объемы производства-4029 тонн, мощности-17100 тонн.

В результате оказываемой государственной поддержки за последние 3 года в области доля племенного крупного рогатого скота увеличилась в 2 раза (**5,4%**), овец на 44% (**11,8%**), лошадей на 38% (**13,5%**), свиней в 6 раз (**75%**).

На сегодняшний день работают 54 племенных животноводческих хозяйств, что по сравнению с 2014 годом больше на **28,5%**.

В целях развития экспортного потенциала мяса крупного рогатого скота были приобретены племенные быки-производители для использования в общественном стаде, в ре-

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 35 из 273

зультате которого доля участия маточного поголовья крупного рогатого скота в личных подсобных хозяйствах достигла в прошлом году **44%**.

В результате государственной поддержки и реализации комплексных мер в отрасли животноводства повышаются показатели продуктивности.

В 2015 году увеличился средний живой вес одной головы реализованной на убой КРС – **4,3% (408 кг)**, овец – **2,4% (41 кг)**, лошадей – **0,6% (343 кг)**, средний надой молока на одну дойную корову – **6,9% (5444 кг)**, средний выход яиц на одну курицу-несушку – **9,0%**, средний настриг шерсти с одной овцы – **5,5%**.

В 2012 году в регионе был реализован пилотный проект по развитию отгонного овцеводства. Через АО «Аграрная кредитная корпорация» было закуплено более **20 тысяч голов** овец.

Основной целью развития АПК области является – насыщение внутреннего рынка основными видами продовольственных товаров за счет собственного производства, наращивания экспортного потенциала и сокращения импортной зависимости.

В области функционируют 100 предприятий по переработке сельскохозяйственного сырья, из них крупными являются: ТОО «Актобе Фудс» мощностью 32000 тонн в год (производство растительного масла), ТОО «Рамазан» мощностью 69 350 тонн муки и 2920 тонн макаронных изделий, ТОО «Ново-Альджанский мелькомбинат» мощностью 132000 тонн муки и 12000 тонн макаронных изделий, ТОО «Актюбинский комбинат хлебопродуктов» мощностью 45000 тонн муки и 17520 тонн макаронных изделий, ТОО «Степное» мощностью 15000 тонн муки, ТОО «Актобе Нан» мощностью 8000 тонн макаронных изделий (переработка зерна, производство макарон) в год; ТОО «Молочные истории» 7200 тонн, ТОО «Компания Рокос» 2500 тонн, ТОО «Анвар» 1560 тонн, ТОО «Степное» 240 тонн, ТОО «Тандем W» 2112 тонн (производства и переработка мясной продукции) в год; ТОО «Айс плюс» 18000 тонн, ТОО «Молочные истории-А» 41700 тонн, ТОО Агрофирма Тау» 6000 тонн, ТОО Болат ЛТД» 927 тонн (производства молочной продукции) в год.

Доля переработанного мяса и молока 2015 году в сравнении с 2014 годом увеличилась по мясу на 1,9% (составила **31%**), по молоку на 10,8% (составила **48,6%**).

Здравоохранение



В области сформирована инфраструктура сети здравоохранения области обеспечивающая доступность населению медицинских услуг. Первичную медико-санитарную помощь оказывает 458 амбулаторно-поликлинических организаций, из них 332 государственных, 10 ведомственных и 116 частных. В том числе врачебных амбулаторий 93, фельдшерско-акушерских пунктов -18, медицинских пунктов – 215.

По городу амбулаторно-поликлиническую помощь оказывает 40 самостоятельных поликлиник, из них 32 частных, 15 врачебных амбулаторий, 4 фельдшерско-акушерских и 7 медицинских пунктов.

В районах: 13 поликлиник в составе районных больниц, 78 врачебных амбулаторий, 14 фельдшерско-акушерских и 208 медицинских пунктов.

Дальнейшее развитие инфраструктуры планируется на основе расширения государственно-частного партнерства, государством будет оказываться поддержка развитию частного сектора в сфере оказания первичной медицинской помощи, что создаст конкурентную среду.

В амбулаторно-поликлинической системе здравоохранения области работает 1477 врачей (2015г.-1457) и 3407 средних медицинских работников (2015г.-3390). Дефицит врачей в системе первичной медико-санитарной помощи (ПМСП) – 65 врачей.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>ИНТЕРGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 36 из 273

Первичную медико-санитарную помощь оказывает 425 участковых врачей, что составляет 15,9% от общего числа врачей, из них по городу 57,9% (246), в районах 42,1% (179).

Аральская экологическая катастрофа

Еще не так давно Аральское море было четвертым по величине озером в мире, славилось богатейшими природными запасами, а зона Приаралья считалась процветающей и биологически богатой природной средой. Однако из-за неразумной деятельности человека, особенно в последние десятилетия XX века, ситуация резко изменилась. Уже к 1995 году море потеряло три четверти водного объема, а площадь поверхности сократилась более чем наполовину. Ныне обнажилось и подверглось опустыниванию свыше 33 тысяч квадратных километров морского дна. Береговая линия отступила на 100-150 километров. Соленость воды возросла в 2,5 раза. А само море разделилось на две части – Большой Арал и Малый Арал.

Последствия Аральской катастрофы уже давно вышли за рамки региона. С высохшей акватории моря ежегодно, как из кратера вулкана, разносятся свыше 100 тысяч тонн соли и тонкодисперсной пыли с примесями различных химикатов и ядов, пагубно влияя на все живое. Эффект загрязнения усиливается тем, что Арал расположен на пути мощного струйного течения воздуха с запада на восток, способствующего выносу аэрозолей в высокие слои атмосферы. Следы солевых потоков прослеживаются по всей Европе и даже в Северном Ледовитом океане.



Государствами Центральной Азии и международным сообществом принимаются меры по решению проблем Приаралья. Однако они, большей частью направлены не на борьбу с первопричиной экологической катастрофы, а продиктованы, в первую очередь, стремлением ликвидировать ее последствия. Основные силы и средства, выделяемые государствами и международными гуманитарными организациями, уходят на поддержание жизненного уровня населения и инфраструктуры региона.

Согласно закону Республики Казахстан от 30 июня 1992 года № 1468-III О социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье (с изменениями и дополнениями по состоянию на 28.12.2018 г.) **казахстанская часть Приаралья объявлена зоной экологического бедствия.**

Интенсивное опустынивание и устойчивые необратимые процессы деградации окружающей природной среды, ухудшение условий жизни, рост заболеваемости вызвали новые социально-экономические и экологические ситуации, требующие законодательного решения и правового регулирования мер социальной защиты населения, проживающего в экологически неблагоприятных районах.

Территории Шалкарского района Актюбинской области входит в зону экологической катастрофы:

1. Правительство Республики Казахстан и местные исполнительные органы приоритетно обеспечивают население зон экологического бедствия экологически чистыми продуктами питания и качественной питьевой водой;
2. Увеличены нормы ассигнований на содержание медицинских учреждений из расчета на одного жителя в зоне экологической катастрофы в 1,5 раза, в зоне экологического кризиса в 1, 3 раза и в зоне экологического предкризиса в 1,15 раза;
3. Обеспечено целевое выделение медицинской техники, лекарственных средств;
4. Организовано периодическое комплексное медицинское обследование всего населения региона, предоставление медико-санитарной и медико-социальной помощи во

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 37 из 273

всех клиниках, медицинских центрах республики и других медицинских учреждениях по направлениям соответствующих органов здравоохранения;

5. Граждане, проживающие в зонах экологической катастрофы и экологического кризиса и вышедшие на пенсию до 1 января 1998 года, имеют право на пенсию с применением повышающего коэффициента за проживание в экологически неблагоприятных условиях по зонам:

экологической катастрофы – 1,5;

экологического кризиса – 1,3;

6. Оплата труда, стипендии осуществляется с применением коэффициента за проживание в экологически неблагоприятных условиях по зонам:

экологической катастрофы – 1,5

экологического кризиса – 1,3

экологического предкризисного состояния – 1,2

7. Ежегодный дополнительный оплачиваемый отпуск, (сверх отпуска, предоставляемого за работу с вредными условиями труда) по зонам;

экологической катастрофы – 12 календарных дней

экологического кризиса – 9 календарных дней

экологического предкризисного состояния 7 календарных дней

8. Одновременно с предоставлением трудового отпуска ежегодно оказывается материальная помощь на оздоровление в размере месячной тарифной ставки или должностного оклада сверх действующих выплат.

9. Первоочередное трудоустройство на новом месте жительства в соответствии с профессией и квалификацией, или при отсутствии таковой, предоставление другой работы с учетом их желания или возможности обучения новым профессиям (специальностям) с сохранением в установленном порядке заработной платы на период обучения;

10. Инвалиды I и II групп по причине экологического бедствия имеют право на первоочередное получение жилья по новому месту жительства, за исключением областных центров, городов республиканского значения и столицы Республики Казахстан.

11. Лица, направленные или переехавшие по свободному найму на работу в зону экологического бедствия имеют право на первоочередное выделение квартир по месту постоянного жительства специалистам, нуждающимся в жилище, проработавшим в зоне экологического бедствия не менее пяти лет.

12. Правительство Республики Казахстан, местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения, столицы обеспечивают:

1) приоритетное направление финансовых и материальных средств на создание новых рабочих мест, организацию оплачиваемых общественных работ;

2) условия для трудоустройства мигрантов из зоны экологической катастрофы в экологически благополучные регионы республики;

3) преимущественное (путем установления квот) поступление в организации образования, реализующие профессиональные учебные программы технического и профессионального, послесреднего и высшего образования, по приобретению остродефицитных профессий, необходимых для решения проблем Приаралья, а также на курсы для профессионального обучения с обязательным представлением общежития на время учебы.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 38 из 273

3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТА

3.1. Краткая характеристика предприятия

МГ «Бухара-Урал» является одним из предприятий (объектов) газотранспортной системы Республики Казахстан, газопровод состоит из 2-х ниток Ду 1020 мм (1-я и 2-я), протяженностью 587,6 км каждой нитки МГ, проектное давление 5,4 Мпа (55 кгс/см²). Для компримирования газа и поддержания давления в трубопроводе вдоль МГ расположены компрессорные станции (КС-10 – КС-14). Для снабжения природным газом населения и промышленных предприятий региона к МГ подключены газопроводы-отводы с ГРС и АГРС для понижения давления в трубопроводе, а также одоризации природного газа.

В административном отношении МГ «Бухара-Урал» относится к УМГ «Актобе» АО «Интергаз Центральная Азия», расположенное в г. Актобе.

Эксплуатацией МГ занимаются структурные подразделения (ЛПУ) УМГ «Актобе» Аральское ЛПУ (КС-10 – КС11), Шалкарское ЛПУ (КС-12 – КС-13) и Краснооктябрьское ЛПУ (КС-14).

По МГ «Бухара-Урал» производится транспортировка узбекского природного газа от государственной границы Республики Казахстан и Республики Узбекистан до государственной границы Республики Казахстан и Российской Федерации в объеме до 3,5 млрд м³/год.

МГ «Бухара-Урал» является стратегическим объектом, по нему осуществляется транспортировка газа потребителям Актюбинской области и г. Актобе, а также производится подача газа в МГ «Бейнеу -Шымкент».



Рис. 8 Ситуационная схема трассы МГ «Бухара-Урал»

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 39 из 273

3.2. Генеральный план и транспорт

Краткая характеристика района строительства

Реверсная линия узла подключения на «закачку» присоединяется к МГ «ББШ» идет от точки врезки в МГ до площадки УРГ по равнинной местности с высотными отметками 92.2 – 87.5 м БС на свободной от жилых строений территории. Общее направление трассы с северо-запада на юго-восток. Правоустанавливающие документы на земельный участок представлены в Приложении 2.

На территории строительства проектируемых объектов газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» отсутствуют захоронения, скотомогильники и стационарно-неблагополучные пункты по сибирской язве. Справка об отсутствии захоронений, скотомогильников и стационарно-неблагополучных по сибирской язве пунктов, выданная ГКП «Шалкарская районная ветеринарная станция» на ПХВ ГУ «Управление ветеринарии Актыубинской области» Письмо № 335 от 11.06.2021 г. (Приложение 5).

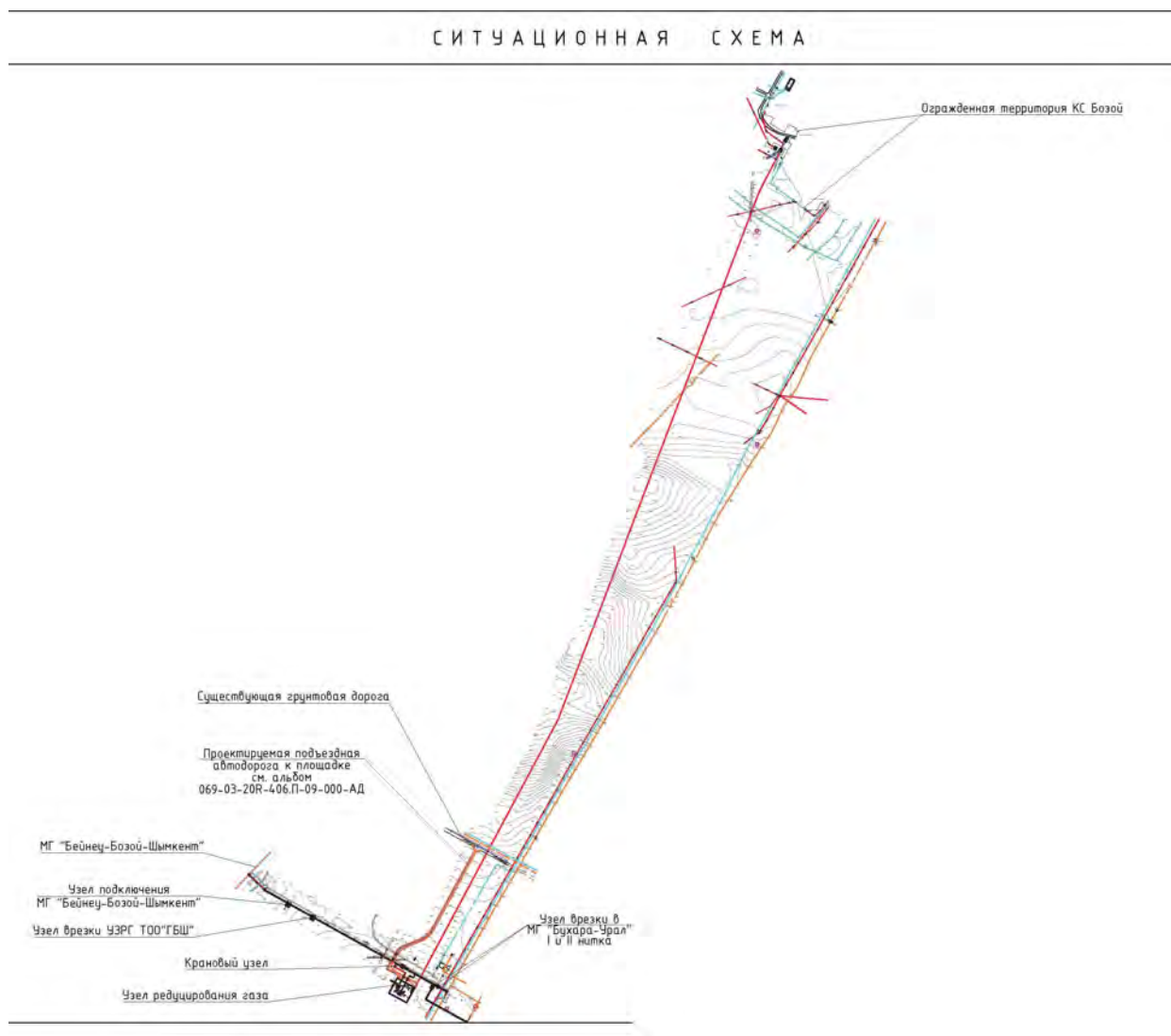


Рис. 9. Ситуационная схема

ЗАКАЗЧИК ICA INTERGAS CENTRAL ASIA УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		ПОДРЯДЧИК ЭЛЕКТРО- ХСБМ
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 40 из 273

Узел врезки в МГ Бухара-Урал I и II нитка.

Площадка узла врезки в МГ Бухара-Урал I и II нитка – открытые технологические две площадки (Площадка 1, площадка 2), каждая размером 8 х 8 метров. Площадки расположены на свободной от застройки территории на 929 км 1-нитки газопровода «Бухара-Урал», размещается на расстоянии 624 м от МГ «Бейнеу-Шымкент» и 286 м от I-нитки МГ «Бухара-Урал», высотные отметки находятся в пределах 87,8-87,7 м БС.

План площадок

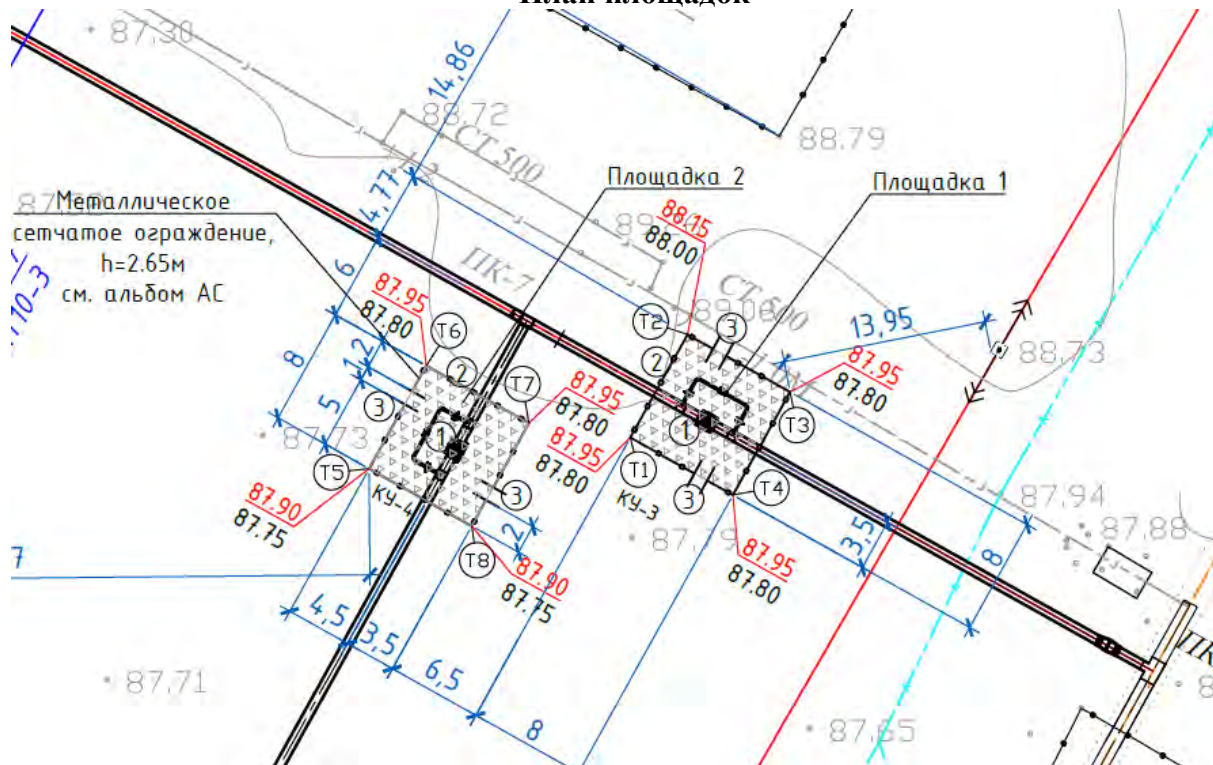


Рис. 10

Экспликация зданий и сооружений

№№ п/п	Наименование	Координаты квадрата сетки
1	Узел врезки	
2	Металлическое сетчатое ограждение, h=2.65м	см. альбом АС
3	Калитка металлическая, индивидуального изготовления	см. альбом АС

Технико-экономические показатели

№№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Площадка 1	Площадка 2
1	Размеры площадки	м	8x8	8x8
2	Площадь площадки в пределах проек-	м2	64	64

ЗАКАЗЧИК ИСА INTERGAS CENTRAL ASIA УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		ПОДРЯДЧИК ЭЛЕКТРО- ХСБМ
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 41 из 273

	тируемого ограждения			
3	Площадь застройки	м2	2	2
4	Площадь покрытия	м2	62	62
5	Срезка верхнего слоя грунта (супесь песчаная), h=0,2м	м3	12.8	12.8
6	Обратная засыпка площадки грунтом 2 группы, h=0,2м	м3	12.8	12.8
7	Фракционированный щебень марки 600-800 кгс/см2 (фр. 40-70-80%, 0-10- 20%) по СТ РК 1549-2006, уложенный по способу заливки, h=0,15м учесть коэффициент запаса Кз=1.3	м3	9.6	9.6
8	Металлическое сетчатое ограждение, h=2.65м	пм	30	30
9	Калитка металлическая, индивидуального изготовления	шт	2	2

Узел подключения МГ Бейнеу-Бозой-Шымкент

Площадка подключения - открытая технологическая площадка размером 12.5x12.5 м располагается на свободной от застройки территории на 929 км 1-нитки газопровода «Бухара-Урал», размещается на расстоянии 624 м от МГ «Бейнеу-Шымкент» и 286 м от I-нитки МГ «Бухара-Урал», высотные отметки находятся в пределах 91.5-92.0 м БС.

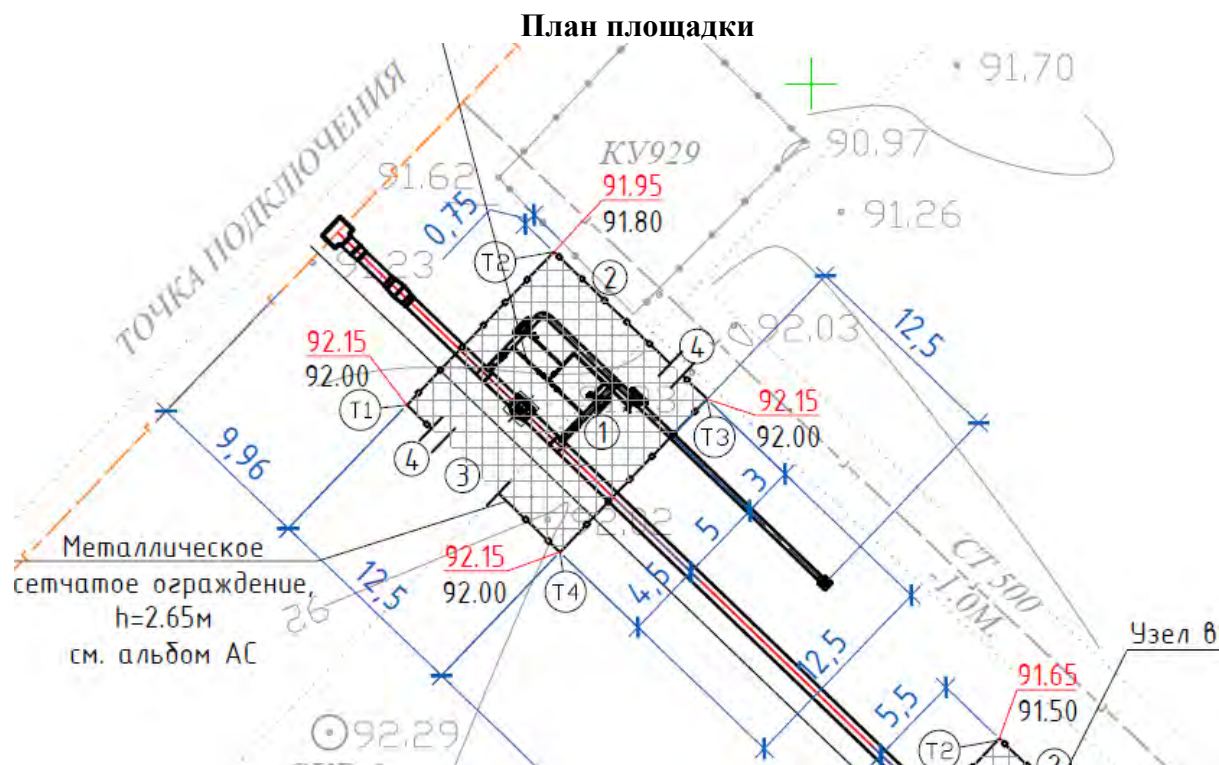


Рис. 11.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 42 из 273

Экспликация зданий и сооружений

№№ п/п	Наименование	Координаты квадрата сетки
1	Узел подключения	
2	Металлическое сетчатое ограждение, h=2.65м	см. альбом АС
3	Ворота металлические, индивидуального изготовления	см. альбом АС
4	Калитка металлическая, индивидуального изготовления	см. альбом АС

Технико-экономические показатели

№№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	Прим.
1	Размеры площадки	м	12.5x12.5	
2	Площадь площадки в пределах проек- тируемого ограждения	м2	156.25	
3	Площадь застройки	м2	2.25	
4	Площадь покрытия	м2	154.0	
5	Срезка верхнего слоя грунта (супесь песчани- стая), h=0,2м	м3	31.25	
6	Обратная засыпка площадки грунтом 2 группы, h=0,2м	м3	31.25	
7	Фракционированный щебень марки 600-800 кгс/см2 (фр. 40-70-80%, 0-10- 20%) по СТ РК 1549-2006, уложенный по способу заклинки, h=0,15м учесть коэффициент запаса Kз=1.3	м3	23.44	
8	Металлическое сетчатое ограждение, h=2.65м	пм	42.5	см. альбом АС
9	Ворота металлические, индивидуального изго- товления	шт	1	см. альбом АС
10	Калитка металлическая, индивидуального изго- товления	шт	2	см. альбом АС

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 43 из 273

Узел врезки УЗРГ ТОО ГБШ



Площадка узла врезки УЗРГ ТОО ГБШ - открытая технологическая площадка размером 12.5х12.5 м располагается на свободной от застройки территории на 929 км 1-нитки газопровода «Бухара-Урал», размещается на расстоянии 624 м от МГ «Бейнеу-Шымкент» и 286 м от I-нитки МГ «Бухара-Урал», высотные отметки находятся в пределах 91.5-91.0 м БС.



Рис. 12.

Экспликация зданий и сооружений

№№ п/п	Наименование	Координаты квадрата сетки
1	Узел врезки	
2	Металлическое сетчатое ограждение, h=2.65м	см. альбом АС
3	Ворота металлические, индивидуального изготовления	см. альбом АС
4	Калитка металлическая, индивидуального изготовления	см. альбом АС

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 44 из 273

Технико-экономические показатели

№№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	Прим.
1	Размеры площадки	м	12.5x12.5	
2	Площадь площадки в пределах проек- тируемого ограждения	м2	156.25	
3	Площадь застройки	м2	2.25	
4	Площадь покрытия	м2	154.0	
5	Срезка верхнего слоя грунта (супесь песчани- стая), h=0,2м	м3	31.25	
6	Обратная засыпка площадки грунтом 2 группы, h=0,2м	м3	31.25	
7	Фракционированный щебень марки 600-800 кгс/см2 (фр. 40-70-80%, 0-10- 20%) по СТ РК 1549-2006, уложенный по способу заклинки, h=0,15м учесть коэффициент запаса Kз=1.3	м3	23.44	
8	Металлическое сетчатое ограждение, h=2.65м	пм	42.5	см. альбом АС
9	Ворота металлические, индивидуального изго- товления	шт	1	см. альбом АС
10	Калитка металлическая, индивидуального изго- товления	шт	2	см. альбом АС

Узел редуцирования газа

Площадка Узла редуцирования газа – открытая технологическая площадка разме-
ром 65x55 м располагается на свободной от застройки территории на 929 км 1-нитки газо-
провода «Бухара-Урал», размещается на расстоянии 624 м от МГ «Бейнеу-Шымкент» и
286 м от I-нитки МГ «Бухара-Урал», высотные отметки находятся в пределах 86,6-87,5 м
БС.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 45 из 273

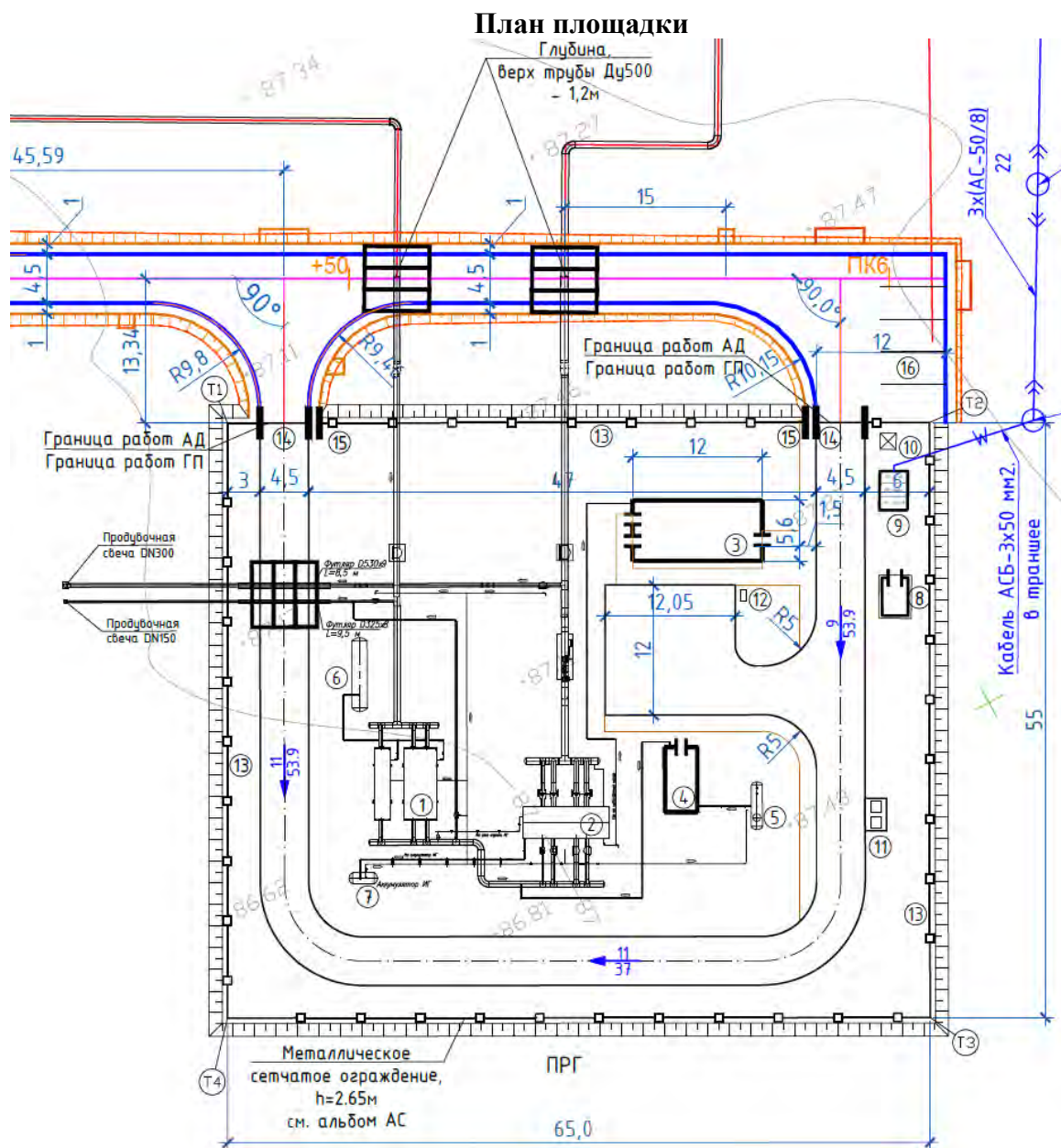


Рис. 13.

Каталог координат реперов и углов ограждения

Номер на плане	Наим. точки	Координаты, м		Существующая отметка земли (Н), м	Примечание
		X	Y		
1	T1	5116356,51	638350,57		
2	T2	5116325,35	638407,61		
3	T3	5116277,09	638381,25		
4	T4	5116308,27	638324,16		

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 46 из 273

Экспликация зданий и сооружений

№№ п/п	Наименование	Координаты квадрата сетки
1	Узел очистки газа	
2	Блок редуцирования газа	
3	Блок операторной с размещением САУ ТП	
4	Блок дозирования метанола	
5	Емкость метанола, надземная V=3,0 м³	
6	Емкость сбора, хранения и выдачи конденсата V=10,0 м³, подземная	
7	Аккумулятор импульсного газа V=1,5 м³	
8	АДЭС	
9	КТПН-6/0,4кВ	
10	СКЗ	
11	Мусорная площадка на 2 контейнера	
12	Противопожарный щит	
13	Металлическое сетчатое ограждение, h=2.65м	
14	Ворота металлические, индивидуального изготовления	
15	Калитка металлическая, индивидуального изготовления	
16	Парковка на 5 м/мест	

Технико-экономические показатели

№№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	Примечание
1	Размеры площадки	м	65x55	
2	Площадь площадки в пределах проектируемого ограждения	м²	3575	
3	Площадь застройки	м²	250	

ЗАКАЗЧИК ИСА INTERGAS CENTRAL ASIA УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		ПОДРЯДЧИК ЭЛЕКТРО- ХСБМ
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 47 из 273

4	Площадь покрытия проезда	м2	842	
5	Площадь покрытия площадки	м2	2363	
6	Площадь покрытия из тротураной плитки	м2	120	
7	Срезка верхнего слоя грунта (супесь песчанистая), h=0,2м	м3	715	
8	Обратная засыпка площадки грунтом 2 группы, h=0,2м	м3	715	
9	Фракционированный щебень марки 600-800 кгс/см2	м3	354	
	(фр. 40-70-80%, 0-10- 20%) по СТ РК 1549-2006,			
	уложенный по способу заклинки, h=0,15м			
	учесть коэффициент запаса Kз=1.3			
10	Металлическое сетчатое ограждение, h=2.65м	пм	229	см. альбом АС
11	Ворота металлические, индивидуального изготовления	шт	2	см. альбом АС
12	Калитка металлическая, индивидуального изготовления	шт	2	см. альбом АС

Крановый узел

Площадка кранового узла 8 x 10 м - открытая технологическая площадка располагается на свободной от застройки территории на 929 км 1-нитки газопровода «Бухара-Урал».

Расстояние от площадочных сооружений и оси реверсного газопровода до ближайшего населенного пункта с. Бозой Шалкарского района – 3,43 км.

Экспликация зданий и сооружений

№№ п/п	Наименование	Координаты квадрата сетки
1	Крановый узел	
2	Металлическое сетчатое ограждение, h=2.65м	
3	Калитка металлическая, индивидуального изготовления	

ЗАКАЗЧИК ИСА INTERGAS CENTRAL ASIA УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		ПОДРЯДЧИК ЭЛЕКТРО- ХСБМ
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 48 из 273

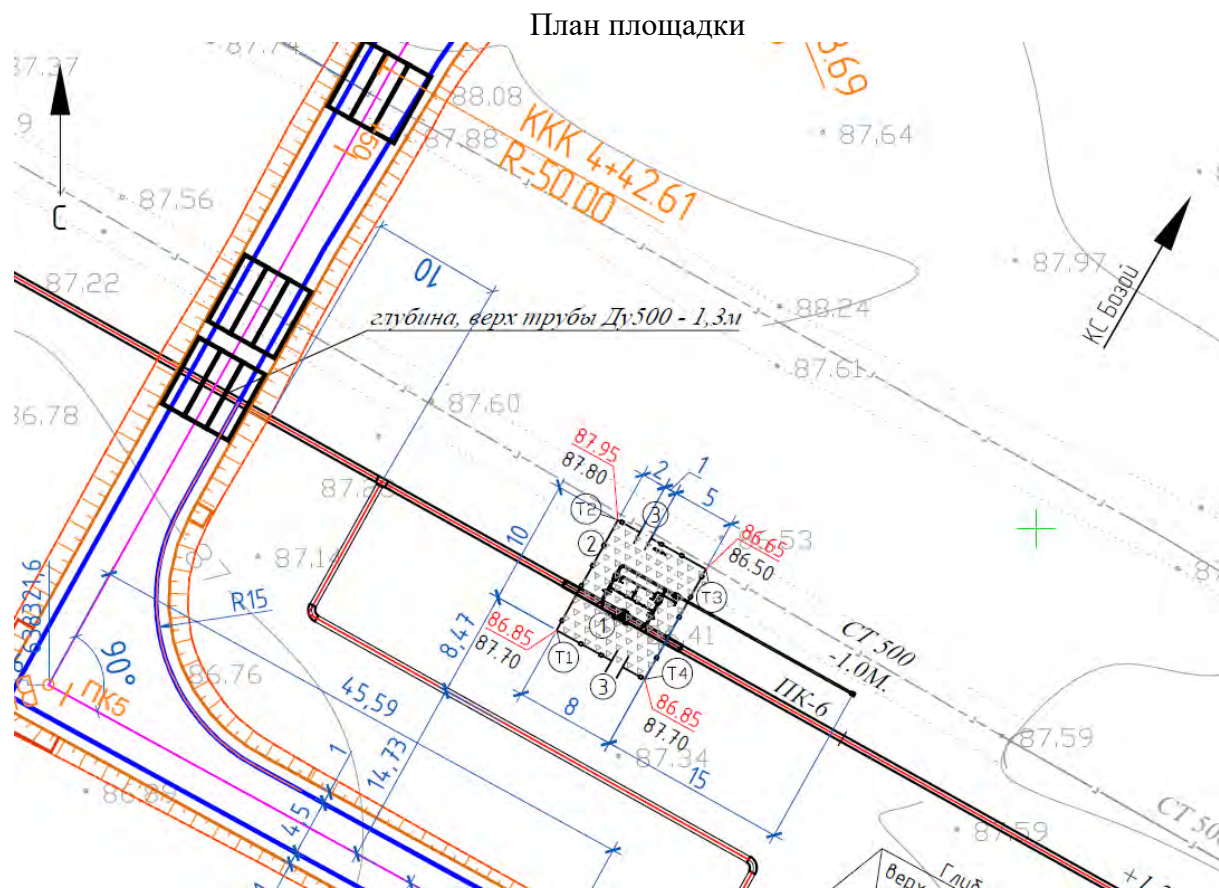


Рис. 14.

В основу решения Генерального плана площадочных сооружений положены принципы минимизации для временного отвода и изъятия используемых земельных ресурсов, также использование существующих охранных коридоров действующих коммуникаций.

Абсолютные отметки в пределах проектируемой площадки составляет от 87.30 до 87.60м, с уклоном с севера на юг. Площадки в местах переезда, характеризуются спокойным рельефом.

Технико-экономические показатели

№№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Количество	Примечание
1	Размеры площадки	м	8x10	
2	Площадь площадки в пределах проектируемого ограждения	м ²	80	
3	Площадь застройки	м ²	3	

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 49 из 273

4	Площадь покрытия	м2	77	
5	Срезка верхнего слоя грунта (супесь песчаная), h=0,2м	м3	16	
6	Обратная засыпка площадки грунтом 2 группы, h=0,2м	м3	16	
7	Фракционированный щебень марки 600-800 кгс/см2	м3	12	
	(фр. 40-70-80%, 0-10- 20%) по СТ РК 1549-2006,			
	уложенный по способу заклинки, h=0,15м			
	учесть коэффициент запаса Kз=1.3			
8	Металлическое сетчатое ограждение, h=2.65м	пм	34	см. альбом АС
9	Калитка металлическая, индивидуального изготовления	шт	2	см. альбом АС

В основу решения Генерального плана площадочных сооружений положены принципы минимизации для временного отвода и изъятия используемых земельных ресурсов, также использование существующих охранных коридоров действующих коммуникаций.

Решения и показатели по генеральному плану

Основные показатели по генеральному плану приведены в таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1 - Основные показатели по отводу земли в постоянное пользование под площадки линейных сооружений, м2/га

№№ п/п	Наименование Сооружения	Размещение (ПК по трассе газопровода)	Размер площадки, м	Кол-во площадок	Площадь отвода, м2/га
1	Площадка кранового узла КУ-1	ПК0+6.55 – ПК0+15.56	10x9	1	90/0,0090
2	Площадка кранового узла КУ-2	ПК7+33.5 – ПК7+40.51	4x4	1	16/0,0016
3	Площадка кранового узла КУ-3	ПК 1'+0,56 – ПК 1'+7,57	4x4	1	16/0,0016
4	Площадка кранового узла КУ-4	ПК''0+5.79 – ПК''0+13.79	9x8	1	72/0,0072
5	Площадка узла редуцирования газа	ПК6+5.95 – ПК6+74.95	69x38,5		2657/0,2657
ВСЕГО:					2851/0,2851

Основные показатели временного отвода земли для краткосрочного пользования на период проведения строительно-монтажных работ представлены в таблице 3.2.2.

Таблица 3.2.2 – Основные показатели по отводу земли во временное пользование, га

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 50 из 273

Наименование объектов	строительство трубопровода	временные здания и сооружения при строительстве	ИТОГО:
Реверсная линия узла подключения газопровод DN 720 мм PN 7,4 МПа	33x624,0/10000		2,0592
Реверсная линия узла подключения газопровод DN 720 мм PN 5,4 МПа	33x286,0/10000		0,9438
ВСЕГО:			3,003

Внутриплощадочный и внешний транспорт

В районе работ движение всех видов транспорта осуществляется по слабо развитой сети грунтовых (проселочных) и полевых дорог со скоростью в сухое время года до 30 км/ч. Трасса газопровода пересекает грунтовую дорогу. Грунтовые дороги шириной 3-4 м, 4,5 категории при интенсивном движении быстро разбиваются. В сухое время года сильно пылят, демаскируя движение. В период снеготаяния и дождей грунт на дорогах сильно размокает и движение обычного транспорта становится затруднительным.

Непосредственно на площадке узла редуцирования газа периодического действия работы, требующие присутствие эксплуатационного персонала проводятся при вводе и выводе узла из эксплуатации и при проведении операций учета расхода газа. В случае необходимости эвакуации персонала при аварийных ситуациях проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- двери технологических блоков и калитки предусматриваются открывающимися наружу, калитки с выходами с территории площадок в противоположные стороны;
- подъезды пожарных машин и спецтехники ко всем площадкам, разворотные площадки.

При возникновении аварийных ситуаций производится отключение УРГ, далее действия персонала производятся в соответствии с утвержденным планом мероприятий по действию персонала в случае ЧС.

Рабочим проектом предусматривается использование существующих автодорог с подъездами к площадкам наземных сооружений, обеспечивающих перевозку оборудования, вспомогательных и хозяйственных грузов, проезд пожарных, ремонтных и аварийных машин на время эксплуатации.

Категория подъездных и внутриплощадочных дорог определена в соответствии со СНиП РК 3.01-01- 2008, табл.14.1; СНиП РК 3.03-09-2006, табл.4.1.1 - V. Тип дорожной одежды - переходного типа из песчано-гравийной смеси, толщ. h=20см, устроенных по способу уплотнения послойно.

Мероприятия по благоустройству

На территории площадок предусмотрены следующие элементы благоустройства: ограждения, ворота, калитки.

Общее внешнее ограждение территорий выполняется из металлических сетчатых панелей по металлическим столбам. Высота ограждения 2,20 м. Общий план ограждения представлен в том V раздел «Архитектурно-строительные решения».

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 51 из 273

Пешеходные дорожки выполняются с покрытием из ПГС.

Калитки ограждений наземных сооружений закрываются навесным замком.

Подъездная автомобильная дорога к площадке узла редуцирования газа

Технические параметры дороги, принятые к проектированию.

Рабочим проектом «Строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» предусмотрено обустройство подъездной дороги, по СП РК 3.03-122-2013 «Промышленный транспорт» данная дорога относится к IV-в технической категории, протяженность составляет 0,61 км.

Протяженность, км	0.61
Категория дороги	IV-в
Назначение дороги	подъездная дорога
Расчетная скорость движения, км/ч	30
Ширина земляного полотна, м	6,5
Ширина проезжей части, м	4,5
Количество полос движения, шт	1
Ширина полосы движения, м	4,5
Ширина обочины, м	1.5
Тип дорожной одежды	нежесткий (капитальный)
Тип профиля земляного полотна	серповидный профиль
Материал покрытия	фракционированный ще- бень
Минимальный радиус кривых в плане, м	15
Расстояние видимости, м:	
- поверхности дороги	75
- встречного автомобиля	150
Боковая видимость автомобиля, м	50
Радиусы кривых на пересечениях и примыканиях по оси дороги при движении одиночных автомобилей, м	15
Минимальный радиус вертикальных кривых продольного профиля, м:	
- выпуклых	1000
- вогнутых	800
Наименьший продольный уклон, ‰	0
Наибольший продольный уклон, ‰	40
Поперечный уклон проезжей части и обочины, ‰	30
Поперечный уклон виража, ‰	30
Наибольший радиус виража, м	600
Дорожно-климатическая зона	V
Срок годности типа покрытий, год	5
Интенсивность движения автомобилей, ед/ч	50

3.3. Архитектурно-строительные решения

Конструктивные решения по объектам приняты с учетом действующих нормативных требований и указаний, в области проектирования и строительства, обеспечива-

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 52 из 273

ющих, безопасность условий труда, перечня строительных конструкций, материалов и изделий, действующих на территории РК и использование материалов, ранее выпущенных и построенных проектов-аналогов.

На открытой технологической площадке « Узла редуцирования газа» размещаются отдельные технологические блоки, крановые узлы и технологические коммуникации.

Под все блок боксы и рамы заводской готовности выполнены монолитные фундаментные плиты поверх грунтовой подушки из ПГС и щебеночной подготовки пропитанный битумом.

При выборе строительных решений использованы следующие принципы:

- Вокруг территории площадки УРГ по всему периметру предусмотрено дополнительно устройство по верху панелей ограждения из сетки СББ «ЕГОЗА» 500/10 по ТУ 9636-006-51711900-2006.

в проекте учитывается эффективность и экономическая целесообразность строительных конструкций для конкретных условий строительства, а также наличие соответствующих производственных баз и материальных ресурсов.

Наименование показателей	КУ-1, КУ-2	КУ-3, КУ-4	КУ-5	УРГ
Климатический район (СП РК 2.04-01-2017)	IV-Г			
Район по весу снегового покрова (СП РК 2.04-01-2017)	$S_o = 50,0 \text{ кг/м}^2$;			
Район по давлению ветра (СП РК 2.04-01-2017)	$W = 4,6 \text{ кг/м}^2$.			
Расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки, (СП РК 2.04-01-2017)	«минус» 33°C			
Сейсмичность площадок строительства	5 баллов			
Нормативная глубина промерзания грунтов, м:				
супеси	1,93м			

Характеристики грунтов в основании фундаментов супесь, темно - коричневая, пластичная.

Супесь твердой консистенции, коричневого цвета, просадочная.

Характеризуется следующими значениями показателей физико-механических свойств:



- плотность грунта – $1,65 \text{ г/см}^3$,
- удельное сцепление – 17 кПа ,
- угол внутреннего трения – 16° градусов
- модуль деформации грунта – $4,0 \text{ МПа}$ в естественном состоянии
- модуль деформации грунта – $2,0 \text{ МПа}$ в водонасыщенном состоянии
- Тип просадочности - II

Коррозионная агрессивность грунта по данным лабораторных исследований:

а) к углеродистой и низколегированной стали: «высокая» коррозионная агрессивность

согласно таб.№1 до $20 \text{ Ом}\cdot\text{м}$ включ, ГОСТ 9.602-2016;

б) к алюминиевой оболочке кабеля: «высокая»:

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-</div><div>XSBM</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 53 из 273

Содержание хлор-иона: до 0,005 %, иона-железа: до 0,0003%;
 в) к свинцовой оболочке кабеля: «высокая»;
 Содержание нитрат-иона: до 0,004 %, органических веществ: 0,17 %.
 Засоленность грунтов: (СТ РК 25100-2011). Грунты от незасоленных до слабозасоленных. Суммарное содержание легкорастворимых солей до 0,54%.
 Агрессивность грунтов к бетонам: (СП РК 2.01-101-2013 таблица Б.1) Грунты по содержанию сульфатов (2020-3630мг/кг)
 -сильноагрессивные к бетонам марки W4-W20 на портландцементе;
 -слабоагрессивные к бетонам марки W4-W20 на сульфатостойких цементах.
 Степень агрессивного воздействия хлоридов (34-50 мг/кг) в грунтах на арматуру в железобетонных конструкциях (СП РК 2.01-101-2013 таблица Б.2): грунты не агрессивные к

бетоном марки W4-W14 (показатели приведены для конструкций с защитным слоем толщиной 20мм

Территория площадок потенциально не подтопляемая.

Основные объекты и сооружения площадки УРГ

- блок операторной - 1 ед.;
- узел очистки газа - 1 ед.;
- Блок дозирования метанола – 1 ед.;
- Емкость метанола, надземная $V=3,0 \text{ м}^3$;
- Блок редуцирования газа – 1 ед.;
- Блок входного коллектора – 2 ед.;
- Трансформаторная подстанция – 1 ед.;
- продувочная свеча DN159 - 1 ед.;
- продувочная свеча DN325 - 1 ед.;
- Крановый узел – 2 ед.;
- Металлические опоры под трубопроводы – 19 ед.;

• *Блок Операторной – блок бокс заводского изготовления, устанавливаемое на монолитную фундаментную плиту с размерами в плане 14х7,6м. Фундаментная плита укладывается на щебеночную подготовку пропитанный битумом, в основании которой выполнено грунтовая подушка из ПГС, толщиной 400мм.*

• *Узел очистки – изделие заводского изготовления, устанавливаемое на монолитный плитный фундамент с размерами в плане 7,7х6,76 м. Фундаментная плита укладывается на щебеночную подготовку пропитанный битумом, в основании которой выполнено грунтовая подушка из ПГС, толщиной 400мм.*

• *Емкость метанола, надземная $V=3,0 \text{ м}^3$ - изделие заводского изготовления, устанавливаемое на монолитный плитный фундамент с размерами в плане 4,5х1,5 м. Фундаментная плита укладывается на щебеночную подготовку пропитанный битумом, в основании которой выполнено грунтовая подушка из ПГС, толщиной 400мм.*

• *Блок дозирования метанола - блок бокс заводского изготовления, устанавливаемое на монолитную фундаментную плиту с размерами в плане 7х4 м. Фундаментная плита укладывается на щебеночную подготовку пропитанный битумом, в основании которой выполнено грунтовая подушка из ПГС, толщиной 400мм.*

• *Блок редуцирования газа - блок бокс заводского изготовления, устанавливаемое на монолитную фундаментную плиту с размерами в плане 7х4 м. Фундаментная плита*

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 54 из 273

укладывается на щебеночную подготовку пропитанный битумом, в основании которой выполнено грунтовая подушка из ПГС, толщиной 400мм.

- Блок входного коллектора – изделие заводского изготовления, устанавливаемое на монолитный плитный фундамент с размерами в плане 2,2х2м; 5,2х2,5 м. Фундаментная плита укладывается на щебеночную подготовку пропитанный битумом, в основании которой выполнено грунтовая подушка из ПГС, толщиной 400мм.

- Трансформаторная подстанция - блок бокс заводского изготовления, устанавливаемое на монолитный ленточный фундамент. Фундамент укладывается на бетонную подготовку из бетона кл. В7,5. В основании которой выполнено грунтовая подушка из ПГС, толщиной 300мм.

- Продувочная свеча DN 159 и DN 325 – изделие заводского изготовления, устанавливаемое на монолитный столбчатый фундамент. Фундамент укладывается на бетонную подготовку из бетона кл. В7,5, в основании которой выполнено щебеночная подготовка пропитанный битумом толщиной 100мм.

- Опоры под трубопроводы – металлические гнутые сварные трубы по ГОСТ 30245-2003. Фундаменты под опоры трубопроводов выполнены из бетона класса C12/15 W4 F75 на сульфатостойком портландцементе. Под подошвой фундаментов предусмотрена бетонная подготовка кл. В 7.5 толщиной 100 мм, превышающая размеры подошвы на 100 мм с каждой стороны фундамента для защиты от агрессии грунтов его нижних поверхностей.

Площадка кранового узла КУ-1, КУ-2, КУ-3, КУ-4, КУ-5

- фундамент под крановый узел - 7 ед.;
- свеча продувочная DN159 – 1 ед.;

Крановый узел принят в подземном исполнении с кранами безкодежной установки. Краны устанавливаются на монолитный железобетонный фундамент с габаритными размерами 1500х1500х300мм из бетона класса C15/20 W4 F75 на сульфатостойком портландцементе с закладными деталями, уложенный на подготовленное основание из бетона кл. В7.5, толщиной 100 мм поверх щебеночной подготовки пропитанный битумом толщиной 100мм.

Под продувочную свечу DN159 (на крановом узле КУ-5) выполнена железобетонная колонка высотой 2м с подошвой 1100х1100мм из бетона класса C15/20 W4 F75 на сульфатостойком портландцементе.

На территории площадок крановых узлов по всему периметру, на высоту 2.7 м, устанавливаются металлические сетчатые ограждения с дополнительным устройством по верху панелей ограждения из сетки СББ «ЕГОЗА» 500/10 по ТУ 9636- 006-51711900-2006.

3.4. Основные технологические решения

Капитальный ремонт узла подключения на 929 км МГ «Бухара-Урал» к МГ «Бейнеу-Шымкент» обеспечит возможность подачи неостребованных в летний период времени объемов природного газа, транспортируемого по МГ «Бейнеу-Шымкент» в МГ «Бухара-Урал» для обеспечения потребителей Актюбинской области и закачки газа в ПХГ.

Проект предусматривает устройство линии отвода (перемычки) с отключающими устройствами и узлом редуцирования и замера газа периодического действия производительностью до 700,0 тыс.нм³/час с подключением к 1-ой и 2-ой нитке существующего участка МГ «Бухара-Урал».

ЗАКАЗЧИК ICA INTERGAS CENTRAL ASIA УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		ПОДРЯДЧИК ЭЛЕКТРО- ХСБМ
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 55 из 273

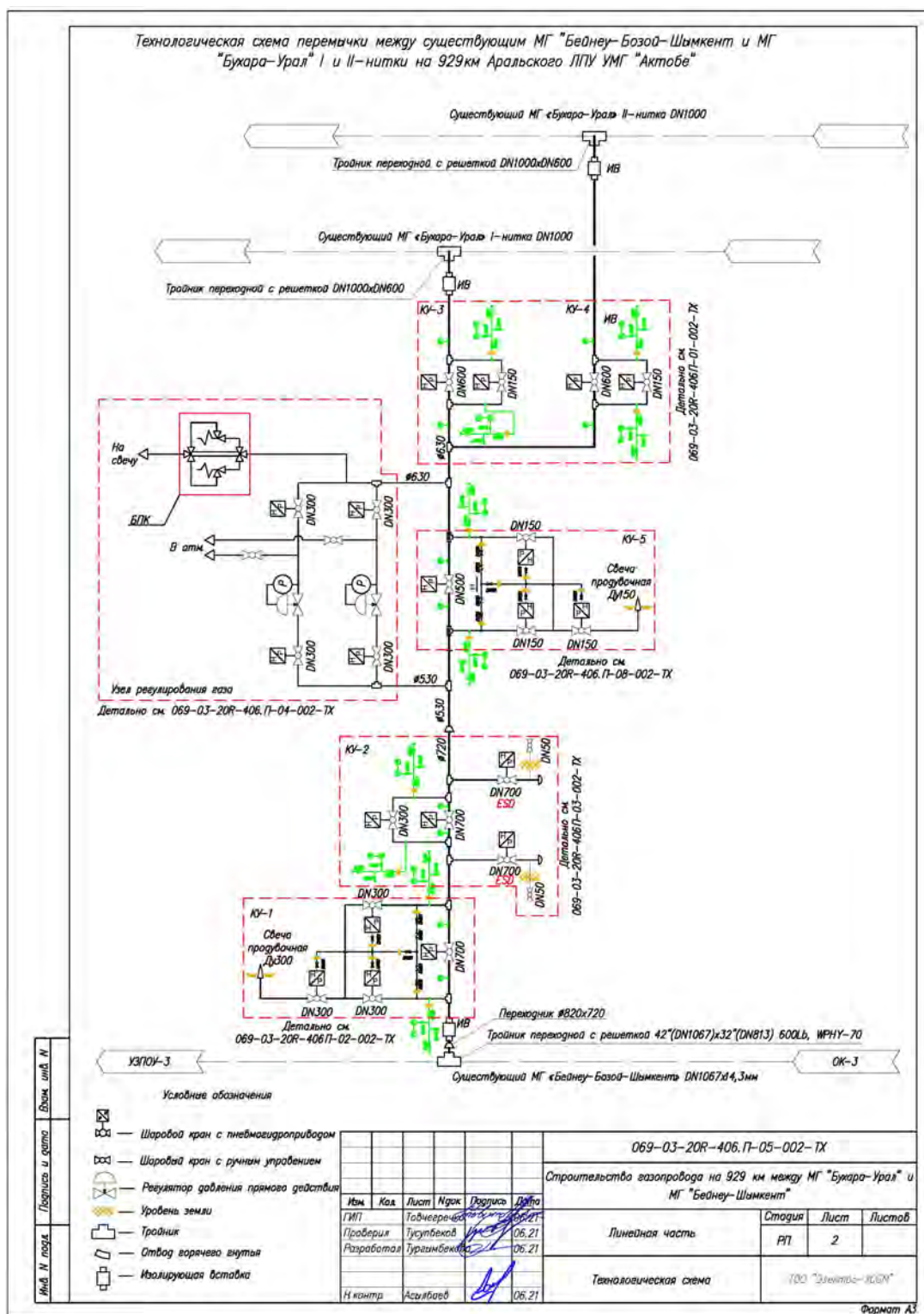




Рис. 15.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 56 из 273

Линия отвода газопровода Дн720 мм PN 7,35 МПа (до УРГ)

Газопровод DN 720 мм присоединяется к магистральному газопроводу «Бейнеу-Бозой-Шымкент» через тройниковое соединение, на расстояние примерно 330 м после охрannого крана ОК-3 по ходу движения газа.

Пропускная способность -	до 700,0 тыс.нм ³ /час;
Категория участка газопровода -	I
диаметр,толщинастеноктрубопровода	D _н 720x12 мм,
марка стали -	17Г1С-У (К-55)
Нормативный документ на трубу -	ГОСТ 20295-85*
Протяженность газопровода– и	0,850 км
Изоляция подземного газопровода усиленная.	

Согласно Технического задания проектом предусматриваются крановый узлы Ду700 мм – 2 шт. (КУ-1 и КУ-2) и крановые узлы Ду600 мм – 2 шт. (КУ-3 и КУ-4). В ходе разработки проекта возникла необходимость обводного КУ-5.

Крановые узлы предусмотрены с байпасной обвязкой и двухсторонней продувкой, в качестве запорной арматуры приняты краны шаровые равнопроходные с пневмогидроприводом и дистанционным управлением подземного исполнения). Для обвязки крановых узлов приняты, шаровые краны Ду 150 для подземной установки, с концами под приварку, с пневмогидроприводом.

В целях обеспечения мониторинга в режиме реального времени над газопроводом на всех кранах предусмотрена дистанционная передача данных о давлении и температуре газа.

На участке проектируемой (планируемой) ТОО «ГБШ» врезки узла замера расхода газа (УЗРГ) предусмотрены равнопроходные тройники заводского исполнения, секущий кран, а также краны на отводах с пневмогидроприводом подземного исполнения с установкой силовых заглушек.

На пересечении с вдоль трассовой автодорогой ТОО «ГБШ» предусмотрено футляр из стальных труб Ду1020мм, длиной 61 м.



Участок	Длина (км)	Диаметр (мм)
Участок 1 от узла подключения МГ «Бейнеу-Шымкент» до КУ-2 (включительно)	0,25	720
Участок 2 от КУ-2 до УРГ	0,42	720
Участок 3 от УРГ до узла подключения МГ «Бухара-Урал»	0,4	720

Для обоснования сметных расчетов строительства реверсной линии приняты трубы прямошовные DN720 мм по ГОСТ 31447-2012 класса прочности К-52.

Фасонные части - отводы приняты по ГОСТ 17375-2001, ГазТУ 102-488/2-05.

Выбор труб и соединительных деталей для газопровода выполнен на основании расчетов и требований СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы» в соответствии ГОСТ Р 52079-2003, по характеристике марки стали К52 по пределу прочности, текучести каждой марки стали.

В соответствии с требованиями СП РК 3.05-101-2013 (п.4.4.3.1.2) для строительства магистральных труб номинальным диаметром 720мм должны применяться трубы из

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 57 из 273

спокойных и полу спокойных низколегированных сталей в термически или термомеханическом упрочненном состоянии.

Для прокладки газопровода используются стальные электросварные трубы, изготовленные методом дуговой сварки под флюсом с наружной заводской усиленной 3-х слойной полимерной изоляцией толщиной не менее – 2,4 мм и внутренним гладкосным покрытием. Для изоляции сварных стыков газопровода применяются манжеты термоусаживающие толщиной 2,4 мм.

В соответствии с требованиями СП РК 3.05-101-2013, повороты линейной части трубопровода предусматривается выполнить упругим изгибом сваренной нитки трубопровода или монтажом криволинейных участков из гнутых отводов заводского изготовления и отводов холодного гнутья.

Узел редуцирования газа

Узел редуцирование газа УРГ предназначен для снижения и автоматического поддержания заданного давления транспортируемого газа с целью перепуска его из МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» с давлением 7,4 МПа в МГ «Бухара-Урал» с давлением 5,4 МПа.

пропускная способность – 100 000,0-700 000,0 нм³/час;

УРГ узла подключения производительностью до 700,0 тыс. нм³/час предусматривается блочно- модульного исполнения ООО «ЭнергоГазРесурс» (Россия) собранный из блоков полной заводской готовности и в построечных условиях:

- *узел очистки газа;*
- *узел редуцирования газа;*
- *подземная емкость для сбора конденсата V=10,0 м³;*
- *блок КИПиА;*
- *блок дозирования метанола;*
- *емкость хранения запаса метанола V=3,0 м³;*
- *аккумулятор импульсного газа V=1,5 м³;*
- *блок операторной с размещением САУ ТП;*
- *свечи для сброса газа с СППК;*
- *молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой;*
- *молниеотвод отдельно стоящий*
- *пожарный щит*

По реверсной линии узла подключения на «закачку» PN7,4 МПа DN720x12 мм природный газ от МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» поступает через крановый узел КУ-1 на вход в Узел редуцирования расхода газа. Поток газа проходит через узелочистки.

Узел очистки газа выполнен из трех рабочих линий очистки (без резервирования), каждая их которых выполнена по схеме по ходу газа:

- *кран шаровой ручной DN300, PN8,0 МПа;*
- *кран DN25 для продувки узла очистки азотом;*
- *пылеуловитель циклонного типа ПЦТ-300, DN300, PN8,0 МПа;*
- *кран шаровой ручной DN300, PN8,0 МПа;*
- *кран DN25 на продувочную свечу.*

На входных кранах каждой линии очистки во избежание гидроудара предусмотре- на установка перепускных трубопроводов с ручными шаровыми кранами DN50, PN8,0 МПа.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 58 из 273

Конденсат с пылеуловителей через краны с ручным приводом DN50, PN8,0МПа удаляется в подземную емкость сбора конденсата объемом $V=10,0\text{ м}^3$.

Узел очистки газа поставляется отдельными единицами, собирается на месте эксплуатации, предназначен для эксплуатации на открытом воздухе.

Узел редуцирования газа предназначен для снижения давления газа PN 7,35 МПа поступающего из МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» в МГ «Бухара-Урал» до $P_{\text{раб}} 5,4\text{ МПа}$. Для редуцирования газа используются регуляторы «TARTARINI» марки FL/200-SRII DN200x200 ANSI600 RF с предохранительным запорным клапаном BM6X/200 DN200x200 ANSI600 RF.

Согласно п. 6.3.7 СТ РК 1916-2009 в узле редуцирования газа периодического действия должна быть одна рабочая нитка с регулятором давления и узлом управления, однако современный ряд выпускаемых российских и зарубежных регуляторов давления газа ограничен по пропускной способности и при заданных условиях эксплуатации, а именно пропускная способность – 700,0 тыс.нм³/час при $P_{\text{min}}=2,5\text{ МПа}$, имеет пропускную способность до 294,0тыс.нм³/час.

Узел редуцирования состоит из четырех линий: 2 рабочей, 1 резервной и 1 линии малых расходов исходя из максимальной пропускной способности выпускаемых регуляторов давления газа. Для оптимальной работы регуляторов 2 рабочие нитки перекрывают общую потребность 700 тыс.нм³/час, при минимальной пропускной способности 100 тыс.нм³/час принято 4 нитка на малые расходы.

Блок КИПиА выполнен из одного помещения, в котором располагается корректор Floboss S600+ и место для оператора. В блоке КИПиА предусмотрена система кондиционирования воздуха. Отопление блока КИПиА организовано с помощью электрообогревателей.

Для Узла редуцирования газа предусматриваются системы: Автоматического управления, связи и телемеханики, электроснабжения, защиты от коррозии, отопления и вентиляции, контроля загазованности, молниезащиты, заземления, охранной и пожарной сигнализации.

Инженерные коммуникации и кабельные разводки в основном проекте предусмотрено подземное. При организации рельефа принята система сплошной планировки с выполнением планировочных работ по всей территории.

Блок дозирования метанола.



Блок дозирования метанола предназначен для дозированного ввода метанола в трубопровод с целью предотвращения процесса гидратообразования.

Учитывая, что максимальное давление на входе в блок 7,4 МПа а на выходе из блока минимальное давление составляет 2,4 МПа, за счет редуцирования газа будет происходит снижение температуры газа и соответственно образование кристаллогидратов и обмерзание редуцирующих устройств с дальнейшим возможным выходом их из строя. Согласно входящего письма Заказчика №48-48-12-917 от 30.07.2021г. принято использовать ввод метанола в газопроводные коммуникации до регулятора давления.

Блок дозирования метанола предусмотрена в комплектной поставке с емкостью хранения метанола объемом $V=3,0\text{ м}^3$. Блок предусмотрено в теплоизолированном обогреваемом боксе.

Для системы автоматизации технологического процесса блок подачи метанола (БПМ) в проекте предусмотрено следующие параметры:

- давление метанола до регулятора расхода БПМ, по месту и с передачей информации дистанционно в ГИС «Бозой»;

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 59 из 273

- давление метанола после регулятора расхода БПМ на каждой линии, по месту и с передачей информации дистанционно в ГИС «Бозой»;
- расход метанола на каждую точку подачи, по месту и с передачей информации дистанционно в ГИС «Бозой»;
- поддержание заданного расхода метанола, автоматически и дистанционно по командам с ГИС «Бозой»;
- давление в линии подачи метанола, по месту и дистанционно с передачей информации в ГИС «Бозой».

Все сигналы выведены как на блок операторную УРГ, так и на ГИС «Бозой», тем самым обеспечивая контроль и управление УРГ как дистанционно (с АРМ оператора ГИС «Бозой») и местное.

Блок операторной.

В комплекте поставки УПГ предусмотрен блок операторной, расположенный на территории УРГ.

Операторная – отдельно стоящее здание блочно-модульной конструкции, для размещения дежурного персонала УРГ, обслуживающего станцию вахтовым методом.

В блоке операторной предусмотреть помещение операторной с системами отопления, вентиляции, электротехническими устройствами, средствами телефонной и диспетчерской связи, оборудованием канала телемеханики и системой телемеханики для круглосуточного дежурства обслуживающего персонала с помещениями:

- *комната операторная с оборудованием - 18 м²;*
- *бытовая комната;*
- *комната приёма пищи;*
- *мастерская;*
- *топочная;*
- *душевая;*
- *гардеробная (коридор);*
- *туалет.*

В помещении операторной предусмотрена система кондиционирования воздуха.

Отопление блока операторной организовано электрообогревателем.

На входе газовой линии перед котлом установлен термозапорный и электромагнитный отсечной клапаны.

Учёт расхода газа на котёл блока операторной организован с помощью измерительного комплекса.

Емкость для сбора конденсата

Емкость для сбора конденсата выполнена как сосуд высокого давления и предназначена для сбора периодически удаляемых механических примесей и жидкостей из узлов очистки УРГ. Емкость $V=10,0\text{ м}^3$ выполнена в подземном исполнении. Емкость оборудована сигнализатором верхнего уровня. Для сброса газа из емкости предусмотрен предохранительный клапан СППКР-25-100 УХЛ1 DN25 PN10МПа.

Слив жидкости из емкости сбора конденсата выполняется передавливанием давлением не более 0,06 МПа. Для настройки давления газа передавливания в обвязке ёмкости предусмотрен манометр. Выход слива конденсата DN50 выведен наружу и оборудован фланцевым переходом труба-шланг для слива конденсата в автоцистерну.

Линия отвода газопровода Дн 720 мм PN 5,4 Мпа (после УРГ)

Пропускная способность –до 700,0 тыс.м³/час;

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 60 из 273

диаметр, толщина стенок трубопровода-D_н720х10 мм,

марка стали - К-52

Нормативный документ на трубу - ГОСТ 31447-2012

протяженность газопровода - 0,36 км

Линия узла подключения газопровод DN 720 мм от УРГ до МГ «Бухара-Урал» по своему назначению классифицируется как газопровод-перемычка периодического действия.

Труба принята стальная прямошовная DN 720х10 мм (ГОСТ 31447-2012 класса прочности К-52) с трехслойным заводским антикоррозионным покрытием.

Для обоснования сметных расчетов строительства газопровода-перемычки приняты трубы прямошовная DN630 мм класса прочности К-52 по ГОСТ 31447-2012.

Фасонные части - отводы приняты по ГОСТ 17375-2001, ГазТУ 102-488/2-05..

В качестве линейной запорной арматуры принят: кран шаровый диаметром 600 мм PN8,0 МПа, класс герметичности «А» по ГОСТ 9544-2005, тип установки - подземная, тип управления - пневмогидропривод, климатическое исполнение - У по ГОСТ 15150-69, рабочая среда - газ, температура рабочей среды до плюс 80 °С, тип присоединения – под приварку, ТУ 26-07-1366-00.

Для антикоррозионной защиты сварных стыков приняты 3-слойные термоусадочные манжеты «ТЕРМА».

Для переустройства существующего узла подключения и устройства линии-отвода используются следующие материалы и оборудование:

- Трубопровод DN 720х12 мм PN 7,35 МПа протяженностью, км	0,250
- Трубопровод DN 720х11 мм PN 5,4 МПа протяженностью, км	0,360
- Трубопровод DN 720х10 мм PN 7.5 МПа протяженностью, км	0,420
- Крановые узлы DN 720 мм, PN 8,0 МПа , шт	2
- Крановые узлы DN 720 мм, PN 8,0 МПа , шт	2
- Крановые узлы DN 720 мм, PN 8,0 МПа , шт	1
- Узел редуцирования газа, тыс.м3/час	до 700,0
- Узел очистки газа, тыс.м3/час	до 700,0

Сведения о конкурентоспособности, техническом уровне продукции, сырьевой базе

В рабочем проекте не предусматривается использование изобретений и патентов. В основных технических решениях заложено использование электросварных труб большого диаметра изготавливаемых по ГОСТ, стандартное апробированное и сертифицированное оборудование для редуцирования газа, коммерческого учета расхода газа и инженерных систем, принятое аналогично существующему оборудованию, установленному на газопроводах в этом регионе в целях унификации проектных решений.

Товарный газ, транспортируемый через узел подключения, должен отвечать требованиям СТ РК 1666- 2007.

Запорная арматура

Запорная арматура предназначена для отключения технологических трубопроводов, аппаратов и сосудов.

В качестве запорной арматуры на УРГ применяются шаровые краны с ручным управлением и управлением, посредством пневмогидропривода. Вся запорная арматура входит в состав технологических блочных узлов и емкостей заводского исполнения.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 61 из 273

В процессе эксплуатации арматура, в соответствии с графиком и инструкцией, должна систематически опробоваться для определения герметичности запорного узла, степени легкости и плавности хода затвора.

Открытие запорной арматуры производится полностью до упора с нормальным усилием одного человека. Запрещается применение для открывания запорной арматуры рычагов в виде труб, крючков, ломов.

Профилактический осмотр запорной арматуры производится в процессе эксплуатации УРГ один раз в неделю.

Все краны, задвижки и вентили на АУРГ маркируются:

- указателями направления открытия и закрытия;
- указателями направления движения газа (жидкости).

Для создания герметичности закрытого крана и облегчения поворота пробки при открытии необходимо периодически производить набивку смазки кранов, участвующих в технологических переключениях.

Категорически запрещается эксплуатация запорных кранов с неисправной системой уплотнения.

Запрещается использование запорных кранов и задвижек в качестве регулирующих или дросселирующих устройств. (Исключением из данного требования является использование запорной арматуры на обводных линиях).

На период проведения ремонтных работ в целях предотвращения прямого контакта природного газа и атмосферного воздуха в блоке учета расхода газа, узлах переключения, редуцирования газа (на выходе УРГ) предусмотрены краны для продувки газовых коммуникаций.

Технологические трубопроводы

Проектируемые технологические трубопроводы по взрывопожароопасности и рабочим параметрам относятся к следующим группам и категориям:

- трубопроводы газа - к группе Б, I категории;
- трубопроводы одорант - к группе А, I категории;

Прокладка трубопроводов по площадке склада выполнена с учетом расположения проектируемых сооружений с минимальной протяженностью, обеспечивающей выполнение операций, предусмотренных технологической схемой.

Проектируемые трубопроводы прокладываются надземно на опорах и подземно на глубине $\geq 0,6$ м.

В месте пересечения автомобильной дороги трубопроводы газа сброса на свечу прокладываются подземно в футлярах на глубину не менее 1,0м от верха покрытия проезжей части до верха футляра.

Сварка стальных трубопроводов выполняется ручной электродуговой сваркой по ISO/ГОСТ.

Для исключения электрических контактов подземных трубопроводов с заземленным оборудованием УРГ на входных/выходных трубопроводах на территории УРГ установлены электроизолирующие вставки.

Противокоррозионная защита

Надземные участки трубопроводов и соединительные детали защищаются от атмосферной коррозии путем покрытия конструкций двумя слоями эмали, по двум слоям грунтовки, наносимых на очищенную от ржавчины и окалины обезжиренную поверхность по СНиП РК 2.01-19-2004. Толщина покрытия должна быть не менее 0,2мм.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 62 из 273

В местах крепления трубопровода к опорам в качестве изоляционного материала применяется фторопласт в соответствии с требованиями п.3.5 ГОСТ Р 51165-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии».

Выходы из грунта для защиты от атмосферной коррозии выполняются антикоррозионным покрытием, высота изолированного участка от земли –500 мм.

Электрохимическая защита подземных трубопроводов и резервуаров (емкость конденсата и емкость одоранта) в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2005 (см. раздел ЭХЗ).

Для подземных емкостей применяется защитное покрытие весьма усиленного типа ленточное полимерно-битумное толщиной 4,6мм. Конструкция покрытия состоит:

- грунтовка битумная или битумно-полимерная;
- лента полимерно-битумная толщиной не менее 2,0мм (в два слоя)
- обертка защитная полимерная с липким слоем, толщиной не менее 0,6 мм.

Укладка трубопровода

Прокладка газопровода при выборе трассы предусмотрена подземной с глубиной заложения до верха трубы не менее 1 метра с выполнением технической рекультивации земли.

При увеличении почвенного слоя более 0.1м предусмотрен технический этап рекультивации, а также при необходимости - биологическая рекультивация.

В рамках данного проекта выполнен проект рекультивации нарушаемых земель при строительстве, смотри том 10

Укладка трубопровода в траншею

Перед началом строительства, выполняются геодезические работы по закреплению трассы строящегося газопровода на местности.

В зависимости от характеристики грунтов, гидрогеологических и других условий, ширина траншеи по дну принята не менее 1,5D, ширина траншеи по дну на кривых участках принята равной двукратной величине по отношению к ширине на прямолинейных участках. Размеры траншеи см. №

Объемы земляных работ при разработке траншеи определены по профилю траншеи со следующими габаритами: по низу траншеи – 0,8 м, глубина заложения 1 м до верха трубы. На отдельных участках предусмотрена разработка влажного грунта.

По всей трассе трубопровода имеются углы поворота в вертикальной и горизонтальной плоскостях, которые компенсируют перемещения. Так же, с целью уменьшения продольных перемещений трубопровода, необходимо после укладки трубопровода в траншею, грунт засыпки плотно утрамбовать.

Очистка полости и испытание газопровода на прочность и проверка на герметичность должны проводиться на основании требований:

- СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы».

Трубопровод испытывается пневматическим методом, чтобы свести к минимуму последствия дефектов, которые могут быть на материале трубы, либо допущены в ходе строительства.

Порядок и последовательность проведения работ по очистке полости, калибровки, пневматическому испытанию трубопровода разрабатывается подрядной организацией в ППР и устанавливается специальной инструкцией. Разработанная Подрядчиком инструкция должна быть согласованна с проектной организацией, Техническим надзором и Заказчиком, и утверждена главным инженером Подрядчика по проведению работ.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div>ПОДРЯДЧИК</div> <div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 63 из 273

Работы по очистке полости, калибровки, пневматическому испытанию трубопровода проводятся под контролем комиссии. Комиссия назначается совместным приказом Генерального подрядчика и Заказчика. В комиссию должны входить представители Генподрядчика, Субподрядчика, Заказчика и Технадзора.

3.5. Инженерные сети, системы и оборудования

Электроснабжение

Решения по внешнему электроснабжению разработаны в соответствии с действующими нормами, правилами и стандартами.

Согласно техническим условиям на присоединение, выданных УМГ "Актобе" АО "Интергаз Центральная Азия" №48-1-48-12-739 от 17.06.2021 года внешнее электроснабжение оборудования газопровода - перемычки между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» проектируется от ячейки А10 ЗРУ-6кВ ПС-35/6кВ "Бозой".

Категория надежности электроснабжения I по ПУЭ РК.

Расчетные условия приняты на основании данных представленных в изысканиях

Район по толщине стенки гололеда – III.

Район по скоростным напорам ветра – III.

Для внешнего электроснабжения проектом предусматривается строительство высоковольтной линии электропередач ВЛ-6кВ длиной 2,9км. ВЛ-6кВ выполнены проводами марки АС, сечением 50 мм².

На площадке узла регулирования газа предусматривается комплектная трансформаторная подстанция КТПН-6/0,4кВ, мощностью 80кВА.

Заземлению подлежат все опоры ВЛ-6кВ и КТП-6/0,4 кВ. На концевых опорах ВЛ-6кВ установлены разъединители и аппаратура защиты от перенапряжений.

Опоры ВЛ-6кВ приняты из предварительного напряженного железобетона типа СВ110-5. Тип опор выбран по типовым проектам 3.407.1-143. Расчетные пролеты сетей ВЛ-6кВ составляют 65 м. Максимальный анкерный пролет составляет 1000 м.

Для пересечения существующих высоковольтных линий электропередач применены повышенные опоры ПП10-5 с применением железобетонных стоек СВ164-12.

Таблица – Основные показатели внешнего электроснабжения

№	Показатель	Значение
1.	Напряжение сети	6 кВ
2.	Категория электроснабжения	I
3.	Проектируемая расчетная мощность	46 кВт
4.	Протяженность воздушной ВЛ-6кВ	2,9 км
5.	Тип и сечение провода ВЛ-6кВ	АС-50/8
6.	Количество опор ВЛ-6кВ	48 к-тов
7.	Среднегодовая продолжительность гроз	от 10 до 20 часов
8.	Район по толщине стенки гололеда	III
9.	Район по скоростным напорам ветра	III

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 64 из 273

Для электроснабжения УРГ узла регулирования газа данным разделом проектируется установка на площадке УРГ комплектной трансформаторной подстанции КТПН-6/0,4кВ мощностью 80кВА киоскового типа с воздушным вводом.

Внутриплощадочное и внеплощадочное электроснабжение оборудования и наружного освещения УРГ проектом принято напряжением 380/220В. Напряжение осветительной сети - 220В Номинальная частота 50 Гц.

Для обеспечения потребителей I категорией надежности электроснабжения УРГ и обеспечения напряжением питания до 24 часов, согласно СТ РК 1916-2009 «Промышленность нефтяная и газовая. Магистральные газопроводы. Требования к технологическому проектированию», а также по требованиям Заказчика, при длительных перебоях внешнего электроснабжения на площадке УРГ - применена аварийная дизельная электростанция АДЭС, мощностью 45кВт (60кВА), в контейнерном исполнении, с системой автоматического запуска и схемой АВР. Мощность электростанции рассчитана с учетом наброса нагрузки в аварийном режиме.

КТПН-6/0,4кВ и АДЭС устанавливаются на фундаментное основание на площадке УРГ.

Для обеспечения электроснабжения I особой категории надежности потребителей УРГ (Телеметрия, видеонаблюдение, связь) проектом предусматривается ИБП-2 источник бесперебойного питания с аккумуляторными батареями с временем автономной работы 30 мин мощностью 5кВт.

ИБП-2 устанавливается в помещение блока операторной УРГ.

Основными потребителями электроснабжения проектируемых УРГ являются технологическое оборудование, шкафы связи и телеметрии, САУ УРГ, измерительный комплекс, наружное освещение, станции катодной защиты и другое оборудование узлов и технологических блоков.

Силовые кабели выбраны бронированные с медными и алюминиевыми жилами.

Прокладка силовых кабелей до потребителей по УРГ выполняется в траншее на отметке минус 1м с применением укладки в траншею сигнальной ленты.

На УРГ для наружного освещения применены железобетонные прожекторные мачты совмещенными с молниеприемниками ПМЖ-16,6 со светодиодными прожекторами, а также светильники периметрального освещения устанавливаемые на металлические опоры высотой 5м. Освещение управляется от двух фидеров уличного освещения КТПН-6/0,4кВ в автоматическом и ручном режиме.

Проектом предусматривается автоматический запуск АДЭС при исчезновении напряжения от внешней сети и автоматический перевод потребителей на напряжение АДЭС. Контроль напряжения, автоматическая команда на запуск АДЭС и перевод нагрузки, а также автоматический возврат на внешнее электроснабжение осуществляет панель переключения нагрузки ППН. Технические требования к автоматике АДЭС см. опросный лист 069-03-20R-406.П-04-003-ЭМ.ОЛ.

В соответствии с СП РК 2.04-103-2013 принята защита II категории. Молниезащита взрывоопасной зоны класса В-Ig в пределах 3 м по горизонтали и по вертикали от аппаратов и 5м от сбросных свечей выполнена молниеприемником установленным на железобетонную прожекторную мачту ПМЖ-16,6 и молниеприемником установленным на железобетонную стойку СВ-164-12.

Для антистатического заземления подземных емкостей принимается использование протекторов электрохимической защиты.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 65 из 273

Защитное заземление обеспечено присоединением электрооборудования к наружному контуру заземления полосой сеч. 40x4 мм. Также для защитного заземления оборудования использованы дополнительные жилы кабелей, присоединенные к главной заземляющей шине распределительных шкафов. Наружный контур заземления состоит из горизонтальных (горячеоцинкованная полоса 40x4 мм) и вертикальных электродов (заземлитель круглый Ø 20 мм) проложенных на отм. -0.5 м от планировочной отметки земли. Расчетное значение сопротивления заземляющего устройства должно быть не менее 4 Ом, по требованиям ПУЭ.

Напряжение питающей сети 380/220 В.

Система заземления TN-S.

Для заземления защитных экранов контрольных, коммуникационных кабелей и оборудования автоматизации предусматривается отдельный контур информационного заземления гальванически не связанный с защитным заземлением.

Для электроснабжения потребителей кранового узла на напряжение 0.4 кВ проектом предусмотрено питание от ИБП-2 установленного на проектируемой площадке УРГ в блоке операторной.

Потребителями электроэнергии, расположенными на проектируемом участке кранового узла, являются: обогрев импульсных трубок запорной линейной арматуры, освещение площадок, схемы технологической автоматики, системы охранной сигнализации и видеонаблюдения.

Для электроснабжения кранового узла проектом предусматривается установка распределительного электрического шкафа ЦР наружной установки, IP54 с антиконденсатным подогревом. Электрический щит присоединяется к контуру защитного заземления.

Прокладку кабелей от ЦР до потребителей кранового узла выполнить в траншее на отм. -1 м. Подвод кабелей к клеммнику соединительных коробок выполнить в металлорукаве.

Освещение площадки кранового узла предусмотрено консольными светодиодными светильниками наружного освещения. Крепление кронштейнов со светильниками произвести хомутами к железобетонной стойке типа СВ164.

В соответствии с СП РК 2.04-103-2013 принята защита II категории. Молниезащита взрывоопасной зоны класса В-Ig в пределах 3 м по горизонтали и по вертикали от аппаратов и 5м от сбросных свечей выполнена группой стержневых молниеотводов. Ряд молниеотводов h= 15м совмещены с опорами освещения. Антистатическое заземление аппаратов крановых узлов выполнено отдельными вертикальными электродами.

Защитное заземление обеспечено присоединением электрооборудования к наружному контуру заземления полосой сеч. 40x4 мм. Также для защитного заземления оборудования использованы дополнительные жилы кабелей, присоединенные к главной заземляющей шине распределительных шкафов. Наружный контур заземления состоит из горизонтальных (горячеоцинкованная полоса 40x4 мм) и вертикальных электродов (заземлитель круглый Ø 20 мм) проложенных на отм. -0.5 м от планировочной отметки земли. Расчетное значение сопротивления заземляющего устройства должно быть не менее 4 Ом, по требованиям ПУЭ.

Напряжение питающей сети 220 В. Системы заземления TN-S.

АСУТП

Система линейной телемеханики предусматривает автоматизацию проектируемых узлов линейных части:

- кранового узла №1 (КУ-1);

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 66 из 273

- кранового узла №2 (КУ-2);
- кранового узла №3 (КУ-3);
- кранового узла №4 (КУ-4).
- кранового узла №5 (КУ-5).

САУ УРГ предусматривает автоматизацию следующих проектируемых узлов:

- блок редуцирования газа;
- узел очистки газа;
- входной и выходной коллектор;
- операторная;
- емкость конденсата;
- емкость хранения запаса метанола;
- узел осушки газа;
- аккумулятор импульсного газа;
- блок дозирования метанола;
- блок подготовки импульсного газа и АИС.

Система автоматизированного контроля и управления САУ УРГ и СЛТМ осуществляется на базе контроллеров Simatic S7-1500 фирмы «Siemens».

САУ УРГ и СЛТМ выполняет контроль и управление, измерение и регистрацию основных параметров с выводом информации на панель управления оператора и передачей на вышестоящий уровень управления SCADA в ЦДП ГИС «Бозой».

Для подключения проектируемой УРГ к телекоммуникационной сети МГ «ББШ» рабочим проектом предусматривается прокладка 16-ти волоконного оптического кабеля от проектируемого блок-бокса операторной УРГ до серверной АЛПУ, с дальнейшей передачей на ГИС «Бозой» по существующей ВОЛС. ВОК прокладывается в грунте в полиэтиленовой трубе (ПЭТ) диаметром 40 мм. Поверх укладывается сигнальная лента желтого цвета с надписью: «Не копать! Оптический кабель!». Предупредительная лента предназначена для маркировки и идентификации подземных линий связи с целью предотвращения повреждения кабеля при проведении земляных работ. Предупредительная лента оранжевого цвета с черной надписью имеет трехслойную структуру и защитный покров, который предохраняет надпись на ленте от истирания. Материал ленты выдерживает до 200% удлинения до разрыва. Глубина укладки ПЭТ-40 составляет 1,2 метра, ленты сигнальной – 0,6 метра.

На участках пересечения ВОК с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями предусматривается защитный кожух, полиэтиленовая труба диаметром $d=75$ мм, толщиной стенки не менее 3,5 мм, либо стальная труба $d=100$ мм. Угол пересечения кабеля с автомобильными дорогами составляет не менее 60° .

Для фиксации трассы ВОК в проекте предусмотрены железобетонные указательные столбики, устанавливаемые на пересечениях с автомобильными дорогами и инженерными коммуникациями, на поворотах трассы и через 250-300 метров на прямолинейных участках. На углах поворота трассы устанавливается 3 железобетонных столбика. Помимо ж.б. столбиков предусматривается установка маркеров, обеспечивающих обнаружение электрических линий связи методом радиолокации. Маркер имеет 3 контура, отражает сигнал во всех направлениях, работает на частоте 101,4 КГц.л

Волоконно-оптический кабель применен без наличия металлических элементов и не требует защиты от опасных мешающих напряжений и токов, от блуждающих токов, коррозии, ударов молний воздушных линий электропередач высокого напряжения, электрифицированных железных дорог согласно существующим требованиям и норм.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 67 из 273

Оптический кабель оконечивается на оптических полках (крассах) в телекоммуникационных шкафах. В сервер АО «Транстелеком» на станции Сай-Утес ВОК прокладывается по существующим металлоконструкциям.

Системы связи

Для организации услуг компьютерной/телефонной связи проектом предлагается использовать современное и перспективное решение на оборудовании, основанное на технологии Internet Protocol (IP), предназначенное для обработки и распределения вызовов по протоколу IP. Сетевой коммутатор для организации локально-вычислительной сети размещаются в телекоммуникационном 19” шкафу вместе с оборудованием СКС в операторной УРГ.

Центральный коммутатор (уровня доступа) находится в операторной УРГ и обеспечивает схему построения сети «звезда». Коммутаторы между технологическими площадками крановых узлов, подключаются волоконно-оптическими кабелями.

Коммутатор уровня распределения находится в телекоммуникационном шкафу 19” стандарта и обеспечивается электропитанием 1-ой категории, что обуславливает его бесперебойную работу. Количество портов обеспечивает полное 100% подключение оборудования к локально-вычислительной сети для автоматизированных рабочих.

Основу ЛВС составляет оборудование CISCO. Коммутатор уровня доступа C2960 и промышленные коммутаторы 2-ого уровня, торговой марки Antaira (учтены в разделе видеонаблюдение и охранная сигнализация).

Для осуществления внешних вызовов по телефонной сети общего пользования, для передачи/приема данных по IP сети между удаленными телекоммуникационной сети МГ «ББШ».

Для подключения абонентского оборудования к локально-вычислительной сети объекта, на УРГ предусмотрена структурированная кабельная система. СКС объекта строится с использованием компонентов (кабели, коммутационные панели, информационные розетки) категории 5е. Горизонтальная подсистема выполняется неэкранированными кабелями «витая пара» типа UTP категории 5е. Горизонтальная подсистема обеспечивает связь информационных розеток с коммутационными панелями (пассивное оборудование). Кабели горизонтальной подсистемы прокладываются в кабельных каналах.

Рабочие место оператора УРГ оборудуются 4-мя однопортовыми информационными розетками.

Коммутационные панели и активное оборудование устанавливается в телекоммуникационном шкафу в здании операторной УРГ.

В данный шкаф подводятся кабель ВОК от АЛПУ и оптические кабели для подключения технологических площадок (КУ1,2,3,4,5) подключаемые на оптические кроссы соответствующей емкости.



Видеонаблюдение и охранная сигнализация

Для эффективного управления безопасностью и визуального наблюдения за территорией технологических площадок (УРГ, КУ1,2,3,4,5), согласно техническим требованиям, предусмотрена система видеонаблюдения.

Система видеонаблюдения состоит из следующих компонентов:

- сетевой видеорегистратор;
- видеокамеры наружного исполнения;
- активное и пассивное оборудование.

Основной аппаратной централью системы видеонаблюдения является сетевой видеосервер (видеорегистратор) DS-7616NI-I2/16P (для систем IP видеонаблюдения. Ви-

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div>ПОДРЯДЧИК</div> <div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 68 из 273

деосервер позволяет одновременно осуществлять просмотр видео “on-line”, запись архива, просмотр видео из архива, резервное копирование и удаленный доступ. Такие возможности, как несколько режимов записи (ручной, по расписанию (непрерывная, обнаружение движения, датчик)), поддержка максимального потока до 300Мбит/с, управление и одновременное воспроизведение из архива до 16 камер позволяют осуществлять непрерывное и качественное наблюдение за территорией площадок. В комплекте поставляется ПО, позволяющее производить удаленный просмотр видео как в реальном времени, так и из архива. Реализованы встроенные функции видеоаналитики, программный детектор движения. Реализация поддержки работы с Raid массивами позволяет хранить видеоданные высокого качества до 30 дней независимо от работы видеосервера. Таким образом, осуществляется безопасность и сохранение записанных данных.

3.6. Электрохимическая защита

Проектируется активная защита от коррозии:

- проектируемого газопровода-перемычки Дн720х12 мм длиной 0,85км;
- технологических трубопроводов и оборудования на узле редуцирования газа;
- защитных футляров на пересечениях проектируемого газопровода с проезжей частью;

Система катодной защиты:

Для защиты линейной части проектируемого газопровода и площадки УРГ предусматривается установка импульсной станции катодной защиты типа ИСКЗ-2-2,0-ТЗ-У1 с двумя выпрямителями (один основной, второй резервный) с номинальной выходной мощностью по 2,0 кВт с блоком автоматического резервирования (БАР) с управлением станцией по интерфейсу RS-485 по протоколу ModBus RTU. Анодное поле состоит из четырех глубинных заземлителей. Каждый заземлитель состоит из собранных в гирлянду из восьми блоков, которые устанавливаются в скважину глубиной 16м и диаметром равным 295мм. Длина каждого блока составляет 1500мм. Диаметр блока с углеродным наполнителем составляет 200мм. Тип анодных заземлителей принимаем анодный заземлитель графитопластовый комплектный глубинный АЗГК-2. Кабели присоединения от каждого блока заводятся на клеммную плату коммутационного-измерительного пункта.

В местах установки изолирующих вставок устанавливаются регулируемые электрические перемычки совместно с БДР.

Для защиты подземных емкостей, устанавливаемые на проектируемом УРГ, применяется протекторная защита.

Для заземления ИСКЗ предусматривается устройство контура заземления, величина сопротивления растеканию тока, которого не должна превышать 4 Ом. В любое время года.

Выполнить оценку качества изоляции подземных участков трубопровода методом катодной поляризации на участке 0-0,85 км.

Катодная поляризация должна осуществляться таким образом, чтобы значения поляризационных потенциалов находились в пределах $U_{min} = -0,85В$ и $U_{max} = -1,15В$.

Все работы по монтажу и наладке системы ЭХЗ производить с соблюдением норм и правил действующих на территории Республики Казахстан.

3.7. Организация строительства

Основные параметры магистрального газопровода:

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 69 из 273

- Диаметр газопровода – 1020мм;
- Проектное давление – 55кг/см²;
- Транспортируемая среда: природный газ (метан);
- Категория газопровода – II, III;
- Режим работы круглосуточный.

Эсплуатация газопровода на территории РК осуществляется АО «Интергаз Центральная Азия».

Основные принципы выполнения строительства

Строительство МГ выполняется в следующей последовательности:

До начала работ Подрядчик:

- получает разрешение на проведение огневых работ от Заказчика. При этом, вытеснение ГВС выполняется силами Заказчика с использованием азотной установки МАКС согласно организационной схемы, приведенной выше;
- подготавливает и укомплектовывает специальную бригаду и оснащает ее необходимыми машинами, механизмами и оборудованием;
- укомплектовывает аварийную бригаду;
- организует двухстороннюю связь постов вдоль трассы и обеспечивает круглосуточный режим работы;

На первом этапе:

- Получено разрешение на выполнение работ в охранной зоне МГ;
- Планировка полосы в зоне движения техники;
- Снятие и перемещение в отвал ПСП;
- Разработка единой траншеи с размещением отвалов по обе стороны траншеи;
- Планировка отвала грунта со стороны движения техники;
- Сварка гарантийными стыками одиночные трубы в секции согласно чертежей

РП;

- Выполнение в объеме 100% радиографического и ультразвукового контроля швов;



- Продувка и очистка готовых секций;

На втором этапе:

- Получено разрешение на выполнение огневых работ;
- Резка и очистка от старого изоляционного покрытия и укладка секций труб на бровку траншеи;
- Дополнительное обследование лабораторией существующего изоляционного покрытия прилегающих участков МГ;
- Транспортировка согласно указаний Заказчика;
- Обратная засыпка траншеи;
- Рекультивация.

Разработка траншей

Снятие ПСП выполняется бульдозером, последовательными проходками в одну сторону, при этом 1/4 ширины отвала должна находиться над спланированной площадью.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 70 из 273

Разработка траншей, глубиной до 3,5 м., с шириной раскрытия траншеи по дну – 4,5 м выполняется одноковшовым экскаватором, оборудованным «обратная лопата» типа Hitachi с объемом ковша 1.25м³.

Перед разработкой траншеи следует уточнить расположение существующего МГ. Грунт, вынутый из траншеи, следует укладывать по обе стороны от траншеи на расстоянии не ближе 2м от края откоса, оставляя другую сторону свободной для передвижения транспорта и производства прочих работ.

Для получения более ровной поверхности дна траншей на проектной отметке и обеспечения плотного прилегания уложенного трубопровода к основанию на всем протяжении трубопровода на ширине не менее 2м должна проводиться предварительная планировка рельефа полосы.

Дно траншеи выравнивается на проектной отметке так, чтобы обеспечить полное и плотное соприкосновение с грунтом опорной площади трубопровода. Дно должно быть свободным от камней, крупного гравия, твердых глиняных остатков и других, посторонних предметов, которые могут повредить изоляцию трубы.

Нивелировку на всех участках производства работ через 2м.

К моменту укладки трубопровода дно траншеи должно быть выровнено в соответствии с рабочими чертежами.

Организация работ по разработке траншеи должна быть разработана в ППР.

Сборка и сварка труб

Сборка и сварка труб производится в трассовых условиях, специализированной бригадой, оснащенной соответствующим набором машин и механизмов типа CRC-Evans, или PWT-CWS.02 (уточняется в ППР).

Сварка всех швов выполняется гарантийными стыками с заполнением соответствующей исполнительной документации на каждый гарантийный стык.

Перед началом монтажных работ производится визуальный осмотр поверхности заводских торцов и прилегающих к ним поверхностей труб. При этом трубы не должны иметь недопустимых дефектов и отклонений от геометрических параметров, регламентированных

Деформированные торцы глубиной до 3,5% диаметра трубы выправляются безударным разжимным устройством с обязательным местным предварительным подогревом до 100-150оС независимо от температуры окружающего воздуха.

Царапины, риски, задиры, а также места пораженные коррозией глубиной не более 0,5мм зачищаются шлифмашинкой. При этом форма разделки и толщина стенки трубы должны оставаться в пределах, оговоренных Техническими требованиями на поставку.

При обнаружении, забоин, задиры фасок, глубиной до 2 мм необходимо произвести наплавку электродами, в соответствии с утвержденными процедурами. Отремонтированные участки кромок труб зашлифовываются до восстановления заводской формы разделки кромок.

Концы труб с вмятинами D более 3,5% диаметра трубы, царапинами более 0,5мм, забоинами и задирами фасок глубиной более 2 мм, а также с расслоениями, выходящими на поверхность торца трубы, обрезаются.

Наружная и внутренняя полость труб очищается от грунта, грязи, снега, инея.

Кромки трубы и прилегающие к ним внутренние и наружные поверхности зачищаются до металлического блеска на ширину не менее 10 ÷ 15мм.

Усиления заводских швов, прилегающие к свариваемому торцу, удаляются заподлицо с поверхностью трубы (0+0,5мм) на расстоянии от торца не менее 10мм.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 71 из 273

При сварке автоматической установкой CRC-Evans AW или PWT-CWS.02 производится специальная подготовка торцов труб на станках, входящих в состав данного оборудования.

Предварительный подогрев осуществляется при помощи кольцевых горелок, при наличии влаги на торцах труб производится их сушка.

При сварке неповоротных стыков труб автоматическими комплексами CRC-Evans AW и PWT-CWS.02 производится предварительный подогрев до температуры $50^{\circ} \div 80^{\circ}\text{C}$.

В случае выполнения корневого слоя шва электродами с целлюлозным видом покрытия производится предварительный подогрев до $100^{\circ} \div 130^{\circ}\text{C}$.

При выполнении сварки электродами с основным видом покрытия предварительный подогрев не требуется, при этом кромки труб должны быть сухими.

При выполнении ремонта сварных стыков производится подогрев ремонтного участка до температуры $100^{\circ} \div 130^{\circ}\text{C}$.

Сборка стыков труб производится с использованием внутренних гидравлических центраторов (за исключением стыков захлестов, стыков соединений труба-фитинг и труба-кран). Сборка стыков захлестов, а также соединений труба-кран, труба-фитинг и в других случаях, когда по объективным причинам невозможно использование внутреннего центратора, осуществляется с использованием наружного центратора.

Минимально возможная величина смещения кромок, определяемая универсальным шаблоном, не должна превышать 20% толщины стенки трубы.

Монтаж трубопровода в нитку из отдельных труб осуществляется на инвентарных опорах, исключающих повреждение изоляции труб.

При сборке расстояние между заводскими швами смежных труб должно быть не менее 100мм.

При ветре более 10 м/с, а также при выпадении осадков работы производятся с использованием инвентарных укрытий.

При перерыве в работе по сварке участка нефтепровода его концы необходимо закрыть инвентарными заглушками для предотвращения попадания внутрь трубопровода влаги, снега, грязи и т.п.

В процессе сборки должно быть исключено попадание масла, влаги и других загрязнений в разделку и зазор соединений, а также на прилегающие к разделке поверхности труб (деталей, арматуры).

При сборке запрещается ударная правка концов труб.

Сварка корневого слоя шва электродами с целлюлозным видом покрытия осуществляется без прихваток. Если в процессе установки технологического зазора возникла необходимость в установке прихватки, то она полностью вышлифовывается в процессе сварки корневого слоя шва.

Во всех случаях технологические прихватки выполняются не ближе 100мм от заводских швов трубы, детали или арматуры.

Запрещается приварка временных технологических креплений (планок, скоб и т.п.) к телу трубы (детали, арматуры).

При выполнении сварки корневого слоя шва электродами с основным покрытием, жимки внутреннего центратора освобождают после сварки как минимум 75% периметра шва.

Все стыки после и во время сварки должны укрываться термопооясами для постепенного остывания, а стыки прогреваться согласно утвержденных Заказчиком процедур.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 72 из 273

Сварка производится в соответствии с утвержденными сварочными процедурами. Все концы технологических захлестов, разрывов труб должны быть герметично закрыты инвентарными заглушками.

При сборке захлесточных соединений на наружном центраторе разрешается его снятие после сварки 60% периметра корневого слоя шва независимо от способа его выполнения и применяемых сварочных материалов.

Сварка захлестных стыков для ликвидации технологических разрывов производится при следующих условиях:

- Оба конца стыкуемых участков трубопровода свободны (не засыпаны грунтом) и имеют свободу перемещений в вертикальной и горизонтальной плоскостях;
- Конец одного из стыкуемых участков трубопровода имеет свободу перемещений в вертикальной и горизонтальной плоскости, а второй заземлен (например, подходит к крановому узлу, соединен с патрубком запорной арматуры, засыпан грунтом и др.);
- Оба конца соединяемых участков трубопровода заземлены, но оси соединяемых участков совпадают в пределах, обеспечивающих выполнение захлестов без образования косо́го стыка.

Соединение участков трубопровода осуществляется сваркой одного кольцевого захлесточного стыка или вваркой катушки с выполнением двух кольцевых стыков.

Для удобного монтажа захлеста, концы стыкуемых участков трубопровода оставляют незасыпанными на расстоянии 50-60м в обе стороны от места сварки захлесточного стыка.

В месте сварки захлесточного стыка готовится приямок, размеры которого назначаются из условия удобного проведения работ по сварке, контролю и изоляции стыка.

При сборке захлесточного стыка применяется наружный звеньевой центратор.

В процессе монтажа захлесточного стыка, для установки требуемого зазора или обеспечения соосности труб, запрещается натягивать или изгибать трубы силовыми механизмами, а также нагревать за пределами зоны сварного стыка.



Сварка стыков захлесточных соединений выполняется согласно утвержденной процедуры. Сварка захлесточных стыков выполняется без перерывов. Сварные соединения запрещается оставлять незаконченными.

Работы по ликвидации технологических разрывов следует выполнять, как правило, в светлое время дня при минимальной среднесуточной температуре.

Контроль качества сварки стыков осуществляется радиографическим (100%) и ультразвуковым (100%) методами.

Сборка под сварку производится на прихватках, которые выполняют после проведения операционного контроля правильности подготовки кромок. Число и длина прихваток зависят от диаметра трубопровода, и должны обеспечить жесткость собранного изделия в процессе сварки. Прихватку стыка следует выполнять с полным проваром корня шва теми же сварочными материалами, что и сварку стыка. К качеству прихваток и основного сварного шва предъявляются одинаковые требования. При обнаружении внешним осмотром в прихватке пор и трещин она полностью удаляется механическим способом.

Сборка стыков элементов и узлов трубопроводов выполняется с применением монтажных устройств, обеспечивающих установку и закрепление труб и деталей в заданном положении, а также позволяющих равномерно распределять по периметру стыка смещение кромок и зазоров. Отклонение габаритных размеров элементов и узлов трубопроводов не должно превышать ± 3 мм на 1м, но не более ± 10 мм на всю длину изделия. Отклонение

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 73 из 273

угловых размеров и перекося осей не должны превышать $\pm 2,5$ мм на 1 м, но не более ± 8 мм на весь последующий прямой участок трубопровода.

При сборке поперечных сварных стыков продольные сварные швы соединяемых элементов должны быть смещены относительно друг друга не менее чем на 30° .

Сварные соединения должны располагаться с учетом минимальных допустимых расстояний.

Обратная засыпка

К засыпке траншеи приступают после подписания Акта скрытых работ.

Засыпать траншею следует с минимальным разрывом во времени после изоляционно-укладочных работ. Засыпка трубопровода должна производиться с обеспечением:

- сохранности изоляции труб;
- плотного прилегания трубопровода ко дну траншеи;
- проектного положения трубопровода.

Избыточный грунт при засыпке траншей разравнивается с формированием пологого валика.

Куски разрыхленного грунта не должны превышать фракции более 0,5 см., при этом:

а) Засыпка траншей выполняется измельченным грунтом фракцией не более 0,5 см до нижней образующей МГ. Дополнительная подсыпка измельченным грунтом фракцией не более 0,5 см с трамбованием до тех пор, пока уровень утрамбованного грунта не достигнет до нижней образующей МГ.

б) Засыпка траншей измельченным грунтом фракцией не более 2 см до уровня 0,2 м над верхней образующей МГ;

в) Окончательная засыпка отремонтированных участков с превышением уровня грунта над основным уровнем земли не менее 0,2 м.

Вслед за присыпкой осуществляют окончательную засыпку трубопровода, которая производится бульдозерами.

Места установки запорной арматуры, тройников контрольно-измерительных пунктов электрохимзащиты засыпаются после их установки и приварки катодных выводов.

Засыпку уложенного трубопровода грунтом из отвала производится прямолинейными, косопоперечными параллельными, косоперекрестными или комбинированными проходами бульдозеров.



Запрещается производить присыпку, засыпку трубопровода не разработанным грунтом, путем срезки бульдозером бровку траншеи. Засыпку трубопровода производить непосредственно разработанным грунтом с отвала (вынутый грунт при разработке траншеи).

Восстановление территории полосы отвода

Работы по очистке и восстановлению полосы отвода и прилегающих территорий, использованных во время строительства, выполняются в кратчайшие сроки после обратной засыпки трубопроводной траншеи. Очистка и восстановление полосы отвода и прилегающих территорий выполняется Подрядчиком до «исходного состояния».

Проектом предусматривается технический этап рекультивации, который заключается в снятии плодородного слоя почвы, перемещении его во временный отвал перед началом строительно-монтажных работ и возвращение грунта после окончания строительства.

На техническом этапе рекультивации проводятся следующие работы:

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 74 из 273

- снятие плодородного слоя почвы с подлежащей рекультивации полосы и перемещение его во временный отвал, в границах полосы отвода;
- засыпка транши минеральным грунтом с уплотнением грунта прицепными катками за 2 раза;
- распределение минерального грунта, вытесненного трубопроводом, по полосе, подлежащей рекультивации, равномерным слоем;
- перемещение плодородного слоя почвы из временного отвала и равномерное распределение его в пределах рекультивируемой полосы, с созданием ровной поверхности, после естественного уплотнения.

Технология снятия и восстановления плодородного слоя почвы предусматривается бульдозером. Дальность перемещения грунта в отвал – от 5 до 14 м, давление на грунт – 0.071МПа.

Срезка и перемещение плодородного слоя почвы производится бульдозером поперечными по отношению к продольной оси сооружения проходами.

Направление разработки и перемещение почвенного слоя на площадках определяется взаимным расположением мест съема, мест отвала и мест возвращения плодородного грунта.

После окончания строительства комплекса сооружений по всей полосе временного отвода производится:

- удаление из ее пределов всех временных устройств и сооружений;
- засыпка и послойное трамбование или выравнивание рытвин и ям, возникших в результате проведения строительных работ;
- уборка строительного мусора;
- выборочное удаление слоя почвы в местах непредвиденного загрязнения ее нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими состояние почвы, с заменой не загрязненным плодородным грунтом.

Снятый плодородный слой укладывают на отвал почвы, разработанный при первом проходе.

После прохода строительного потока уложенный в траншею трубопровод засыпают, перемещая из отвала минеральный грунт (вскрышные породы) бульдозером марки ДЗ-18, ДЗ-27, Д-355А. Избыток минерального грунта распределяют по полосе рекультивации продольным проходом бульдозера марки ДЗ-18, ДЗ-27, Д-355А и уплотняют его. После выполнения этой операции полоса рекультивации должна представлять собой выемку с четко обозначенными краями.

Растительный грунт, расположенный над траншеей, распределяют по расширенной полосе рекультивации автогрейдерами ДЗ-40Б, ДЗ-14 или бульдозерами и уплотняют бульдозерами или кулачковыми катками.

При выполнении каждой из операций необходимо сохранить четко выраженные границы полосы рекультивации шириной 7,м, которая после завершения операций должна представлять собой выемку.

Возвращение (рекультивацию) плодородного слоя почвы выполняют бульдозерами ДЗ-18, ДЗ-27 или ДЗ-55, перемещающими его из отвала хранения, распределяющимися и выполняющими окончательную планировку продольными проходами. Для планировки поверхности могут использоваться автогрейдеры любых марок.

Работы по разработке, перемещению, восстановлению и планировке растительного грунта бульдозерами на полосе рекультивации проводят в следующей последовательности:

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 75 из 273

- разработка и перемещение плодородного слоя почвы;
- планировка минерального слоя грунта после засыпки траншеи;
- распределение излишков минерального слоя грунта;
- уплотнение минерального слоя грунта в два прохода катками или гусеницами бульдозера;
- перемещение и планировка плодородного слоя почвы из отвала после засыпки траншеи;
- уплотнение плодородного слоя почвы в два прохода катками или гусеницами бульдозера.

В ППР необходимо разработать технологические схемы производства работ по рекультивации.

Мероприятия по заполнению газом

Технологию производства работ по заполнению газопровода газом разрабатывается и выполняется силами Заказчика. Газ, которым испытываются/заполняются полости МГ, остается в трубе и идет на дальнейшую транспортировку.

Очистка полости и испытание газопровода на прочность и проверка на герметичность должны проводиться на основании требований:

- СП РК 3.05-101-2013 «Магистральные трубопроводы».

Комплекс работ по испытанию смонтированных стальных напорных трубопроводов включает в себя очистку полости, заполнение трубопровода инертным газом, испытание на прочность и герметичность, вытеснение инертного газа из трубопроводов.

Испытания трубопровода предусмотрены пневматическим способом, согласно ВСН 011-88 «Очистка полости и испытание газопроводов».

Для проведения пневматического испытания давление внутри газопроводов, создают воздухом.

В качестве источников сжатого воздуха используют передвижные компрессорные установки.

3.7.1. Потребность строительства в энергетических ресурсах

Потребность в электроэнергии удовлетворяется от ДЭС.

Потребность в питьевой воде удовлетворяется за счет подвозки от населенных пунктов.

Потребность в сжатом воздухе удовлетворяется за счет передвижных компрессоров типа ДК – 9 или КС-100.

Потребность в кислороде удовлетворяется за счет подвозки баллонов с близлежащих населенных пунктов.

3.7.2. Потребность строительства в основных строительных механизмах

Потребность в основных строительных машинах и механизмах определена на максимально загруженный период строительства.

Потребность в основных строительных машинах определена по физическим объемам с применением на основании ресурсных смет. Марка, тип и количество машин и механизмов уточняется в ППР.

Примечание: количество потребных машин, механизмов уточняется в ППР.

Для обеспечения эффективного использования строительной техники и автотранспорта на строительстве в составе производственной базы предусматривается

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 76 из 273

создание мастерской для осуществления ремонта и технического обслуживания строительных машин.

Проведение ремонта и технического обслуживания строительных машин и автотранспорта осуществлять в плановом порядке в срок и объеме, согласно требованиям, действующих норм и инструкций по эксплуатации заводов-изготовителей. Основным объектом ремонтной базы служит мастерская, предназначенная для выполнения работ по диагностике, ТО и текущему ремонту строительных машин.

Техническое обслуживание и текущий ремонт автотранспорта проводится в пределах дислокации временного городка строительства, укомплектованной необходимым технологическим оборудованием и приборами.

На строительстве будет использоваться отечественная строительная техника. Из сложившейся отраслевой практики – ремонт и ТО отечественной техники и автотранспорта выполняется Подрядчиком по строительству.

Для бесперебойной работы механизмов важным обстоятельством является своевременное обеспечение и доставка на объекты строительства запасных частей, узлов и агрегатов для ремонта и технического обслуживания строительных машин и автомобилей.

Замена одного вида транспорта другим может производиться при необходимости по эквиваленту удельной годовой нормы выработки.

3.7.3. Продолжительность строительства

Продолжительность строительства – 5 месяцев. Начало строительства 2022 г.

3.7.4. Потребность в строительно-монтажных кадрах

Количество работающих на строительстве объектов, определено согласно трудозатратам, из сметного расчета.

Расчет необходимого среднесписочного количества работающих на строительстве приведен в таблице ниже.

Количество рабочих и машинистов на стройплощадке определяем по формуле:

$C = Q / T_v / D / L$, где

Q – трудоемкость рабочих и машинистов, чел.-час;

T_v – продолжительность строительства вахтовым методом соответствующего ПК;

L – продолжительность рабочей смены – 10 часов;

D – среднее количество фактически рабочих дней в месяц – 26 дней.

Регламент работы и количество работающих уточняется при составлении ППР.

Удельный вес отдельных категорий, работающих принимается согласно таблицы 46 «Расчетные нормативы для составления проектов организации строительства Часть 1. М. Строиздат, 1973 (ЦНИИОМНТП Госстоя СССР)», как для линейных объектов.

Для нормальной эксплуатации машин и механизмов, работу на участках предполагается организовать в 1 смену. Доставка рабочих к месту работы и обратно осуществляется транспортом подрядчика по проведению СМР.

Начало строительства принято с 2022 года.

Количество персонала участвующего в строительстве МГ, определено согласно расчетным трудозатратам с учетом графика строительства.

Наименование	Потребное количество, чел.
--------------	----------------------------

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 77 из 273

Наименование	Потребное количество, чел.
Максимальная численность вахтового персонала в смену, в том числе:	100
1. Рабочие (80,2%)	80
2. ИТР (13,2%)	14
3. Служащих (4,5%)	4
4. МОП (2,1%)	2

3.7.5. Жилищное и материально-техническое обеспечение

Обеспечение строительства строительными материалами предусматривается осуществлять согласно договорам.

Поставка труб и строительных материалов производится по железной дороге до ж/д станций указанных в транспортных схемах, далее – автотранспортом на СВХ.

Трубы доставляются с СВХ на трассу участков МГП трубопроводами. Трубы разгружаются вдоль трассы.

Строительные материалы подвозятся согласно транспортных схем прилагаемых к данному ПОС.

Доставка рабочего персонала на объект строительства осуществляется автотранспортом Подрядчика.

Проживание рабочих бригад обеспечивается путём строительства временного стройгородка.

Питание работающих осуществляется в комнате приема пищи в гардеробной.

На свободном месте, в пределах отведенной территории размещается площадка временного хранения материалов и устанавливается минимальное количество временных зданий контейнерного типа.

Питание электроэнергией механизмов оборудования и передвижных инвентарных сооружений по трассе предусматривается от сетей заказчика по согласованию.

Ремонт механизмов и транспорта предусматривается производить в мастерских специализированного автопредприятия.

Для обслуживания рабочих в течение рабочей вахты во временном строительном городке предусматривается установка инвентарных зданий и сооружений санитарно-бытового, служебного и складского назначения.

Для бытового обслуживания рабочих в проекте предусматривается создание бытового городка из инвентарных сооружений, изготавливаемых ПК «МеталПромЭкспорт»: вагончика для строительных и специализированных организаций с конторскими помещениями для прорабов и мастеров (см. прилагаемый чертеж Временного городка строителей). Место расположения временного строительного городка – по согласованию с заказчиком.

Нормативные площади складов открытого типа приняты по «Расчетным нормативам для составления проектов организации строительства» часть 1. Площади складов смотри на плане стройгородка.

По всей трассе при капитальном ремонте МГ применять передвижные биотуалеты.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 78 из 273

3.8. Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне и мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

В военное время территория прохождения проектируемого объекта не рассматриваются в качестве территории, где возможно размещение населения, эвакуируемого из зон возможной опасности, объект может продолжать свою деятельность для обеспечения предприятий военного комплекса, что может потребовать укрытия наибольшей рабочей смены в действующих защитных сооружениях Актюбинской области (информация по характеристике и готовности защитных сооружений хранится в акимате под грифом «Секретно»).

Согласно «Инструкции по содержанию и объемам инженерно-технических мероприятий гражданской обороны в зависимости от степени категорирования городов и объектов хозяйствования» (далее – инструкция ИТМ ГО), газопровод расположен за пределами границы зоны возможных разрушений, поэтому разработка защитных сооружений в данном проекте не производится.

Мероприятия по обеспечению взрывопожаробезопасности

На проектируемом объекте планируется комплекс мероприятий, исключающих возникновение пожара. Данные мероприятия, в частности, включают безопасную эксплуатацию оборудования.

В процессе строительства объектов МГ необходимо обеспечить:

- выполнение противопожарных мероприятий, предусмотренных проектом;
- соблюдение противопожарных правил и обеспечение пожарной безопасности при проведении строительных и монтажных работ;
- наличие и исправное содержание средств борьбы с пожаром;
- возможность безопасной эвакуации и спасения людей, а также защиты материальных ценностей при пожаре.



В процессе эксплуатации объекта необходимо обеспечить:

- работоспособность средств противопожарной защиты;
- оснащение средствами индивидуальной и коллективной защиты;
- выполнение правил пожарной безопасности;
- разработку плана пожаротушения с организационными мероприятиями;
- табличками с информацией об ограничении пожарной нагрузки внутри зданий и сооружений.

Запретить в ходе строительства и эксплуатации: изменять конструктивные, объемно-планировочные и инженерно-технические решения; применять строительные конструкции и материалы не соответствующие проектным решениям и требованиям данных специальных технических условий.

Противопожарная защита обеспечивается за счет соблюдения нормативных требований. Размеры подъездных путей, радиусы поворотов для проезда современных пожарных автомобилей предусмотрены проектом в соответствии с требованиями по обеспечению доступа для подразделений негосударственной противопожарной службы.

Противопожарные расстояния между объектом и соседними зданиями, сооружениями и строениями приняты в соответствии с Техническим регламентом «Общие требования к пожарной безопасности», утвержденным приказом МВД РК от 23 июня 2017 года № 439.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>ИНТЕРGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-</div><div>ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 79 из 273

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций

Проектные решения подразделяются на следующие:

- по предупреждению ЧС, возникающих в результате возможных аварий на объекте строительства, и снижению их тяжести;
- по предупреждению ЧС, возникающих в результате аварий на рядом расположенных потенциально опасных объектах (ПОО), включая аварии на транспорте;
- по предупреждению ЧС, источниками которых являются опасные природные процессы.

Информация о инженерно-технических мероприятиях по гражданской обороне и мероприятиях по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера приведена в необходимом объеме в Томе 1, Книга 7, 069-03-20R-406-00-001-ИТМ.

На проектируемом объекте возможны техногенные чрезвычайные ситуации, связанные с использованием горючих газов, пожароопасных веществ, транспортных средств, нарушением мер безопасности при хранении и использовании горючих газов, работы котельной и нарушении правил техники безопасности.

К основным техногенным чрезвычайным ситуациям, возможным на территории объекта, следует отнести:

- взрывы;
- опасность возникновения пожаров;
- опасность возгорания хранилища топлива;
- аварии на электроэнергетических и транспортных коммуникациях.

Принятые технологические, объемно-планировочные и конструктивные решения согласно требованиям НТД обеспечивают сведение к минимуму возможность возникновения чрезвычайных ситуаций техногенного характера на объектах МГ.

Одним из основных направлений мероприятий по снижению риска возникновения аварийных ситуаций является внедрение систем контроля технологических процессов, автоматического, автоматизированного и дистанционного управления (системы управления), системы противоаварийной автоматической защиты, а также связи и оповещения об аварийных ситуациях.

Специфика деятельности МГ связана с обращением взрывоопасных газов.

На основе анализа особенностей работы объектов МГ и данных об авариях и инцидентах, имевших место на аналогичных объектах в других странах, определены основные факторы и причины возникновения и возможных аварий, связанных с работой с взрывоопасными газами.

Основными опасными и вредными производственными факторами, которые могут привести к пожару, взрыву, ранению и гибели обслуживающего персонала, являются:

- разрушающая энергия взрыва;
- движущиеся спецмашины;
- разведение открытого огня, применение сварочного оборудования, курение в запрещённых местах;
- поражение электрическим током в случае выхода из строя заземления токоведущих частей оборудования или пробоя электроизоляции оборудования и электроустановок;
- высокое давление и температура модульной котельной и теплосетей, опасные для персонала.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 80 из 273

Все электрооборудование, используемое в производственном процессе во взрыво-безопасном исполнении в соответствии с требуемой степени защиты.

Определение зон действия основных поражающих факторов при авариях

Расстояния избыточного давления, определяющего характеристику повреждений зданий, сооружений и людей:

Критерий избыточное давление

Название критерия	Избыточное давление, кПа	Импульс, кПа*с	Длительность фазы сжатия, с	Радиус зоны, м
Средние повреждения зданий	28	0,265	0,013	13,54
Обслуживающий персонал получит серьезные повреждения с возможным летальным исходом в результате поражения осколками, развалинами здания, горящими предметами и т.п. Имеется 10%-ая вероятность разрыва барабанных перепонок	24	0,21	0,014	16,91
Возможна временная потеря слуха или травмы в результате вторичных эффектов взрывной волны, таких, как обрушение зданий, и третичного эффекта переноса тела	16	0,122	0,017	28,01
Умеренные повреждения зданий (повреждение внутренних перегородок, рам и т.п.)	12	0,086	0,019	38,87
С высокой надежностью гарантируется отсутствие летального исхода или серьезных повреждений	5,9	0,042	0,024	76,83
Нижний порог повреждения человека волной давления	5	0,035	0,026	91,69
Малые повреждения (разбита часть остекления)	3	0,023	0,029	135,99

Критерий: интенсивность излучения

Название критерия	Интенсивность излучения, кВт/м2	Радиус зоны, м
Ожог 3-й степени	49,64	105,06
Ожог 2-й степени	34,13	125,91
Ожог 1-й степени	18,62	168,29
Воспламенение резины	14,8	187,54
Воспламенение древесины	13,9	193,1
Непереносимая боль через 3-5 сек	10,5	220,25
Непереносимая боль через 20 сек.	7	265,51
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2	334,59
Без негативных последствий	1,4	539,75

Решения по исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасных веществ

Исключению разгерметизации оборудования и предупреждению аварийных выбросов опасного вещества выполнением комплекса мероприятий, основными из которых являются:

- организация планово-предупредительных ремонтов сооружений, оборудования, технологических трубопроводов;
- все технологические трубопроводы после монтажа подвергаются контролю сварных стыков и гидравлическому испытанию;
- технологическое оборудование размещено в соответствии с требованиями пожарной безопасности;
- периодические испытания, дефектоскопия и обследование технического состояния сооружений, трубопроводов и оборудования;
- ежедневно проводится визуальный осмотр оборудования и резервуаров;

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 81 из 273

- защита аппаратов и оборудования, работающих под давлением, осуществляется установкой предохранительных клапанов, запорной арматуры, средств автоматического контроля, измерения и регулирования технологических параметров;

Решения по обеспечению пожаровзрывобезопасности осуществляется выполнением комплекса мероприятий, основными из которых являются:

- для защиты оборудования, работающего под давлением, установлены предохранительные клапаны, запорная арматура, средства контроля и регулирования технологических параметров;

- планировочные проектные решения обеспечивают доступ к оборудованию и возможность маневрирования передвижной пожарной и противоаварийной техники в случае возникновения ЧС;

- технологические аппараты и оборудование размещены в соответствии с требованиями пожарной безопасности, удобного и безопасного обслуживания;

- на всех технологических установках предусмотрена автоматическая пожарная сигнализация;

- пожаротушение предусмотрено из пожарных гидрантов.

Решения, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ

Для обеспечения безопасного ведения технологического процесса, предотвращения возникновения аварийных ситуаций и снижения риска возникновения пожаров предусмотрены следующие мероприятия:

- обеспечение электроэнергией по необходимой категории надёжности электрообеспечения согласно требованиям нормативной документации;

- использование световой и звуковой сигнализации оборудования в момент пуска в работу.

- обеспечение герметичности, трубопроводов, резервуаров, насосов и арматуры, поддержание их в полной технической исправности:

- контроль герметичности газоходных систем отходящих газов от резервуаров и автотранспорта;

- своевременный технический осмотр автотранспорта с его проверкой на соответствие норм токсичности и дымности отработавших газов, установленным государственными стандартами (ГОСТ 172.2.2.03-87 и ГОСТ 21393-75);

- регулярное проведение влажной уборки всех участков предприятия.

Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности

На проектируемом объекте планируется комплекс мероприятий, исключающих возникновение пожара. Данные мероприятия, в частности, включают безопасную эксплуатацию оборудования.

В процессе строительства объектов МГ необходимо обеспечить:

- выполнение противопожарных мероприятий, предусмотренных проектом;

- соблюдение противопожарных правил и обеспечение пожарной безопасности при проведении строительных и монтажных работ;

- наличие и исправное содержание средств борьбы с пожаром;

- возможность безопасной эвакуации и спасения людей, а также защиты материальных ценностей при пожаре.

В процессе эксплуатации объекта необходимо обеспечить:

- работоспособность средств противопожарной защиты;

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 82 из 273

- оснащение средствами индивидуальной и коллективной защиты;
- выполнение правил пожарной безопасности;
- разработку плана пожаротушения с организационными мероприятиями;
- табличками с информацией об ограничении пожарной нагрузки внутри зданий и сооружений.

Запретить в ходе строительства и эксплуатации: изменять конструктивные, объемно-планировочные и инженерно-технические решения; применять строительные конструкции и материалы не соответствующие проектным решения и требованиям данных специальных технических условий.

Проектные решения по предупреждению ЧС, возникающих в результате аварий на рядом расположенных потенциально опасных объектах

Вблизи проектируемого объекта потенциально опасных объектов и крупных транспортных коммуникаций, аварии на которых могут стать причиной возникновения ЧС на проектируемом объекте – радиационно, химически, взрыво и пожароопасных поражающих факторов не имеется.

В зоны действия основных поражающих факторов при авариях объект не попадает.

3.9. Охрана труда и техника безопасности


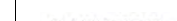
Требования охраны и безопасности труда, содержащиеся в производственно-отраслевых нормативных документах организаций, не должны противоречить обязательным положениям, типовым инструкциям по охране труда, инструкциям по эксплуатации технических средств заводов-изготовителей, нормативным документам других органов исполнительной власти.

Участники строительства объектов (заказчики, проектировщики, подрядчики, поставщики, а также производители строительных материалов и конструкций, изготовители строительной техники и производственного оборудования) несут установленную законом ответственность за нарушения требований норм и правил. Обязательства участников строительного и промышленного производства по выполнению этих требований определяются действующим законодательством, а также устанавливаются сторонами при заключении договоров подряда, поставки, аренды и других видов деятельности, а также актов-допусков.

Ответственность за соблюдение требований безопасности при эксплуатации машин, инструментов, технологической оснастки возлагается на организации, выполняющие эти работы и на балансе которых находится эта техника:

- за техническое состояние строительных машин;
- производственного оборудования;
- инструмента;
- технологической оснастки, включая средства защиты;
- за обеспечение требований безопасного производства работ

При передаче техники и оборудования во временное пользование (аренду), ответственность возлагается на организацию (лицо), определенную договором.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 83 из 273

Генеральный подрядчик или арендодатель обязаны при выполнении работ на производственных территориях с привлечением субподрядчиков или арендаторов:

разработать совместно с ними план мероприятий, обеспечивающих безопасные условия работы, обязательные для всех организаций и лиц, на данной территории;

обеспечить выполнение запланированных за ними мероприятий и координацию действий субподрядчиков и арендаторов в части выполнения мероприятий по безопасности труда на закрепленных за ними участках работ.

Перед началом работ в условиях производственного риска необходимо выделить опасные для людей зоны, в которых постоянно действуют или могут действовать опасные факторы, связанные или не связанные с характером выполняемых работ.

К зонам постоянно действующих опасных производственных факторов относятся:

места вблизи от неизолированных токоведущих частей электроустановок;

места вблизи от неогражденных перепадов по высоте 1,3 м и более;

места, где возможно превышение предельно допустимых концентраций вредных веществ в воздухе рабочей зоны.

К зонам потенциально опасных производственных факторов следует относить:

участки территории вблизи строящегося здания (сооружения);

этажи (ярусы) зданий и сооружений в одной захватке, над которыми происходит монтаж (демонтаж) конструкций или оборудования;

зоны перемещения машин, оборудования или их частей, рабочих органов;



места, над которыми происходит перемещение грузов кранами.

На границах зон постоянно действующих опасных производственных факторов должны быть установлены предохранительные защитные ограждения, а зон потенциально опасных производственных факторов - сигнальные ограждения и знаки безопасности.

На выполнение работ в зонах действия опасных производственных факторов, возникновение которых не связано с характером выполняемых работ, должен быть выдан наряд-допуск. Наряд-допуск выдается непосредственному руководителю работ (мастеру, бригадиру и т.п.) лицом, уполномоченным приказом руководителя организации. Перед началом работ руководитель работы обязан ознакомить работников с мероприятиями по безопасности производства работ и оформить инструктаж с записью в наряде-допуске. Наряд-допуск выдается на срок, необходимый для выполнения заданного объема работ.

В случае возникновения в процессе производства работ опасных или вредных производственных факторов, не предусмотренных нарядом-допуском, работы следует прекратить, наряд-допуск аннулировать и возобновить работы только после выдачи нового наряда-допуска. Лицо, выдавшее наряд-допуск, обязано осуществлять контроль за выполнением предусмотренных в нем мероприятий по обеспечению безопасности производства работ.

К работникам, выполняющим работы в условиях действия опасных производственных факторов, связанных с характером работы, предъявляются дополнительные требования безопасности. К выполнению работ, к которым предъявляются дополнительные

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 84 из 273

требования по безопасности труда, указанные лица допускаются только после прохождения обучения безопасным методам и приемам работ и получения соответствующего удостоверения.

Работники, занятые работами в условиях действия опасных и вредных производственных факторов, должны проходить обязательные предварительные при поступлении на работу и периодические медицинские осмотры в соответствии с порядком, установленным Министерством здравоохранения Республики Казахстан.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 85 из 273

4. ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА ОТ ЗАГРЯЗНЕНИЯ

4.1. Охрана атмосферного воздуха на период строительства

4.1.1. Источники выбросов вредных веществ в атмосферу при строительстве

Капитальный ремонт узла подключения на 929 км МГ «Бухара-Урал» к МГ «Бейнеу-Шымкент» обеспечит возможность подачи неостребованных в летний период времени объемов природного газа, транспортируемого по МГ «Бейнеу-Шымкент» в МГ «Бухара-Урал» для обеспечения потребителей Актюбинской области и закачки газа в ПХГ.

Проект предусматривает устройство линии отвода (перемычки) с отключающими устройствами и узлом редуцирования и замера газа периодического действия производительностью до 700,0 тыс.нм³/час с подключением к 1-ой и 2-ой нитке существующего участка МГ «Бухара-Урал».

До начала строительно-монтажных работ организация эксплуатирующая МГ «Актобе» должна освободить трубопровод МГ от природного газа, своими силами и за свой счет.

Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительных работах будут являться вещества, выделяемые при работе двигателей строительной техники и транспорта, а также пыль, образуемая при их движении и при осуществлении земляных работ. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительно-монтажных работах несут кратковременный характер.

Письмо о начале строительства представлено в Приложении 8, исходные данные по расходу материалов, объемам и времени работ представлены в Приложении 9.

От источников загрязнения в период строительных работ в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества:

- пыль неорганическая - при работе бульдозеров, экскаваторов, автосамосвалов, автогрейдера, трактора, бурильных машин и ямокопателя задействованных на планировочных работах, на автотранспортных работах, от временного отвала, от молотков бурильных (перфораторов) и отбойных, склад строительных материалов;
- оксиды углерода, серы, азота, углеводороды C₁₂-C₁₉, бенз(а)пирен, сажа, формальдегид - от установки горизонтального бурения и установки и агрегата бурового на базе автомобилей для роторного бурения;
- оксиды углерода, серы, азота, сажа, углеводороды C₁₂-C₁₉ - от нагревателя битума;
- углеводороды C₁₂-C₁₉, керосин - при битумных работах (подгрунтовка основания, подгрунтовка покрытия);
- оксиды железа, марганца и его соединений, пыли неорганической, оксида углерода, диоксида азота, фториды и фтористый водород - при сварочных работах;
- взвешенные вещества, пыль неорганическая - от работ пескоструйных;
- ксилол, ацетон, бутилацетат, этилцеллозольв, уайт-спирит, толуол - при покрасочных работах;
- свинец и его соединения, олова оксид, окись сурьмы - пайка паяльниками;
- взвешенные вещества, пыль абразивная - от работы станков;
- углеводороды C₁₂-C₁₉ - от укладки асфальтобетона;
- оксиды углерода, серы, азота, углеводороды (бензин и керосин), бенз(а)пирен, сажа - от выхлопных труб работающих двигателей строительно-дорожной техники.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 86 из 273

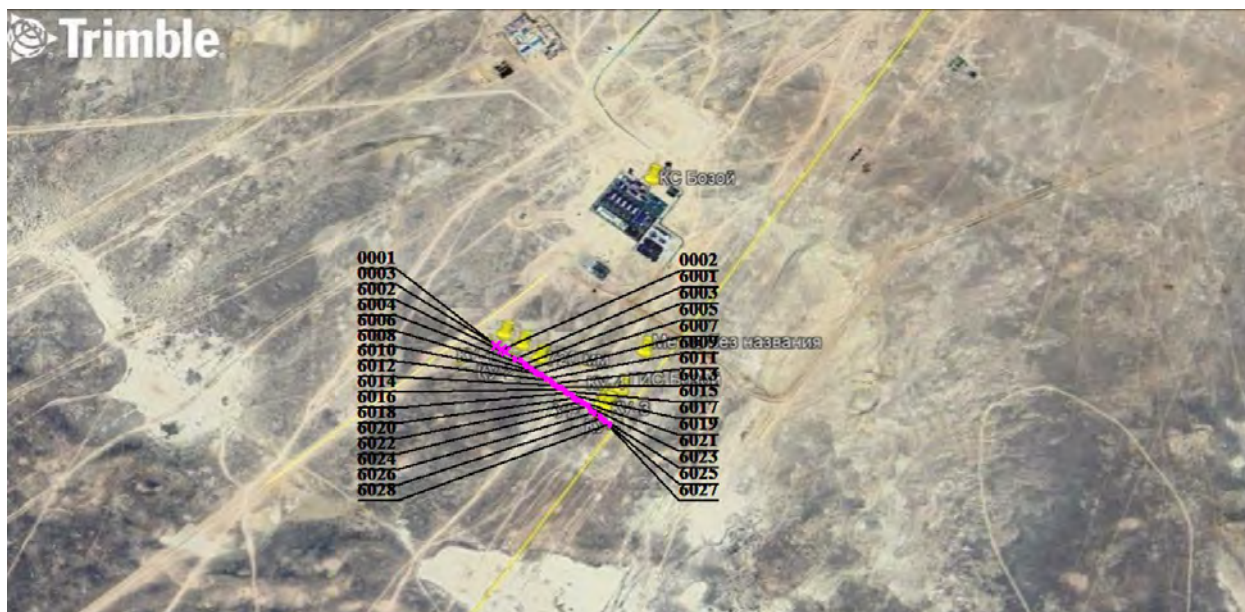


Рис. 16 Генплан расположения стационарных ИЗА на строительном участке

На период строительно-монтажных работ на строительном участке выявлено 31 источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: организованных – 3 ед, неорганизованных – 28 ед.

- Источник № 0001 Битумный котел
- Источник № 0002 Работа электростанции
- Источник № 0003 Установка роторного бурения
- Источник № 6001 Гидроизоляционные работы
- Источник № 6002 Пыление от работы бурильной машины
- Источник № 6003 Работа станков
- Источник № 6004 Пыление от работы отбойных молотков
- Источник № 6005 Шлифовальные работы
- Источник № 6006 Распределитель щебня и гравия
- Источник № 6007 Паяльные работы
- Источник № 6008 Укладка основания покрытий
- Источник № 6009 Укладка асфальтового покрытия
- Источник № 6010 Склад песка
- Источник № 6011 Склад ПГС
- Источник № 6012 Склад щебня
- Источник № 6013 Склад глины
- Источник № 6014 Сварочные работы
- Источник № 6015 Покрасочные и грунтовочные работы
- Источник № 6016 Топливозаправщик
- Источник № 6017 Уплотнение грунта трамбовками
- Источник № 6018 Пыление при работе бульдозера
- Источник № 6019 Пыление при работе экскаватора
- Источник № 6020 Пыление при работе автогрейдера
- Источник № 6021 Пыление при работе тракторов
- Источник № 6022 Разработка грунта вручную
- Источник № 6023 Отвал коренного грунта
- Источник № 6024 Отвал растительного грунта

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 87 из 273

Источник № 6025 Работа с цементом
 Источник № 6026 Емкость для нагрева битума
 Источник № 6027 Уплотнение грунта катками
 Источник № 6028 Движение автотранспорта и строительной спецтехники

Источник № 0001 Битумный котел

Время работы битумного котла 300 часа.

Источник № 0002 Работа электростанции

Электростанция предназначена для электроснабжения, относится к группе «А» СДУ, расчетной мощностью 4 кВт.

Расход топлива	Время работы
1,7 кг/час, 1 тонн	часов/период

Источник № 0003 Установка роторного бурения

Расход топлива	Время работы
	450 часов/период

Источник № 6001 Гидроизоляционные работы

Расход битума 15 тонн, расход битумной эмульсии 0,5 тонн. Расход мастики 3,5 тонн.

Источник № 6002 Пыление от работы бурильной машины

Время работы бурильной машины 150 часов/период.

Источник № 6003 Работа станков

Время работы отрезного станка 10 часа, сверлильного оборудования 25 часов, оборудования заточного типа (перфораторы и пилы) 300 часа.

Источник № 6004 Пыление от работы отбойных молотков

Время работы отбойных молотков 20 часа.

Источник № 6005 Шлифовальные работы

Время работы шлифовальных машин 200 часа.

Источник № 6006 Распределитель щебня и гравия

Время работы 10 часов/период.

Источник № 6007 Паяльные работы

Расход ПОС-40 25 кг, ПОС-30 30 кг, сурьмянистого ПОСа 7 кг.

Источник № 6008 Укладка основания покрытий

Площадь оснований из песка 48,6 кв.м, площадь оснований из ПГС 956,6 кв.м. Площадь оснований из щебня 9059 кв.м.

Источник № 6009 Укладка асфальтового покрытия

Площадь основания из щебня 389,2 кв.м., площадь асфальтового покрытия 192,4 кв.м.

Источник № 6010 Склад песка

Грузооборот песка на складе 450 куб.м.

Источник № 6011 Склад ПГС

Грузооборот ПГС на складе 3100 куб.м.

Источник № 6012 Склад щебня

Грузооборот щебня на складе 4500 куб.м.

Источник № 6013 Склад глины

Грузооборот глины на складе 50 куб.м.

Источник № 6014 Сварочные работы

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 88 из 273

Флюс 10 кг, Электроды для сварки газонефтепроводов 3000 кг, Электроды других марок 1400 кг, Пропан-бутан 450 кг, Ацетилен-кислородная смесь 50 м3, Проволока сварочная для магистральных нефтепроводов 200 кг.

Источник № 6015 Покрасочные и грунтовочные работы

Общее количество лакокрасочного материала всех видов 2т.

Источник № 6016 Топливозаправщик

Расход дизтоплива на доливку 1 куб.м.

Источник № 6017 Уплотнение грунта трамбовками

Время работы 800 часов.

Источник № 6018 Пыление при работе бульдозера

Время работы 700 часа.

Источник № 6019 Пыление при работе экскаватора

Время работы 800 часов.

Источник № 6020 Пыление при работе автогрейдера

Время работы 100 часа.

Источник № 6021 Пыление при работе тракторов

Время работы 200 часа.

Источник № 6022 Разработка грунта вручную

Объем грунта 11000 куб.м.

Источник № 6023 Отвал коренного грунта

Объем грунта 12000 куб.м.

Источник № 6024 Отвал растительного грунта

Объем грунта 10000 куб.м.

Источник № 6025 Работа с цементом

Расход цемента и комковой извести 4 тонны.

Источник № 6026 Емкость для нагрева битума



Расход битума 15тонн и мастики 3,5 тонны подлежащие нагреву для горячего применения.

Источник № 6027 Уплотнение грунта катками

Время работы 300 часов.

Источник № 6028 Движение автотранспорта и строительной спецтехники

На площадке строительства будет использоваться строительная техника. В процессе работы техники и оборудования будет происходить выброс ЗВ от двигателей внутреннего сгорания (ДВС), работающих на бензине и дизтопливе.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 89 из 273

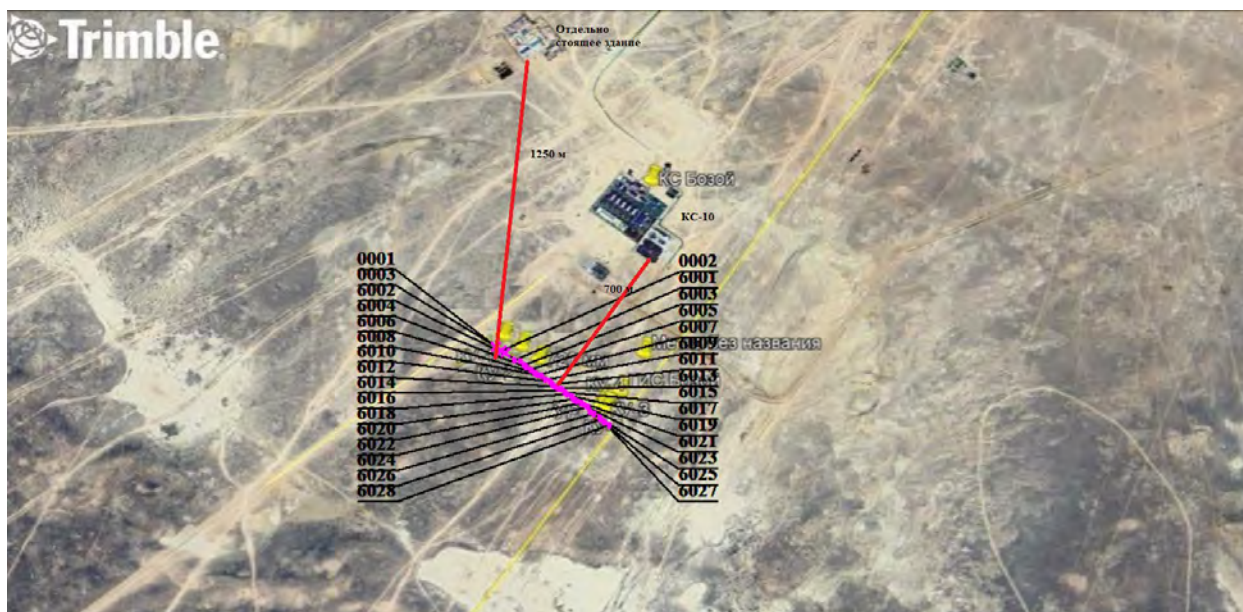


Рис. 17. Ситуационная схема с источниками загрязнения атмосферы

Экспликация к Ситуационной схеме района расположения участка строительства газопровода-перемычки	
 км	Строительная площадка
Источник № 0001	Битумный котел
Источник № 0002	Работа электростанции
Источник № 0003	Установка роторного бурения
Источник № 6001	Гидроизоляционные работы
Источник № 6002	Пыление от работы бурильной машины
Источник № 6003	Работа станков
Источник № 6004	Пыление от работы отбойных молотков
Источник № 6005	Шлифовальные работы
Источник № 6006	Распределитель щебня и гравия
Источник № 6007	Паяльные работы
Источник № 6008	Укладка основания покрытий
Источник № 6009	Укладка асфальтового покрытия
Источник № 6010	Склад песка
Источник № 6011	Склад ПГС
Источник № 6012	Склад щебня
Источник № 6013	Склад глины
Источник № 6014	Сварочные работы
Источник № 6015	Покрасочные и грунтовоочные работы
Источник № 6016	Топливозаправщик
Источник № 6017	Уплотнение грунта трамбовками
Источник № 6018	Пыление при работе бульдозера
Источник № 6019	Пыление при работе экскаватора
Источник № 6020	Пыление при работе автогрейдера
Источник № 6021	Пыление при работе тракторов
Источник № 6022	Разработка грунта вручную
Источник № 6023	Отвал коренного грунта
Источник № 6024	Отвал растительного грунта

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 90 из 273

Источник № 6025	Работа с цементом
Источник № 6026	Емкость для нагрева битума
Источник № 6027	Уплотнение грунта катками
Источник № 6028	Движение автотранспорта и строительной спецтехники

Результаты расчетов выбросов загрязняющих веществ.

Группы суммации выбрасываемых в атмосферу Загрязняющих веществ представлены в Таблице 4.1.1.1.

Таблица 4.1.1.1.

Таблица групп суммаций для строительства газопровода перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
6007	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
6035	0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
6037	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
6041	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
6044	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
6359	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
	0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

Перечень и нормативная характеристика выбрасываемых веществ представлены в таблице 4.1.1.3.

Таблица 4.1.1.3.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 91 из 273

	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0,04		3	0,0769	0,064	1,06
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0,01	0,001		2	0,00111	0,005	3,05
0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)			0,02		3	0,000235	0,00002	0,0005022
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,000428	0,00003	0,06
0190	диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533)			0,02		3	0,000004	0,0000001	0,000003
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,290683	0,157	2,611905
0304	Азот (III) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,04643	0,023	0,25340533
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,018837	0,009	0,118864
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,0461	0,024	0,31666
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000004	0,0000002	0,0000125
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,246728	0,761	0,16903553
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,0007	0,00323	0,43
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,0025	0,0035	0,07733333
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	0,192	0,171	0,56905
0621	Метилбензол (349)		0,6			3	0,084	0,071	0,07833333
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,00000041	0,00000024	0,159
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)			0,01		1	0,00005	0,2574	17,16
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,017	0,023	0,1514
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,056	0,0015	0,0002
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,034	0,0442	0,29456
1240	Этилацетат (674)		0,1			4	0,007	0,018	0,12
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,00447	0,0022	0,14583
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,103	0,021	0,04
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	0,056	0,5595	0,24866667

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div>ПОДРЯДЧИК</div> <div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 92 из 273

2732	Керосин (654*)				1,2		0,056	0,0735	0,04083333
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,095	0,095325	0,06355
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,378065	0,09614	0,0640905
2902	Взвешенные частицы (116)		0,5	0,15		3	0,0728	0,089	0,3934
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	0,4485725	1,566	10,43702
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0,5	0,15		3	0,3661303	1,7104	7,60160087
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,0084	0,0067	0,11125
В С Е Г О :							2,70914721	5,85564554	45,82650559

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ,т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников производились на основании технических характеристик применяемого оборудования в соответствии с отраслевыми нормами технологического проектирования и отраслевыми методическими указаниями и рекомендациями по определению выбросов вредных веществ в атмосферу. Геометрические характеристики и параметры газовой смеси источников были приняты по технико-технологическим данным разделов проекта, по аналогичным видам оборудования, а также расчётным путём. Расход материалов, время работы приняты на основании проектных решений и общей ресурсной сметы РП.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников выброса представлены в виде таблице 41.1.4..

Таблица составлена с учетом Приказа Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 11 декабря 2013 года №379-ө «О внесении изменения в приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля 2012 года №110-ө «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».





<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 93 из 273

Таблица 4.1.1.4.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов эмиссий в окружающую среду на период строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент», апрель-август 2022 года.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м.				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченияности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ	
												точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника									г/с	мг/м3	т/год		
		Наименование	Количество, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
001		Битумный котел	1	203	труба	0001	3	0,15	14,49	0,256	450	-803	91								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00127	13,138	0,000925	2022
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00021	2,172	0,00015	2022
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00012	1,241	0,0001	2022
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0019	19,656	0,00135	2022
																					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,006561	67,874	0,004795	2022
001		Работа электростанции	1	26	труба	0002	3	0,1	2,67	0,021	450	-774	76								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0092	1160,23	0,0015	2022
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0015	189,168	0,0002	2022
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0008	100,89	0,00013	2022
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0012	151,334	0,0002	2022
																					0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,008	1008,896	0,0013	2022

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 94 из 273

																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000001	0,001	0,000000002	2022
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,00017	21,439	0,00003	2022
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,004	504,448	0,0007	2022
001		Установк а ротормного бурения	1	276	труба	0003	3	0,02	544,95	0,1712 015	400	-759	64						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2752	3962,719	0,0914112	2022
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,04472	643,942	0,01485432	2022
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,017917	257,994	0,0057132	2022
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,043	619,175	0,014283	2022
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,222167	3199,075	0,0742716	2022
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000004	0,006	0,000000157	2022
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0043	61,917	0,0014283	2022
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,103917	1496,344	0,0342792	2022
001		Гидроизо ляционны е работы	1		гидроизо ляционны е работы	6001	2				35	-720	31	1	1				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,000002		0,000005	2022
001		Пыление от работы бурильно й машины	1	80	бурильна я машина	6002	2				35	-693	25	1	1				2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,198		0,05702	2022
001		Работа станков	1	220 ,6	оборудов ание	6003	2				35	-678	8	1	1				0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,0406		0,00079	2022
																			2902	Взвешенные частицы (116)	0,0048		0,00343	2022
																			2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд)	0,0032		0,00229	2022

ЗАКАЗЧИК ИСА INTERGAS CENTRAL ASIA УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»										ПОДРЯДЧИК ЭЛЕКТРО- ХСБМ				
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС														
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.					Дата выпуска: 01.06.2021 г.					стр. 95 из 273				

																			(1027*)					
001		Пыление от работы отбойных молотков	1	4	отбойные молотки	6004	2			35	-666	1	1	1					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,015		0,00022	2022
001		Шлифовальные работы	1	115.2	шлифовальные машины	6005	2			35	-648	-13	1	1					0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,0078		0,00323	2022
																			2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0052		0,00216	2022
001		Распределитель щебня и гравия	1	5	шлифовальные машины	6006	2			35	-630	-25	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,012		0,00022	2022
001		Паяльные работы	1	35,5	паяльные работы	6007	2			35	-614	-34	1	1					0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	0,000235		0,000010044	2022
																			0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000428		0,000018	2022
																			0190	диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533)	0,000004		0,00000006	2022
001		Укладка оснований покрытий	1	150	шлифовальные машины	6008	2			35	-597	-37	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,36236		0,20069	2022
001		Укладка асфальтового покрытия	1	7	укладка покрытий	6009	2			35	-582	-58	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,042		0,0223	2022

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 96 из 273



																		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0156		0,0004	2022
001		Склад песка	1		песок	6010	2				35	-559	-64	1	1			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,03		0,12	2022
001		Склад ПГС	1		ПГС	6011	2				35	-550	-76	1	1			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0075		0,37	2022
001		Склад щебня	1		щебень	6012	2				35	-538	-85	1	1			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,015		0,18	2022
001		Склад глины	1		глина	6013	2				35	-526	-96	1	1			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,005		0,17	2022
001		Сварочные работы	1		сварочные работы	6014	2				35	-505	-102	1	1			0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,0285		0,03838	2022

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 98 из 273

																		2752	Уайт-спирит (1294*)	0,095		0,06355	2022
																		2902	Взвешенные частицы (116)	0,068		0,05558	2022
001		Топливозаправщик	1		заправка топливом	6016	2				35	-484	-120	1	1			0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004		0,0000001	2022
																		2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001496		0,0000263	2022
001		Уплотнение грунта трамбовками	1	528.5	трамбовки	6017	2				35	-463	-129	1	1			2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,03		0,057	2022
001		Пыление при работе бульдозера	1	434	быльдозеры	6018	2				35	-454	-144	1	1			2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,03844		0,06005	2022
001		Пыление при работе экскаватора	1	500	экскаваторы	6019	2				35	-442	-150	1	1			2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,02967		0,0534	2022
001		Пыление при работе автогрейдера	1	37.4	автогрейдеры	6020	2				35	-421	-162	1	1			2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,00888		0,0012	2022
001		Пыление при работе тракторов	1	119.4	тракторы	6021	2				35	-409	-168	1	1			2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,0000003		0,00000013	2022

ЗАКАЗЧИК ИСА INTERGAS CENTRAL ASIA УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»										ПОДРЯДЧИК ЭЛЕКТРО- ХСБМ				
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС														
Ревизия: 0		Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.					Дата выпуска: 01.06.2021 г.					стр. 99 из 273			

001		Разработка грунта вручную	1		ручная разработка	6022	2			35	-388	-177	1	1					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,00376		0,01626	2022
001		Отвал коренного грунта	1		отвал коренного грунта	6023	2			35	-382	-198	1	1					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,00959		0,59062	2022
001		Отвал растительного грунта	1		отвал растительного грунта	6024	2			35	-364	-207	1	1					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,00279		0,28647	2022
001		Работа с цементом	1		работа с цементом	6025	2			35	-338	-228	1	1					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0000125		0,000072	2022
001		Емкость для нагрева битума	1		емкость	6026	2			35	-332	-234	1	1					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,22665		0,00678	2022
001		Уплотнение грунта катками	1	171	уплотнение грунта катками	6027	2			35	-314	-246	1	1					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,03		0,018	2022

	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		ПОДРЯДЧИК 
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 100 из 273

**«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и
МГ «Бейнеу-Шымкент»**

Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду
069-03-20R-406П-00-001-ОВОС

ПОДРЯДЧИК

**ЭЛЕКТРО-
ХСБМ**

Ревизия: 0

Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.

Дата выпуска: 01.06.2021 г.

стр. 100 из 273

[illegible]

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>ИСА</div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div>ПОДРЯДЧИК</div> <div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 101 из 273

4.1.2. Передвижные источники выбросов

К передвижным источникам будет относиться автотранспорт и передвижная строительная техника.

Согласно Методике расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников (Приложение №8 к приказу МОС и ВР РК от 12.06.2014 г. № 221-о), определяем выбросы загрязняющих веществ, образующихся при сгорании 1 тонны автомобильного топлива. Расчет выбросов загрязняющих веществ от передвижных источников представлен в таблице 4.1.2.1.

Таблица 4.1.2.1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от автотранспорта и спецтехники

Наименование ЗВ	г/с	т/год
Углерод оксид	0,583	9,052
Углеводороды (керосин)	0,175	2,7156
Сажа	0,090	1,40306
Бенз/а/пирен	0,0000019	0,00003
Диоксид серы	0,117	1,8104
Диоксид азота	0,058	0,9052
Всего		15,8862890

4.1.3. Аварийные выбросы

Наиболее опасными являются следующие возможные **аварийные ситуации** нарушение герметичности.

Краткая характеристика условий, при которых возможны аварийные выбросы:

- коррозионные повреждения трубопровода (наружные, возникающие вследствие естественного старения покрытия или некачественного нанесения изоляции при строительстве);
- брак строительно-монтажных работ (некачественное выполнение монтажных стыков; механические несквозные повреждения трубы - вмятины, царапины, задиры);
- заводские бракованные трубы (наличие дефектов в металле труб и др.);
- нарушение графика контроля за техническим состоянием.

Детальные мероприятия по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуациях должны быть отражены в инструкциях, согласованы в соответствующих государственных органами.

При проектировании и прокладке газопровода будут учтены все требования, предъявляемые СНиПами и другими документами к запроектированным трубопроводам: метод прокладки, конструктивные требования, способы пересечения линейных объектов и коммуникаций, организация охранной полосы и др., что позволит снизить вероятность возникновения аварийных ситуаций.

Предусмотренные проектом конструкции и сооружения обеспечат принятие надлежащих и срочных мер в случае возникновения аварийных ситуаций. При проектировании и эксплуатации сооружений будут приняты во внимание вредные воздействия от газов, будут учитываться международные постановления и инструкции РК, предприняты всевозможные меры для недопущения, предотвращения аварийных ситуаций и минимизации ущерба при произошедших авариях, что будет достигаться соответствующими технологическими решениями, выделением необходимых средств на проведение плановых и внеплановых мероприятий по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуаций.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>ИСА</div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div>ПОДРЯДЧИК</div> <div></div> <div>ЭЛЕКТРО-</div> <div>ХСБМ</div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 102 из 273

4.1.4. Анализ результатов расчета выбросов на период строительства и эксплуатации

На период строительства выявлено 31 источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: организованных – 3 ед, неорганизованных – 18 ед.

4.1.5. Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосфере и расчет величин приземных концентраций выполнены с помощью унифицированной программы расчета загрязнения атмосферы УПРЗА "ЭРА-Воздух" v3.0 фирмы НПП "Логос-Плюс", Новосибирск. В расчетах применяется "Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий" РНД 211.2.01.01-97 и рекомендованная в Республике Казахстан.

Параметры расчётного прямоугольника на период строительства:

- ширина x высота – 6000 * 3200 м.;
- шаг расчётной сетки – 200 м.;
- масштаб - 1:36200 (в 1 см 362 метра).

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам, карта изолиний приземных концентраций и результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в табличном виде представлены в Приложении 18.

Расчет рассеивания проводился отдельно для периода строительства по летнему периоду, как периоду с наихудшими условиями для рассеивания загрязняющих веществ и для периода эксплуатации по летнему и зимнему периодам.

Фоновые концентрации в расчёте рассеивания не учитывались на основании писем по фоновым загрязнениям выданное РГП «Казгидромет» № 03-09/3962 от 21.12.2020 г., (Приложение 9).

Метеорологические характеристики, коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере согласно справки с климатическими данными выданной РГП «Казгидромет» № 03-09/3962 от 21.12.2020 г., представлены в Приложении 10 и таблице:

Климатические характеристики для МС Аяккум (Шалкарский район)

Наименование характеристик	Величина
А Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы,	200
Коэффициент рельефа местности	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	+33,9
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-13,8
Среднегодовая роза ветров, %	
С	8
СВ	15
В	18
ЮВ	13

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>ИСА</div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div>ПОДРЯДЧИК</div> <div></div> <div>ЭЛЕКТРО-</div> <div>ХСБМ</div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 103 из 273

Ю	8
ЮЗ	10
З	14
СЗ	14
Среднегодовая скорость ветра, м/с	2,5
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	7

При расчетах уровня загрязнения приняты следующие критерии качества атмосферного воздуха:

- максимально-разовые (ПДК м.р.);
- ориентировочные безопасные уровни воздействия - ОБУВ.

Для веществ, которые не имеют ПДК_{м.р.}, согласно п.8.1. РНД 211.2.01.01-97 приняты значения ориентировочно безопасных уровней загрязнения воздуха (ОБУВ).

Расчеты выполнены по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом более худших условий для рассеивания загрязняющих веществ: в теплый период года. Расчет рассеивания произведен с учетом СЗЗ. По результатам расчета рассеивания загрязняющих веществ на СЗЗ превышений ПДК загрязняющих веществ нет. Ближайшая жилая зона расположена на расстоянии 3,5 км и в расчете не учитывалась.

На период строительство в расчете принят наихудший сценарий вероятных условий (скорость ветра, температура, одновременная работа всех источников), в реальности одновременное сочетание таких условий маловероятно, тем более что выбросы от строительных работ кратковременны.

Расчёт рассеивания строительных работ в летний период

Расчёт рассеивания проведен на период строительства в летний период (т.к. летом наихудшие условия для рассеивания).

Анализ расчётов рассеивания показал, что основным загрязняющим веществом на этапе строительство является группа суммации пыли. Максимальная удалённость изолинии 1 ПДК от территории строительного участка на МГ составила 309 метров в юго-западном направлении.

В целом можно утверждать, что деятельность по строительству и эксплуатации проектируемого объекта не окажет негативного влияния на ближайшие населённые пункты и окружающую среду, а воздействие от строительства на атмосферный воздух будет кратковременным.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-</div><div>ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 104 из 273



< Код	Наименование	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	!
0123	Железо (II, III) оксиды (ди)	0.72883	#	0.00620	0.01274	С
0143	Марганец и его соединен	0.39088	#	0.00375	0.01122	С
0168	Олово оксид /в пересчете	0.02598	#	0.00004	0.00012	С
0184	Свинец и его неорганичес	9.46402	#	0.01593	0.04483	С
0190	диСурьма триоксид /в пер	-Min-	#	-Min-	-Min-	С
0301	Азота (IV) диоксид (Азота	1.07070	#	0.08869	0.15676	С
0304	Азот (II) оксид (Азота окси	0.06212	#	0.00698	0.01273	С
0328	Углерод (Сажа, Углерод ч	2.71960	#	0.01627	0.04808	С
0330	Сера диоксид (Ангидрид с	0.86394	#	0.01753	0.03640	С
0333	Сероводород (Дигидросул	-Min-	#	-Min-	-Min-	С
0337	Углерод оксид (Окись угл	0.43049	#	0.00890	0.01834	С
0342	Фтористые газообразные	0.10019	#	0.00303	0.00653	С
0344	Фториды неорганические	0.04401	#	0.00042	0.00126	С
0616	Диметилбензол (смесь о-	2.97177	#	0.08240	0.17722	С
0621	Метилбензол (349)	0.43338	#	0.01201	0.02584	С
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпи	0.86120	#	0.00515	0.01522	С
0827	Хлорэтилен (Винилхлори	-Min-	#	-Min-	-Min-	С
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый сг	0.52625	#	0.01459	0.03138	С
1061	Этанол (Этиловый спирт)	0.03467	#	0.00096	0.00206	С
1210	Бутилацетат (Уксусной ки	1.05250	#	0.02918	0.06276	С
1240	Этилацетат (674)	0.21669	#	0.00600	0.01292	С
1325	Формальдегид (Метанал	0.04875	#	0.00539	0.00983	С
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (47	0.91098	#	0.02526	0.05432	С
2704	Бензин (нефтяной, малок	0.03467	#	0.00096	0.00206	С
2732	Керосин (654*)	0.53842	#	0.01384	0.02849	С
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.29408	#	0.00815	0.01753	С
2754	Алканы C12-19 /в пересче	1.58794	#	0.02113	0.04021	С
2902	Взвешенные частицы (11	0.52301	#	0.00471	0.01362	С
2908	Пыль неорганическая, со	26.7038	#	0.05459	0.15195	С
2909	Пыль неорганическая, со	2.22494	#	0.01968	0.04471	С
2930	Пыль абразивная (Корунд	1.87090	#	0.00808	0.02142	С
6007	0301 + 0330	1.93464	#	0.09534	0.16677	С
6035	0184 + 0330	9.46402	#	0.02334	0.04530	С
6037	0333 + 1325	0.04875	#	0.00540	0.00983	С
6041	0330 + 0342	0.86394	#	0.02016	0.04028	С
6044	0330 + 0333	0.86394	#	0.01757	0.03646	С
6359	0342 + 0344	0.13837	#	0.00320	0.00779	С
пл	2902 + 2908 + 2909 + 2930	16.0222	#	0.05601	0.11373	С

Необходимость расчета приземных концентраций по веществам приведена в таблиц 4.1.5.1.

Таблица 4.1.5.1.

Необходимость расчета приземных концентраций по веществам на период строительства

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопас. УВ, мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Среднезвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в		0,04		0,0769	2	0,1923	Да

ЗАКАЗЧИК 	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»					ПОДРЯДЧИК 		
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС							
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.			Дата выпуска: 01.06.2021 г.			стр. 105 из 273	

	пересчете на железо/ (274)							
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,01	0,001		0,00111	2	0,111	Да
0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)		0,02		0,000235	2	0,0012	Нет
0190	диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533)		0,02		0,000004	2	0,00002	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		0,04643	3	0,1161	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		0,108837	2,17	0,7256	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0,829728	2,29	0,1659	Да
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,2			0,192	2	0,960	Да
0621	Метилбензол (349)	0,6			0,084	2	0,140	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		0,00000231	2,18	0,231	Да
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)		0,01		0,00005	2	0,0005	Нет
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,1			0,017	2	0,170	Да
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			0,056	2	0,0112	Нет
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1			0,034	2	0,340	Да
1240	Этилацетат (674)	0,1			0,007	2	0,070	Нет
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35			0,103	2	0,2943	Да
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		0,056	2	0,0112	Нет
2732	Керосин (654*)			1,2	0,231	2	0,1925	Да
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0,095	2	0,095	Нет
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0,378065	2,29	0,3781	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15		0,0728	2	0,1456	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,3	0,1		0,4485725	2	14 952	Да
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,5	0,15		0,3661303	2	0,7323	Да
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0,04	0,0084	2	0,210	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003		0,000428	2	0,428	Да
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		0,348683	2,82	17 434	Да

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 106 из 273

0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,1631	2,28	0,3262	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,000004	2	0,0005	Нет
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		0,0007	2	0,035	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,2	0,03		0,0025	2	0,0125	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,00447	3	0,0894	Нет

Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\text{Сумма}(\text{Н}_i \cdot \text{М}_i) / \text{Сумма}(\text{М}_i)$, где Н_i - фактическая высота ИЗА, М_i - выброс ЗВ, г/с

2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.

4.1.6. Предложения по установлению нормативов допустимых выбросов

Норматив допустимого выброса (НДВ), устанавливаемым для каждого конкретного источника загрязнения атмосферы при условии, что выбросы вредных веществ от него и от совокупности других источников предприятия, с учетом их рассеивания и перспективы развития предприятия, не создадут приземные концентрации, превышающие установленные нормативы качества (ПДК) для населенных мест.

Расчётные значения выбросов загрязняющих веществ на период строительства можно признать предельно-допустимыми выбросами для данного объекта **5,85564554 тонн/период.**

4.1.7. Организация контроля за выбросами

Контроль за соблюдением установленных величин ПДВ должен осуществляться в соответствии с рекомендациями РНД 211.2.02.02-97 и РНД 211.3.01.06-97. Различают 2 вида контроля: государственный и производственный.

Ответственность за организацию контроля и своевременную отчетность по результатам возлагается на администрацию предприятия. Результаты контроля заносятся в журналы учета, включаются в технические отчеты предприятия и учитываются при оценке его деятельности.

Контроль выбросов осуществляется лабораторией предприятия, либо организацией, привлекаемой предприятием на договорных началах. При необходимости дополнительные контрольные исследования осуществляются территориальными контрольными службами: областным управлением охраны окружающей среды, территориальным государственным органом санитарно-эпидемиологического контроля.

Контроль за соблюдением нормативов ПДВ может проводиться на специально оборудованных точках контроля, на источниках выбросов и контрольных точках. Для определения частоты планового государственного контроля предприятия определяют категорию опасности вещества.

Соответствие величин фактических выбросов источника загрязнения атмосферы нормативным значениям надо проверять инструментальными или инструментально-лабораторными методами во всех случаях, когда для этого имеются технические возможности.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-</div><div>ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 107 из 273

Категория опасности определяется в зависимости от критериев опасности выбрасываемых загрязняющих веществ.

Все источники, выбрасывающие ЗВ и подлежащие контролю, делятся на две категории. К первой категории относятся источники, для которых при $C_m / ПДК > 0,5$ выполняется неравенство:

$$M/(ПДК \cdot H) > 0,01$$

Где M – максимально-разовый выброс ЗВ из источника, г/с,



H – высота источника, м. Причем, если $H < 10$ м, то $H = 10$ м.

Источники первой категории, вносящее наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха, подлежат систематическому контролю не реже 1 раза в квартал. Все остальные источники относятся ко второй категории и контролируются эпизодически 1 раз в год. Расчет категории источников приведен в таблицах Перечень источников дающих наибольшие вклады в загрязнение атмосферного воздуха представлен в Таблице 4.1.7.2.

Таблица 4.1.7.1.

**Расчет категории источников, подлежащих
контролю на период строительства**

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДК _{м.р} (ОБУВ, ПДК _{с.с.}) мг/м3	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	$M*100$ ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (С _м) мг/м3	C_m*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Площадка 1										
0001	труба	3		0301	0,2	0,00127	0,0006	0,0036	0,018	2
				0304	0,4	0,00021	0,0001	0,0006	0,0015	2
				0328	0,15	0,00012	0,0001	0,001	0,0067	2
				0330	0,5	0,0019	0,0004	0,0054	0,0108	2
				0337	5	0,006561	0,0001	0,0186	0,0037	2
0002	труба	3		0301	0,2	0,0092	0,0046	0,1758	0,879	2
				0304	0,4	0,0015	0,0004	0,0287	0,0718	2
				0328	0,15	0,0008	0,0005	0,0459	0,306	2
				0330	0,5	0,0012	0,0002	0,0229	0,0458	2
				0337	5	0,008	0,0002	0,1529	0,0306	2
				0703	**0,000001	0,00000001	0,0001	0,000001	0,1	2
				1325	0,05	0,00017	0,0003	0,0032	0,064	2
				2754	1	0,004	0,0004	0,0765	0,0765	2
0003	труба	3		0301	0,2	0,2752	0,1376	0,1858	0,929	1
				0304	0,4	0,04472	0,0112	0,0302	0,0755	2
				0328	0,15	0,017917	0,0119	0,0363	0,242	2
				0330	0,5	0,043	0,0086	0,029	0,058	2
				0337	5	0,222167	0,0044	0,15	0,03	2
				0703	**0,000001	0,00000004	0,004	0,000001	0,1	2
				1325	0,05	0,0043	0,0086	0,0029	0,058	2
				2754	1	0,103917	0,0104	0,0701	0,0701	2
6001	гидроизоляционные работы	2		2754	1	0,000002	0,0000002	0,0001	0,0001	2

ЗАКАЗЧИК 	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»						ПОДРЯДЧИК 			
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС									
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.			Дата выпуска: 01.06.2021 г.			стр. 108 из 273			

6002	бурильная машина	2		2909	0,5	0,198	0,0396	21,2156	42,4312	1
6003	оборудование	2		0123	**0,04	0,0406	0,0102	4,3503	10,8758	1
				2902	0,5	0,0048	0,001	0,5143	1,0286	2
				2930	*0,04	0,0032	0,008	0,3429	8,5725	2
6004	отбойные молотки	2		2909	0,5	0,015	0,003	1,6072	3,2144	2
6005	шлифовальные машины	2		0123	**0,04	0,0078	0,002	0,8358	2,0895	2
				2930	*0,04	0,0052	0,013	0,5572	13,93	1
6006	шлифовальные машины	2		2908	0,3	0,012	0,004	1,2858	4,286	2
6007	паяльные работы	2		0168	**0,02	0,000235	0,0001	0,0252	0,126	2
				0184	0,001	0,000428	0,0428	0,0459	45,9	1
				0190	**0,02	0,000004	0,000002	0,0004	0,002	2
6008	шлифовальные машины	2		2908	0,3	0,36236	0,1208	38,8267	129,4223	1
6009	укладка покрытий	2		2754	1	0,042	0,0042	1,5001	1,5001	2
				2908	0,3	0,0156	0,0052	1,6715	5,5717	2
6010	песок	2		2908	0,3	0,03	0,01	3,2145	10,715	2
6011	ПГС	2		2908	0,3	0,0075	0,0025	0,8036	2,6787	2
6012	щебень	2		2908	0,3	0,015	0,005	1,6072	5,3573	2
6013	глина	2		2908	0,3	0,005	0,0017	0,5357	1,7857	2
6014	сварочные работы	2		0123	**0,04	0,0285	0,0071	3,0538	7,6345	2
				0143	0,01	0,00111	0,0111	0,1189	11,89	1
				0301	0,2	0,005013	0,0025	0,179	0,895	2
				0337	5	0,01	0,0002	0,3572	0,0714	2
				0342	0,02	0,0007	0,0035	0,025	1,25	2
				0344	0,2	0,0025	0,0013	0,2679	1,3395	2
				0827	**0,01	0,00005	0,0001	0,0018	0,018	2
				2908	0,3	0,0011	0,0004	0,1179	0,393	2
6015	покраска и грунтовка	2		0616	0,2	0,192	0,096	6,8576	34,288	1
				0621	0,6	0,084	0,014	3,0002	5,0003	1
				1042	0,1	0,017	0,017	0,6072	6,072	1
				1061	5	0,056	0,0011	2,0001	0,4	2
				1210	0,1	0,034	0,034	1,2144	12,144	1
				1240	0,1	0,007	0,007	0,25	2,5	2
				1401	0,35	0,103	0,0294	3,6788	10,5109	1
				2704	5	0,056	0,0011	2,0001	0,4	2
				2732	*1,2	0,056	0,0047	2,0001	1,6668	2
				2752	*1	0,095	0,0095	3,3931	3,3931	2
				2902	0,5	0,068	0,0136	7,2862	14,5724	1
6016	заправка топливом	2		0333	0,008	0,000004	0,0001	0,0001	0,0125	2
				2754	1	0,001496	0,0001	0,0534	0,0534	2
6017	трамбовки	2		2909	0,5	0,03	0,006	3,2145	6,429	2
6018	быльдозеры	2		2909	0,5	0,03844	0,0077	4,1188	8,2376	2
6019	экскаваторы	2		2909	0,5	0,02967	0,0059	3,1791	6,3582	2
6020	автогрейдеры	2		2909	0,5	0,00888	0,0018	0,9515	1,903	2

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 109 из 273

6021	тракторы	2		2909	0,5	0,0000003	0,0000001	0,00003	0,0001	2
6022	ручная разработка	2		2909	0,5	0,00376	0,0008	0,4029	0,8058	2
6023	отвал коренного грунта	2		2909	0,5	0,00959	0,0019	1,0276	2,0552	2
6024	отвал растительного грунта	2		2909	0,5	0,00279	0,0006	0,2989	0,5978	2
6025	работа с цементом	2		2908	0,3	0,0000125	0,000004	0,0013	0,0043	2
6026	емкость	2		2754	1	0,22665	0,0227	8,0952	8,0952	1
6027	уплотнение грунта катками	2		2909	0,5	0,03	0,006	3,2145	6,429	2

Примечания: 1. М и См умножаются на 100/100-КПД только при значении КПД очистки >75%. (ОНД-90,Ич.,п.5.6.3)

2. К 1-й категории относятся источники с См/ПДК>0,5 и М/(ПДК*Н)>0,01. При Н<10м принимают Н=10. (ОНД-90,Ич.,п.5.6.3)

3. В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 6 указывается "-" - для значения ОБУВ, "***" - для ПДКс.с

4. Способ сортировки: по возрастанию кода ИЗА и кода ЗВ

Таблица 4.1.7.2.

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения на период строительства

Код вещества/группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воздействия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздействия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2021 год)									
Загрязняющие вещества:									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,088691/0,0177382		-684/1344		0003 0002	93,1 3,8		Строительная площадка Строительная площадка
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0824064/0,0164813		-684/1344		6015	100		Строительная площадка
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0545924/0,0163777		-684/1344		6008 6010 6009	81,8 6,4 3,4		Строительная площадка Строительная площадка Строительная площадка
Группы суммации:									
07(31) 0301 0330	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,095341		-684/1344		0003 6028	90,7 4,3		Строительная площадка Строительная площадка

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 110 из 273

П и л и :									
2902	Взвешенные частицы (116) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0560147		-684/ 1344		6008	47,8		Строительная площадка Строительная площадка Строительная площадка
2908						6002	21,3		
2909						6015	6,8		
2930									

В соответствии с нормативными требованиями на предприятии должен осуществляться производственный контроль, ответственность за проведение которого ложится на руководство предприятия.

План-график контроля составляется экологической службой предприятия Подрядчика.

Ввиду кратковременности периода работ при строительстве, контроль за соблюдением НДВ необходимо проводить один раз в квартал в рамках производственного экологического контроля. При строительстве имеются источники, действующие периодически (спецтехника), контроль за выбросами сводится к контролю технического состояния данного автотранспорта.

В связи с тем, что в период строительства продолжительность действия источников выбросов загрязняющих веществ имеет кратковременный характер, контроль над соблюдением установленных величин НДВ предусматривается расчетным методом.

План-график контроля за соблюдением НДВ на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства представлены в таблице 4.1.7.3.

Таблица 4.1.7.3.

**План-график контроля НДВ на источниках выбросов
на период строительства**

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	Строительная площадка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,00127	13,138307	Эколог предприятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00021	2,17247596		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,00012	1,24141484		

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-</div><div>ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 111 из 273

		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,0019	19,6557349		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		0,006561	67,8743561		
0002	Строительная площадка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,0092	1160,23025	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,0015	189,167975		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,0008	100,889587		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,0012	151,33438		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		0,0008	1008,89587		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,00000001	0,00126112		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,00017	21,4390372		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,004	504,447933		
0003	Строительная площадка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,2752	3962,71904	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,04472	643,941844		
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,017917	257,99432		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,043	619,17485		
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		0,222167	3199,07486		
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,00000004	0,00575977		
		Формальдегид (Метаналь) (609)		0,0043	61,917485		
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,103917	1496,34402		
6001	Строительная площадка	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,000002		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
6002	Строительная площадка	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,198		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
6003	Строительная площадка	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,0406		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Взвешенные частицы (116)		0,0048			Расчетный метод
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,0032			Расчетный метод

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 112 из 273

6004	Строительная площадка	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,015		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
6005	Строительная площадка	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,0078		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,0052		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
6006	Строительная площадка	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,012		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
6007	Строительная площадка	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,000235		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,000428			
		диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533)		0,000004			
6008	Строительная площадка	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,36236		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
6009	Строительная площадка	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,042		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,0156		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
6010	Строительная площадка	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,03		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
6011	Строительная площадка	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,0075		Эколог пред-приятия	Расчетный метод

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-</div><div>ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 113 из 273

6012	Строительная площадка	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,015		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
6013	Строительная площадка	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,005		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
6014	Строительная площадка	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,0285		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0,00111			
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,005013			
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,01			
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,0007			
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,0025			
		Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)		0,00005			
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,0011			
6015	Строительная площадка	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,192		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Метилбензол (349)		0,084			
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,017			
		Этанол (Этиловый спирт) (667)		0,056			
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,034			
		Этилацетат (674)		0,007			
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,103			
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		0,056			
		Керосин (654*)		0,056			

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 114 из 273

		Уайт-спирит (1294*)		0,095			
		Взвешенные частицы (116)		0,068			
6016	Строительная площадка	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,000004		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,001496			
6017	Строительная площадка	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,03		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
6018	Строительная площадка	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,03844		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
6019	Строительная площадка	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,02967		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
6020	Строительная площадка	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,00888		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
6021	Строительная площадка	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,0000003		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
6022	Строительная площадка	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,00376		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
6023	Строительная площадка	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,00959		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
6024	Строительная площадка	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,00279		Эколог пред-приятия	Расчетный метод

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 115 из 273

6025	Строительная площадка	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,0000125		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
6026	Строительная площадка	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,22665		Эколог пред-приятия	Расчетный метод
6027	Строительная площадка	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	ежеквартально в рамках ПЭК	0,03		Эколог пред-приятия	Расчетный метод

4.2. Охрана атмосферного воздуха на период эксплуатации

4.2.1. Источники выбросов вредных веществ в атмосферу при эксплуатации

Перечень источников выброса на период эксплуатации

Ниже приводятся источники выброса на период эксплуатации, а также данные по расходуемым объемам ГСМ, природного газа, материалам, по требуемым техническим характеристикам различного оборудования и т.д (Приложение 9).

Паспорт на газ представлен в Приложении 10, Паспорт на ДЭС представлен в Приложении 11.

В сквозной нумерации источник выброса принято четырехзначное обозначение, где первая цифра «0» или «б» обозначает организованный или неорганизованный источник выброса соответственно.

Перечень источников загрязнения атмосферы:

Площадка Узла редуцирования газа

Источник № 0001 Дизельная электростанция, ДЭС- 45кВт. Годовой расход дизтоплива 8,424 т, время работы 720 часов;

Источник № 0002 Бак (резервуар) для хранения дизельного топлива для ДЭС-45 кВт. Объем топливного бака 145 л, годовой грузооборот 13 т.

Источник № 0003 Блок дозирования метанола с емкостью хранения $V=3,0 \text{ м}^3$. Годовой грузооборот метанола 21 куб.м;

Источник № 0004 Свеча Ду50 емкости хранения конденсата объемом 10 м^3 узла очистки газа (залповый) сброс осуществляется через свечу диаметром 50 мм на высоте 3,0 м;

Источник № 0005 Слив с емкости хранения конденсата объемом 10 м^3 узла очистки газа (залповый) слив осуществляется через рукав диаметром 50 мм на высоте 2,0 м;

Источник № 0006 Технологическое стравливание из выходного коллектора УРГ (залповый) сброс осуществляется через свечу диаметром 150 мм на высоте 6,0 м;

Источник № 0007 Технологическое стравливание из входного коллектора УРГ (залповый) сброс осуществляется через свечу диаметром 300 мм на высоте 6,0 м;

Источник № 0008 Технологическое стравливание газа с узла очистки газа (залповый) сброс осуществляется через свечу диаметром 25 мм на высоте 4,5 м;

Источник № 0009 Технологический сброс с аккумулятора импульсного газа (залповый) сброс осуществляется через свечу диаметром 50 мм на высоте 6,0 м;

Источник № 0010 Технологическое стравливание с обвязки Узла редуцирования газа до регулятора давления газа (залповый) сброс осуществляется через свечу диаметром 25 мм на высоте 6,5 м;

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-</div><div>ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 116 из 273

Источник № 0011 Технологическое стравливание с обвязки Узла редуцирования газа после регулятора давления газа (залповый) сброс осуществляется через свечу диаметром 25 мм на высоте 6,5 м;

Источник № 6001 Парковочная площадка на 5 машино/мест

Линейная часть газопровода-перемычки

Источник № 0012- Продувочная свеча КУ-1 (залповый), продувка и стравливание газа с газопровода-перемычки сброс осуществляется через свечу диаметром 300 мм на высоте 3,0 м;

Источник № 0013- Продувочная свеча КУ-5 (залповый), продувка и стравливание газа с газопровода-перемычки сброс осуществляется через свечу диаметром 150 мм на высоте 3,0 м;

Общий объем газа на стравливание и продувку - 276 000,00 куб.м

На рис.18-21. Представлены технологические схемы, генпланы и ситуационная схема с расположенными на них источниками загрязнения атмосферы на период эксплуатации УРГ и линейной части газопровода-перемычки.

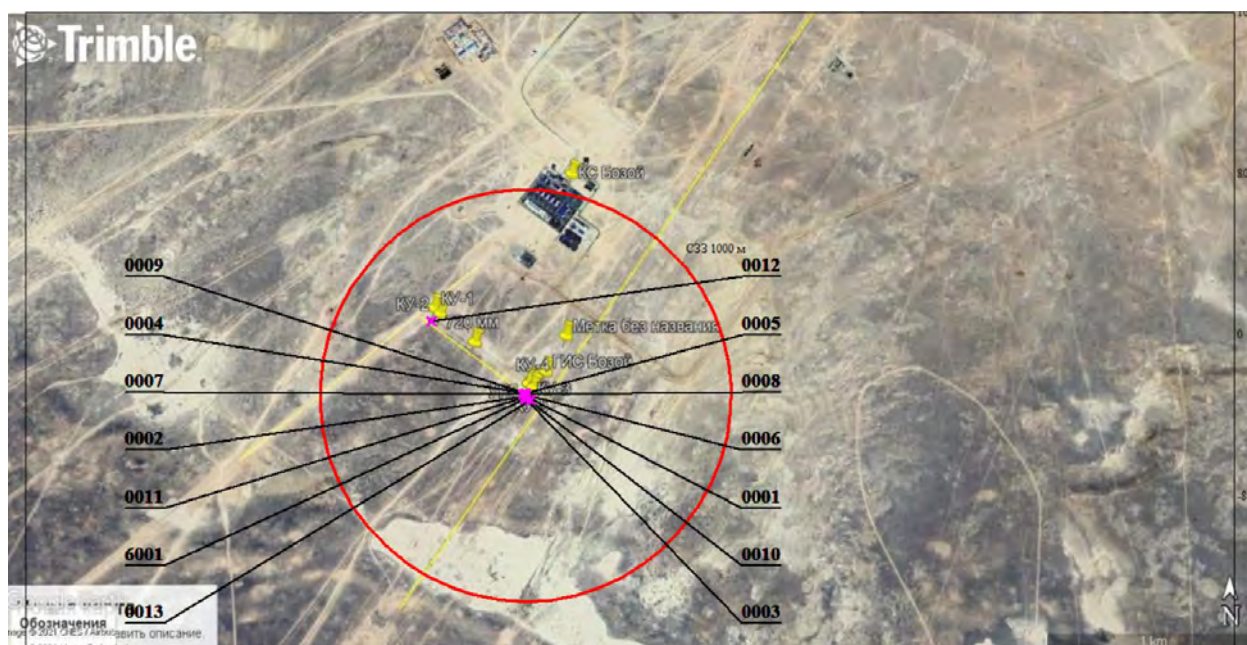

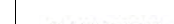


Рис.18 Ситуационная схема с ИЗА и СЗЗ

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div>ПОДРЯДЧИК</div> <div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 118 из 273

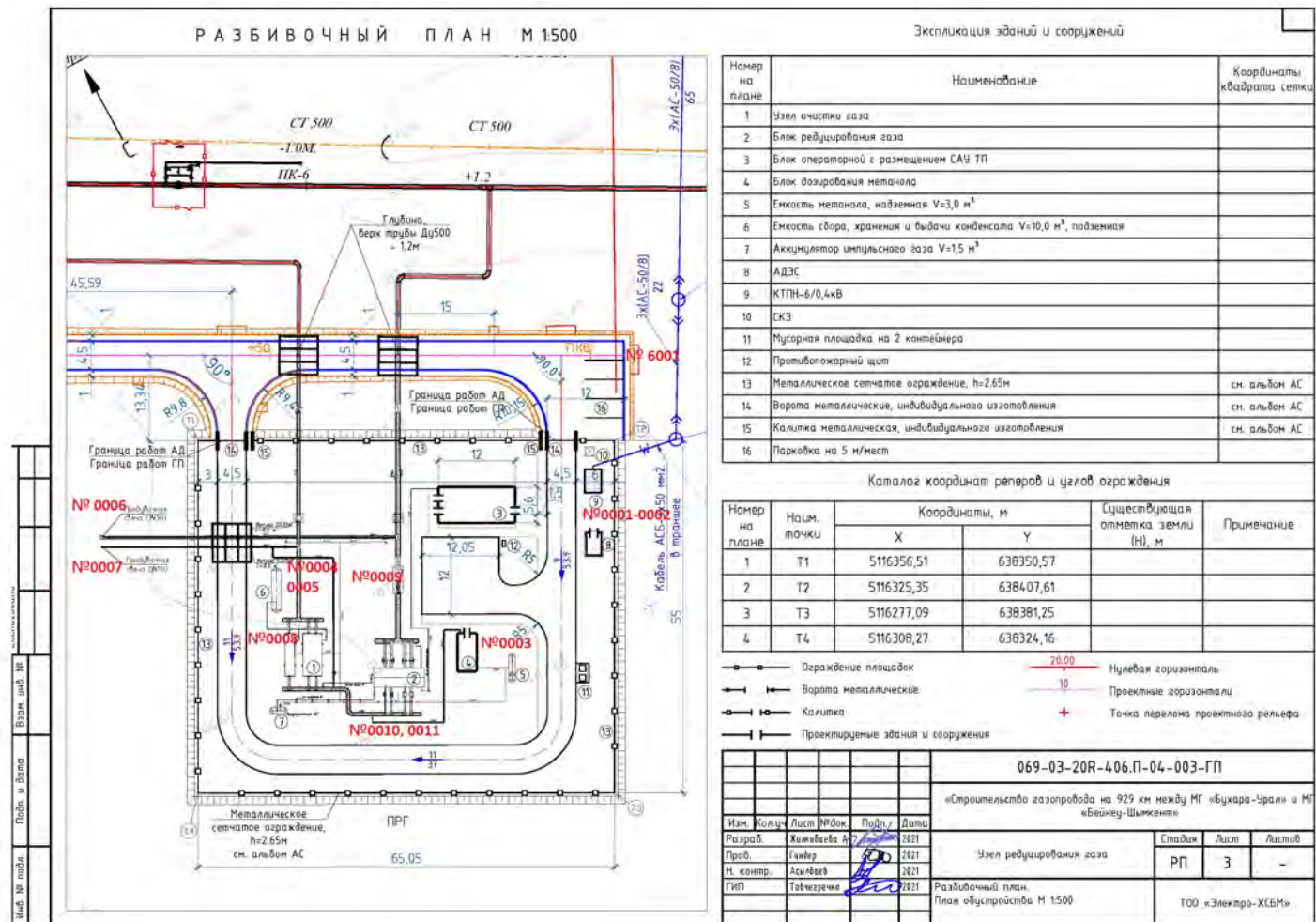


Рис.20. Генплан УРГ с ИЗА

ЗАКАЗЧИК ICA INTERGAS CENTRAL ASIA УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		ПОДРЯДЧИК ЭЛЕКТРО- ХСБМ
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 119 из 273
Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС			

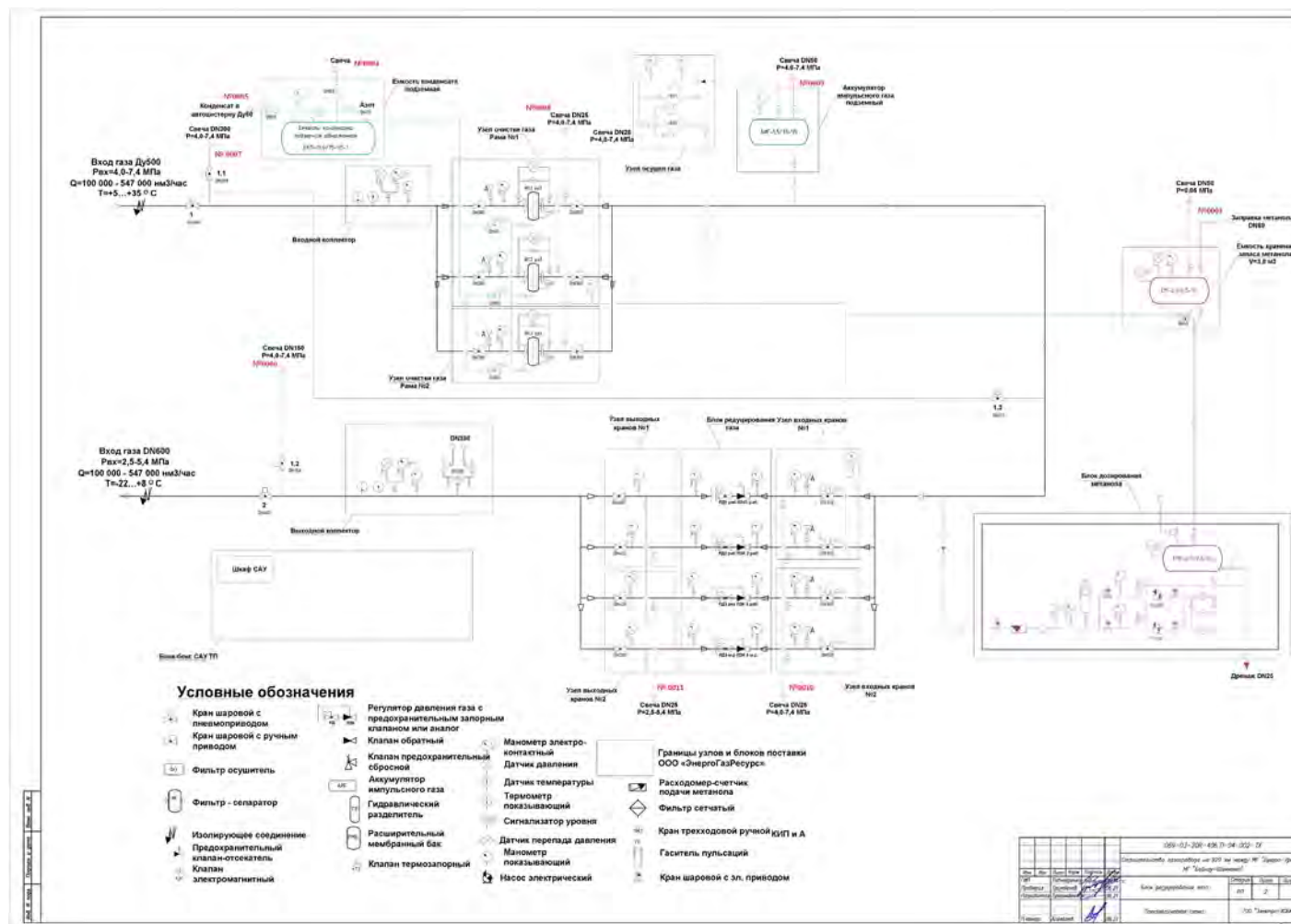

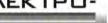


Рис.21. Технологическая схема УРГ с ИЗА

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div>ПОДРЯДЧИК</div> <div><div>ЭЛЕКТРО-</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 120 из 273

Экспликация источников загрязнения атмосферы	
Номер ИЗА на плане	Наименование
Площадка Узла редуцирования газа	
Источник № 0001	Дизельная электростанция, ДЭС- 45кВт.
Источник № 0002	Бак (резервуар) для хранения дизельного топлива для ДЭС-45 кВт.
Источник № 0003	Блок дозирования метанола с емкостью хранения V=3,0 м ³ .
Источник № 0004	Свеча Ду50 емкости хранения конденсата объемом 10 м ³ узла очистки газа (залповый)
Источник № 0005	Слив с емкости хранения конденсата объемом 10 м ³ узла очистки газа (залповый)
Источник № 0006	Технологическое стравливание из выходного коллектора УРГ (залповый)
Источник № 0007	Технологическое стравливание из входного коллектора УРГ (залповый)
Источник № 0008	Технологическое стравливание газа с узла очистки газа (залповый).
Источник № 0009	Технологический сброс с аккумулятора импульсного газа (залповый).
Источник № 00010	Технологическое стравливание с обвязки Узла редуцирования газа до регулятора давления газа (залповый)
Источник № 0011	Технологическое стравливание с обвязки Узла редуцирования газа после регулятора давления газа (залповый)
Источник № 6001	Парковочная площадка на 5 машино/мест
Линейная часть газопровода-перемычки	
Источник № 0012	Продувочная свеча КУ-1 (залповый), продувка и стравливание газа с газопровода-перемычки
Источник № 0013	Продувочная свеча КУ-5 (залповый), продувка и стравливание газа с газопровода-перемычки

Группы суммации Загрязняющих веществ представлены в Таблице 4.2.1.1.

Таблица 4.2.1.1.

Таблица групп суммаций

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
6007	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
6037	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
	1325	Формальдегид (Метаналь) (609)
6044	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)



<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 121 из 273

Таблица 4.2.1.2.

Перечень загрязняющих веществ на период эксплуатации.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,103	0,435	7,245
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,017	0,071	0,785
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,009	0,038	0,506
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,01	0,057	0,76
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,071551	1,9303	160,856056
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,09	0,38	0,08424
0410	Метан (727*)				50		6722,27776	182,333	2,4311048
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		62,09996	1,685	0,022463
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		0,031904	0,001	0,00001819
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,0000002	0,0000008	0,5
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)		1	0,5		3	1,987	0,008	0,01066
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,002	0,008	0,51
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,16352	0,00442	58,86048
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,04559	0,19004	0,12669
	В С Е Г О :						6786,908285	187,1407608	232,697712
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Общее количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период эксплуатации, составит: **187,1408 т/год.**

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников производились на основании технических характеристик применяемого оборудования в соответствии с отраслевыми нормами технологического проектирования и отраслевыми методическими указаниями и рекомендациями по определению выбросов вредных веществ в атмосферу. Геометрические характеристики и параметры газовой смеси источников были приняты по технико-технологическим данным разделов проекта, по аналогичным видам оборудования, а также расчётным путём. Расход материалов, время работы приняты на основании проектных решений и исходных данных Заказчика.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>ИСА</div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 122 из 273

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников выброса представлены в виде таблицы 4.2.1.3.

Таблица составлена с учетом Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.





<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div>ПОДРЯДЧИК</div> <div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 123 из 273



Таблица 4.2.1.3.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов допустимых выбросов окружающую среду на период эксплуатации.

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Числ о часов работ ы в году	Наи мено вани е исто чника а выб роса вред ных вещ еств	Но мер ист очн ика выб рос ов на кар те- схе ме	Высот а источ ника выбро сов, м	Диа мет р уст ья тру бы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наим енова ние газооч истны х устан овок, тип и мероп рияти я по сокраще нию выбро сов	Вещ ство, по кото рому произ води тся газо очистк а	Коефф и- циент обеспе ченности газо- очистк ой, %	Среднежспл уа- тационная степень очистки/ максимальна я степень очистки, %	Код вещест ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достии- жения НДВ
												точ.истг./1- го конца линейного источника /центра площадного источника	2-го конца линейног о источник а / длина, ширина площадно го источник а	X1	Y1										
		Наимено вание	Кол ичес тво, шт.						Скорос ть, м/с	Объе м смес и, м3/с	Темп е- ратур а смеси , оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/м3	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
001		Дизельная электростанц ия ДЭС- 45кВт	1	720	труба	0001	3	0,1	33,1	0,26	557	-517	-302							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,103	1204,424	0,2898	2022
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,017	198,788	0,0471	2022
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,009	105,241	0,0253	2022
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01	116,934	0,038	2022
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,09	1052,409	0,25272	2022
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0,000002	0,002	0,0000005	2022
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002	23,387	0,0051	2022
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C):	0,045	526,205	0,1264	2022

ЗАКАЗЧИК  УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»																		ПОДРЯДЧИК 
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС																		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.									Дата выпуска: 01.06.2021 г.									стр. 124 из 273



																				Растворитель РПК-265П) (10)					
001		Бак (резервуар) для хранения дизтоплива для ДЭС-45кВт	1	720	клапан	0002	3	0,05	0,15	0,0003	30	-517	-302							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000001	3,7	0,00001	2022
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00059	2182,784	0,00029	2022	
001		Блок дозирования метанола с емкостью хранения, 3 куб.м	1		клапан	0003	4	0,05	3,57	0,007	30	-515	-319							1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1,987	315050,235	0,00533	2022
001		Свеча Ду50 емкости хранения конденсата узла очистки,3 куб.м (залповый)	1		свеча	0004	3	0,05	10,19	0,02	35	-514	-288							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00009	5,077	0,000000224	2022
																			0410	Метан (727*)	0,43088	24306,051	0,00812	2022	
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00398	224,513	0,000075	2022	
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000002	0,113	0,00000004	2022	
																			1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00021	11,846	0,000000512	2022	
001		Слив с емкости хранения конденсата узла очистки, 3 куб.м (залповый)	1		рукав	0005	2	0,05	10,19	0,02	35	-514	-288							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00009	5,077	0,000000224	2022
																			0410	Метан (727*)	0,43088	24306,051	0,00812	2022	

ЗАКАЗЧИК  УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»										ПОДРЯДЧИК 			
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС													
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.					Дата выпуска: 01.06.2021 г.					стр. 125 из 273			

																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00398	224,513	0,000075	2022
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000002	0,113	0,00000004	2022
																			1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00021	11,846	0,000000512	2022
001		Технологическое сравнение из входного коллектора УРГ (залповый)	1		свеча	0006	6	0,15	11,83	0,209	35	-529	-292						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00144	7,773	0,00346	2022
																			0410	Метан (727*)	135,728	732674,764	0,3257	2022
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,254	6769,231	0,003	2022
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001	5,398	0,0000015	2022
																			1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00329	17,76	0,000008	2022
001		Технологическое сравнение из выходного коллектора УРГ (залповый)	1		свеча	0007	6	0,3	2,96	0,209	35	-529	-292						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00108	5,83	0,0026	2022
																			0410	Метан (727*)	101,886	549991,903	0,2445	2022
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	5079,622	0,0023	2022
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0005	2,699	0,0000011	2022
																			1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00247	13,333	0,000006	2022

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div>ПОДРЯДЧИК</div> <div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 126 из 273



001	Технологическое срабатывание газа с узла очистки газа (залповый)	1	свеча	0008	4,5	0,025	407,44	0,2	35	-529	-292							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00839	47,328	0,060433	2022
																		0410	Метан (727*)	790,401	4458672,308	5,7094	2022
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	7,302	41190,769	0,053	2022
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,004	22,564	0,000026	2022
																		1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПИМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,01918	108,195	0,000138	2022
001	Технологический сброс с аккумулятора импульсного газа (залповый)	1	свеча	0009	6	0,05	213,9	0,42	35	-514	-288							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00089	2,391	0,002135	2022
																		0410	Метан (727*)	83,501	224300,611	0,2141	2022
																		0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,771	2071,062	0,002	2022
																		0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0004	1,074	0,000001	2022
																		1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПИМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00203	5,453	0,000005	2022
001	Технологическое срабатывание с обвязки Узла редуцирования газа до регулятора давления (залповый)	1	свеча	0010	6,5	0,025	692,64	0,34	35	-523	-309							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00236	7,831	0,00566	2022

ЗАКАЗЧИК 	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»					ПОДРЯДЧИК 	
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС						
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.					Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 127 из 273

																			0410	Метан (727*)	222,133	737092,91 ₁	0,5353	2022
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,052	6809,05	0,0049	2022
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001	3,318	0,0000024	2022
																			1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПИМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00539	17,885	0,000013	2022
001		Технологическое сравнение с объектом. Удаление газа после регулятора давления (залповый)	1		свеча	0011	6,5	0,025	346,32	0,17	35	-523	-309						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0012	7,964	0,00287	2022
																			0410	Метан (727*)	113,297	751895,62 ₆	0,2855	2022
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,047	6948,416	0,0026	2022
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001	6,637	0,0000013	2022
																			1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПИМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00274	18,184	0,000007	2022
002		Продувочная свеча КУ-1 (залповый), продувка и сравнение газа с газопровода перемычки	1		свеча	0012	3	0,3	46,69	3,3	35	-987	69						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,02302	7,87	0,4972	2022
																			0410	Метан (727*)	2167,91	741165,81 ₂	47,1029	2022
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	20,027	6846,838	0,4351	2022

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div>ПОДРЯДЧИК</div> <div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 128 из 273

																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,01	3,419	0,0002112	2022
																			1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПИМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,05261	17,986	0,001136	2022
002		Продувочная свеча КУ-5 (залповый), продувка и стравливание газа с газопровода перемычки	1		свеч а	0013	3	0,15	265,96	4,7	35	-494	-324						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03299	7,919	0,71248	2022
																			0410	Метан (727*)	3106,56	745709,984	67,1216	2022
																			0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	28,698	6888,773	0,6201	2022
																			0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,014	3,361	0,000301	2022
																			1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПИМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,07539	18,097	0,001629	2022
001		Парковочная площадка	1		вых лопн ые труб ы	6001	2				35	-523	-316	1	1				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,004771			2022
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000775			2022
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000228			2022
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,001828			2022
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,311197			2022
																			2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,022588			2022
																			2732	Керосин (654*)	0,003889			2022

<div><div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-</div><div>ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 129 из 273

4.2.2. Передвижные источники на период эксплуатации

Так как проектируемые площадки и источники выбросов ЗВ будут обслуживаться персоналом действующих подразделений УМГ «Актобе» с использованием имеющегося автотранспорта на балансе УМГ «Актобе» влияние выбросов и расход топлива для автотранспорта учтен в действующей природоохранной проектной документации УМГ «Актобе». Плата за загрязнение от передвижных источников рассчитывается по факту потребления топлива.

Значения удельных выбросов загрязняющих веществ от передвижных источников на парковочной площадке учтены в расчете рассеивания.

4.2.3. Аварийные и залповые выбросы

Наиболее опасными являются следующие возможные **аварийные ситуации** нарушение герметичности.

Краткая характеристика условий, при которых возможны аварийные выбросы:

- коррозионные повреждения трубопровода (наружные, возникающие вследствие естественного старения покрытия или некачественного нанесения изоляции при строительстве);
- брак строительно-монтажных работ (некачественное выполнение монтажных стыков; механические несквозные повреждения трубы - вмятины, царапины, задиры);
- заводские бракованные трубы (наличие дефектов в металле труб и др.);
- нарушение графика контроля за техническим состоянием.

Детальные мероприятия по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуациях должны быть отражены в инструкциях, согласованы в соответствующих государственных органами.

При проектировании и прокладке газопровода будут учтены все требования, предъявляемые СНиПами и другими документами к запроектированным трубопроводам: метод прокладки, конструктивные требования, способы пересечения линейных объектов и коммуникаций, организация охранной полосы и др., что позволит снизить вероятность возникновения аварийных ситуаций.

Предусмотренные проектом конструкции и сооружения обеспечат принятие надлежащих и срочных мер в случае возникновения аварийных ситуаций. При проектировании и эксплуатации сооружений будут приняты во внимание вредные воздействия от газов, будут учитываться международные постановления и инструкции РК, предприняты всевозможные меры для недопущения, предотвращения аварийных ситуаций и минимизации ущерба при произошедших авариях, что будет достигаться соответствующими технологическими решениями, выделением необходимых средств на проведение плановых и внеплановых мероприятий по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуаций.

Залповые выбросы подлежат нормированию и отображены во всех сводных таблицах данной главы ООС.

Залповые выбросы - это выбросы, во много раз превышающие по мощности средние выбросы производства. Их наличие предусматривается технологическим регламентом и обусловлено проведением отдельных стадий определенных технологических процессов.

К залповым выбросам при эксплуатации новых источников выброса ЗВ на газопроводе-перемычке в штатном режиме можно отнести стравливание газа через продувочные и сбросные свечи при проведении технологических операций.



<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 130 из 273



Таблица 4.2.3.1

Перечень источников залповых выбросов на период эксплуатации

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование веществ	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов,
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
№ 0004 Свеча Ду50 емкости хранения конденсата узла очистки, 3 куб.м (залповый)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00009	0,00009	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Метан (727*)	0,43088	0,43088	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00398	0,00398	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000002	0,000002	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00021	0,00021	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
№ 0005 Слив с емкости хранения конденсата узла очистки, 3 куб.м (залповый)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00009	0,00009	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Метан (727*)	0,43088	0,43088	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00398	0,00398	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,000002	0,000002	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00021	0,00021	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
№ 0006 Технологическое стравливание из входного коллектора УРГ (залповый)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00144	0,00144	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Метан (727*)	135,728	135,728	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,254	1,254	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,001	0,001	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00329	0,00329	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
№ 0007 Технологическое стравливание из выходного коллектора УРГ (залповый)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00108	0,00108	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Метан (727*)	101,886	101,886	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,941	0,941	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0005	0,0005	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00247	0,00247	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>ИСА</div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-</div><div>ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 131 из 273

№ 0008 Технологическое сравнение газа с узла очистки газа (залповый)	Сероводород (Дигидро- сульфид) (518)	0,00839	0,00839	4 раза в год	≈0,5 час/30 мин	
	Метан (727*)	790,401	790,401	4 раза в год	≈0,5 час/30 мин	
	Смесь углеводородов пределных C1-C5 (1502*)	7,302	7,302	4 раза в год	≈0,5 час/30 мин	
	Смесь углеводородов пределных C6-C10 (1503*)	0,004	0,004	4 раза в год	≈0,5 час/30 мин	
	Смесь природных мер- каптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,01918	0,01918	4 раза в год	≈0,5 час/30 мин	
№ 0009 Технологический сброс с аккумулятора импульсного газа (залпо- вый)	Сероводород (Дигидро- сульфид) (518)	0,00089	0,00089	4 раза в год	≈0,5 час/30 мин	
	Метан (727*)	83,501	83,501	4 раза в год	≈0,5 час/30 мин	
	Смесь углеводородов пределных C1-C5 (1502*)	0,771	0,771	4 раза в год	≈0,5 час/30 мин	
	Смесь углеводородов пределных C6-C10 (1503*)	0,0004	0,0004	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Смесь природных мер- каптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00203	0,00203	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
№ 0010 Технологическое сравнение с обвязки Узла редуцирования газа до регулятора давления (залповый)	Сероводород (Дигидро- сульфид) (518)	0,00236	0,00236	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Метан (727*)	222,133	222,133	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Смесь углеводородов пределных C1-C5 (1502*)	2,052	2,052	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Смесь углеводородов пределных C6-C10 (1503*)	0,001	0,001	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Смесь природных мер- каптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00539	0,00539	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
№ 0011 Технологическое сравнение с обвязки Узла редуцирования газа после регулятора давле- ния (залповый)	Сероводород (Дигидро- сульфид) (518)	0,0012	0,0012	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Метан (727*)	113,297	113,297	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Смесь углеводородов пределных C1-C5 (1502*)	1,047	1,047	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Смесь углеводородов пределных C6-C10 (1503*)	0,001	0,001	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
	Смесь природных мер- каптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00274	0,00274	4 раза в год	≈0,25 час/15 мин	
№ 0012 Продувочная свеча КУ-1 (залповый), продувка и сравнение газа с газопровода пере- мычки	Сероводород (Дигидро- сульфид) (518)	0,02302	0,02302	12 раз в год	≈0,5 час/30 мин	
	Метан (727*)	2167,91	2167,91	12 раз в год	≈0,5 час/30 мин	
	Смесь углеводородов пределных C1-C5 (1502*)	20,027	20,027	12 раз в год	≈0,5 час/30 мин	
	Смесь углеводородов пределных C6-C10 (1503*)	0,01	0,01	12 раз в год	≈0,5 час/30 мин	
	Смесь природных мер-	0,05261	0,05261	12 раз в	≈0,5 час/30 мин	

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 132 из 273

	каптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			год		
№ 0013 Продувочная свеча КУ-5 (залповый), продувка и стравливание газа с газопровода перемычки	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,03299	0,03299	12 раз в год	≈0,5 час/30 мин	
	Метан (727*)	3106,56	3106,56	12 раз в год	≈0,5 час/30 мин	
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	28,698	28,698	12 раз в год	≈0,5 час/30 мин	
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,014	0,014	12 раз в год	≈0,5 час/30 мин	
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,07539	0,07539	12 раз в год	≈0,5 час/30 мин	

4.2.4. Анализ результатов расчетов выбросов на период эксплуатации

На период эксплуатации выявлено 14 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: организованных – 13 ед, неорганизованных – 1 ед.

4.2.5. Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере в период эксплуатации

Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосфере и расчет величин приземных концентраций выполнены с помощью унифицированной программы расчета загрязнения атмосферы УПРЗА "ЭРА-Воздух" v3.0 фирмы НПП "Логос-Плюс", Новосибирск. В расчетах применяется "Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий" РНД 211.2.01.01-97 и рекомендованная в Республике Казахстан.

Параметры расчётного прямоугольника на период эксплуатации:

- ширина x высота – 6000 * 3200 м.;
- шаг расчётной сетки – 200 м.;
- масштаб - 1:14000 (в 1 см 140 метров).

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам, карта изолиний приземных концентраций и результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в табличном виде представлены в Приложении 19.

Расчет рассеивания проводился отдельно для периода эксплуатации по летнему и зимнему периодам.

Фоновые концентрации в расчёте рассеивания не учитывались на основании писем по фоновым загрязнениям выданное РГП «Казгидромет» № 03-09/3962 от 21.12.2020 г., (Приложение 6).

Метеорологические характеристики, коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере согласно справки с климатическими данными выданной РГП «Казгидромет» № 03-09/3962 от 21.12.2020 г., представлены в Приложении 7 и таблице:

Климатические характеристики для МС Аяккум (Шалкарский район)

Наименование характеристик	Величина
А Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы,	200
Коэффициент рельефа местности	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха	+33,9

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 133 из 273

наиболее жаркого месяца года, град.С	
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-13,8
Среднегодовая роза ветров, %	
С	8
СВ	15
В	18
ЮВ	13
Ю	8
ЮЗ	10
З	14
СЗ	14
Среднегодовая скорость ветра, м/с	2,5
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	7

При расчетах уровня загрязнения приняты следующие критерии качества атмосферного воздуха:

- максимально-разовые (ПДК м.р.);
- ориентировочные безопасные уровни воздействия - ОБУВ.

Для веществ, которые не имеют ПДК_{м.р.}, согласно п.8.1. РНД 211.2.01.01-97 приняты значения ориентировочно безопасных уровней загрязнения воздуха (ОБУВ).

Расчеты выполнены по всем загрязняющим веществам и группам веществ, обладающих при совместном присутствии суммирующим вредным действием, с учетом более худших условий для рассеивания загрязняющих веществ: в теплый период года.



Расчет рассеивания произведен с учетом жилой зоны, санитарно-защитной зоны и контрольной точки на КС-10. По результатам расчета рассеивания загрязняющих веществ на жилой зоне, СЗЗ и контрольной точке КС-10 превышений ПДК загрязняющих веществ нет.

Расчет рассеивания ЗВ на период эксплуатации проведен без учета залповых источников выброса согласно п. 19 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63: «для залповых выбросов, которые являются составной частью технологического процесса, оценивается разовая и суммарная за год величина (г/с, т/год). Максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются».

Расчёт рассеивания на период эксплуатации в летний период

Анализ расчётов рассеивания показал, что на этапе эксплуатации загрязняющим веществом с максимальной удаленностью изолинии 1ПДК от территории УРГ является группа метанол. Максимальная удалённость изолинии 1 ПДК от территории УРГ составила 340 метров всеверо- восточном направлении.

Результаты рассеивания ЗВ в летний период

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-</div><div>ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 134 из 273

< Код	Наименование	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Терр...	!
0301	Азота (IV) диоксид (Азота д	0.81284	0.05719	0.02383	0.06648	#	С
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид	0.06697	0.00471	0.00196	0.00548	#	С
0328	Углерод (Сажа, Углерод че	0.13343	0.00370	0.00138	0.00463	#	С
0330	Сера диоксид (Ангидрид се	0.04086	0.00258	0.00109	0.00297	#	С
0333	Сероводород (Дигидросулф	-Min-	-Min-	-Min-	-Min-	#	С
0337	Углерод оксид (Окись угле	0.24992	0.01014	0.00492	0.01113	#	С
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир	0.04245	0.00121	0.00045	0.00152	#	С
1052	Метанол (Метилловый спирт	4.04195	0.16640	0.06541	0.19000	#	С
1325	Формальдегид (Метаналь)	0.05719	0.00419	0.00173	0.00489	#	С
2704	Бензин (нефтяной, малосер	0.01662	0.00061	0.00031	0.00066	#	С
2732	Керосин (654*)	0.01192	0.00043	0.00022	0.00047	#	С
2754	Алканы C12-19 /в пересчет	0.06536	0.00477	0.00198	0.00556	#	С
6007	0301 + 0330	0.85322	0.05977	0.02493	0.06945	#	С
6037	0333 + 1325	0.05741	0.00421	0.00174	0.00490	#	С
6044	0330 + 0333	0.04108	0.00259	0.00110	0.00298	#	С

Расчёт рассеивания на период эксплуатации в зимний период

Анализ расчётов рассеивания показал, что на этапе эксплуатации загрязняющим веществом с максимальной удаленностью изолинии 1ПДК от территории УРГ является группа метанол. Максимальная удалённость изолинии 1 ПДК от территории УРГ составила 385 метров всеверо- восточном направлении.

Результаты рассеивания ЗВ в зимний период

< Код	Наименование	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Терр...	!
0301	Азота (IV) диоксид (Азота д	0.80904	0.05709	0.02382	0.06634	#	С
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид	0.06666	0.00470	0.00196	0.00547	#	С
0328	Углерод (Сажа, Углерод че	0.13296	0.00370	0.00138	0.00464	#	С
0330	Сера диоксид (Ангидрид се	0.04069	0.00257	0.00109	0.00296	#	С
0333	Сероводород (Дигидросулф	-Min-	-Min-	-Min-	-Min-	#	С
0337	Углерод оксид (Окись угле	0.24963	0.01012	0.00492	0.01111	#	С
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир	0.04229	0.00122	0.00045	0.00152	#	С
1052	Метанол (Метилловый спирт	4.95504	0.19067	0.09768	0.20524	#	С
1325	Формальдегид (Метаналь)	0.05692	0.00419	0.00173	0.00488	#	С
2704	Бензин (нефтяной, малосер	0.01662	0.00061	0.00031	0.00066	#	С
2732	Керосин (654*)	0.01192	0.00043	0.00022	0.00047	#	С
2754	Алканы C12-19 /в пересчет	0.06591	0.00479	0.00197	0.00559	#	С
6007	0301 + 0330	0.84926	0.05966	0.02492	0.06931	#	С
6037	0333 + 1325	0.05732	0.00420	0.00174	0.00490	#	С
6044	0330 + 0333	0.04108	0.00259	0.00110	0.00298	#	С

В целом можно утверждать, что деятельность по эксплуатации проектируемого объекта не окажет негативного влияния на ближайшие населённые пункты и окружающую среду, а воздействие от эксплуатации на атмосферный воздух от залповых источников будет кратковременным.

Необходимость расчета приземных концентраций по веществам приведена в таблицах

Таблица 4.2.5.1

Необходимость расчета приземных концентраций по веществам

на период эксплуатации

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопас. УВ,мг/м3	Выброс вещества, г/с (М)	Среднезвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>ИСА</div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-</div><div>ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 135 из 273

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		0,017775	2,96	0,0444	Нет
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		0,009228	2,98	0,0615	Нет
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0,401197	2,22	0,0802	Нет
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		0,0000002	3	0,020	Нет
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1	0,5		1,987	4	1 987	Да
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		0,022588	2	0,0045	Нет
2732	Керосин (654*)			1,2	0,003889	2	0,0032	Нет
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0,04559	3	0,0456	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		0,107771	2,96	0,5389	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		0,011828	2,85	0,0237	Нет
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			0,000001	3	0,0001	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		0,002	3	0,040	Нет
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при H>10 и >0.1 при H<10, где H - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: $\frac{\sum(H_i \cdot M_i)}{\sum M_i}$, где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с								
2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								



4.2.6. Предложения по установлению нормативов допустимых выбросов на период эксплуатации

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для каждого конкретного источника загрязнения атмосферы при условии, что выбросы вредных веществ от него и от совокупности других источников предприятия, с учетом их рассеивания и перспективы развития предприятия, не создадут приземные концентрации, превышающие установленные нормативы качества (ПДК) для населенных мест.

Согласно п. 19 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 для залповых выбросов, которые являются составной частью технологического процесса, оценивается разовая и суммарная за год величина (г/с, т/год). Максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного (регламентного) режима работы оборудования (т/год).

Расчётные значения выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации можно признать нормативами допустимых выбросов для данного объекта.

С учетом технологических срабатываний, которые являются залповыми выбросами нормативы допустимых выбросов составляют: 187,1408 т/год.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-</div><div>ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 136 из 273

4.2.7. Организация контроля за выбросами

Контроль за соблюдением установленных величин НДВ должен осуществляться в соответствии с рекомендациями РНД 211.2.02.02-97 и РНД 211.3.01.06-97. Различают 2 вида контроля: государственный и производственный.

Ответственность за организацию контроля и своевременную отчетность по результатам возлагается на администрацию предприятия. Результаты контроля заносятся в журналы учета, включаются в технические отчеты предприятия и учитываются при оценке его деятельности.

Контроль выбросов осуществляется лабораторией предприятия, либо организацией, привлекаемой предприятием на договорных началах. При необходимости дополнительные контрольные исследования осуществляются территориальными контрольными службами: областным управлением охраны окружающей среды, областной СЭС.

Контроль за соблюдением нормативов НДВ может проводиться на специально оборудованных точках контроля, на источниках выбросов и контрольных точках. Для определения частоты планового государственного контроля предприятия определяют категорию опасности вещества.

Соответствие величин фактических выбросов источника загрязнения атмосферы нормативным значениям надо проверять инструментальными или инструментально-лабораторными методами во всех случаях, когда для этого имеются технические возможности.

Категория опасности определяется в зависимости от критериев опасности выбрасываемых загрязняющих веществ.

Все источники, выбрасывающие ЗВ и подлежащие контролю, делятся на две категории. К первой категории относятся источники, для которых при $C_m / ПДК > 0,5$ выполняется неравенство:

$$M / (ПДК \cdot H) > 0,01$$

Где M – максимально-разовый выброс ЗВ из источника, г/с,



H – высота источника, м. Причем, если $H < 10$ м, то $H = 10$ м.

Источники первой категории, вносящее наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха, подлежат систематическому контролю не реже 1 раза в квартал. Все остальные источники относятся ко второй категории и контролируются эпизодически 1 раз в год. Расчет категории источников приведен в таблице 4.2.7.1

Таблица 4.2.7.1.

Расчет категории источников, подлежащих контролю на период эксплуатации.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДК _{м.р} (ОБУВ, ПДК _{с.с.}) мг/м ³	Масса выброса (М) с учетом очистки, г/с	$\frac{M \cdot 100}{ПДК \cdot H \cdot (100 - КПД)}$	Максимальная приземная концентрация (С _м) мг/м ³	$\frac{C_m \cdot 100}{ПДК \cdot (100 - КПД)}$	Категория источника
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Площадка 1										
0001	труба	3		0301	0,2	0,103	0,0515	0,2096	1,048	1
				0304	0,4	0,017	0,0043	0,0346	0,0865	2

ЗАКАЗЧИК  УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»						ПОДРЯДЧИК ЭЛЕКТРО-  ХСБМ			
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС									
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.			Дата выпуска: 01.06.2021 г.			стр. 137 из 273			

				0328	0,15	0,009	0,006	0,0549	0,366	2
				0330	0,5	0,01	0,002	0,0204	0,0408	2
				0337	5	0,09	0,0018	0,1832	0,0366	2
				0703	***0,000001	0,0000002	0,002	0,000001	0,1	2
				1325	0,05	0,002	0,004	0,0041	0,082	2
				2754	1	0,045	0,0045	0,0916	0,0916	2
0002	клапан	3		0333	0,008	0,000001	0,00001	0,00001	0,0013	2
				2754	1	0,00059	0,0001	0,0082	0,0082	2
0003	клапан	4		1052	1	1,987	0,1987	14,082	14,082	1
0004	свеча	3		0333	0,008	0,00009	0,0011	0,0012	0,15	2
				0410	*50	0,43088	0,0009	5,9751	0,1195	2
				0415	*50	0,00398	0,00001	0,0552	0,0011	2
				0416	*30	0,000002	0,00000001	0,00003	0,000001	2
				1716	0,00005	0,00021	0,42	0,0029	58	1
0005	рукав	2		0333	0,008	0,00009	0,0011	0,0032	0,4	2
				0410	*50	0,43088	0,0009	15,3895	0,3078	2
				0415	*50	0,00398	0,00001	0,1422	0,0028	2
				0416	*30	0,000002	0,00000001	0,0001	0,000003	2
				1716	0,00005	0,00021	0,42	0,0075	150	1
0006	свеча	6		0333	0,008	0,00144	0,018	0,004	0,5	2
				0410	*50	135,728	0,2715	373,47	7,4694	1
				0415	*50	1,254	0,0025	3,4505	0,069	2
				0416	*30	0,001	0,000003	0,0028	0,0001	2
				1716	0,00005	0,00329	6,58	0,0091	182	1
0007	свеча	6		0333	0,008	0,00108	0,0135	0,0062	0,775	1
				0410	*50	101,886	0,2038	588,0826	11,7617	1
				0415	*50	0,941	0,0019	5,4314	0,1086	2
				0416	*30	0,0005	0,000002	0,0029	0,0001	2
				1716	0,00005	0,00247	4,94	0,0143	286	1
0008	свеча	4,5		0333	0,008	0,00839	0,1049	0,0035	0,4375	2
				0410	*50	790,401	1,5808	332,4662	6,6493	1
				0415	*50	7,302	0,0146	3,0714	0,0614	2
				0416	*30	0,004	0,00001	0,0017	0,0001	2
				1716	0,00005	0,01918	38,36	0,0081	162	1
0009	свеча	6		0333	0,008	0,00089	0,0111	0,0002	0,025	2
				0410	*50	83,501	0,167	22,7938	0,4559	2
				0415	*50	0,771	0,0015	0,2105	0,0042	2
				0416	*30	0,0004	0,000001	0,0001	0,000003	2
				1716	0,00005	0,00203	4,06	0,0006	12	1
0010	свеча	6,5		0333	0,008	0,00236	0,0295	0,0004	0,05	2
				0410	*50	222,133	0,4443	33,6612	0,6732	1
				0415	*50	2,052	0,0041	0,311	0,0062	2
				0416	*30	0,001	0,000003	0,0002	0,00001	2
				1716	0,00005	0,00539	10,78	0,0008	16	1

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>ИНТЕРГАС CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-</div><div>ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 139 из 273

Таблица 4.2.7.3.

**Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения
в летний период этапа эксплуатации**

Код вещ- ства/ груп- пы сум- ма- ции	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная кон- центрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной призем- ной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принад- лежность источника (производ- ство, цех, участок)
		в жилой зоне	В пределах зоны воздействия	в жилой зоне X/Y	В пределах зоны воз- дейст- вия X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	Область воздей- ствия	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2021 год)									
Загрязняющие вещества:									
1052	Метанол (Мети- ловый спирт) (338)	0,0654126/0,065412 6	0,1664036/0,166403 6	-835/ 1328	241/-974	0003	100	100	Узел реду- цирования газа
Группы суммации:									
Примечание: * перед координатами точки означает, что она принадлежит зоне с особыми условиями. Расчетную концентрацию в таких точках надо сравнивать с 0.8 экологического норматива качества									

В соответствии с нормативными требованиями на предприятии должен осуществляться производственный контроль, ответственность за проведение которого ложится на руководство предприятия.

План-график контроля составляется экологической службой предприятия.



Ввиду наличия на период эксплуатации только залповых и передвижных источников выброса, контроль за соблюдением нормативов НДВ необходимо проводить один раз в квартал в рамках производственного экологического контроля инструментальным и расчетным методом.

План-график контроля за соблюдением нормативов НДВ на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации представлены в таблице 4.2.7.4.



Таблица 4.2.7.4.

**План-график контроля нормативов НДВ на источниках выбросов
на период эксплуатации**

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м ³		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	Узел редуцирования газа	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,103	1204,42378	Аттестованная лаборатория	4009

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 140 из 273

		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,017	198,788391	Аттестованная лаборатория	4009
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,009	105,240913	Аттестованная лаборатория	4104
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,01	116,934348	Аттестованная лаборатория	4003
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,09	1052,40913	Аттестованная лаборатория	4010
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,0000002	0,00233869	Аттестованная лаборатория	4016
		Формальдегид (Метаналь) (609)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,002	23,3868695	Аттестованная лаборатория	4020
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,045	526,204565	Аттестованная лаборатория	4018
0002	Узел редуцирования газа	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,000001	3,6996337	Аттестованная лаборатория	4018
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,00059	2182,78388	Аттестованная лаборатория	4018
0003	Узел редуцирования газа	Метанол (Метиловый спирт) (338)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	1,987	315050,235	Аттестованная лаборатория	4018
0004	Узел редуцирования газа	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,00009	5,07692308	Эколог предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,43088	24306,0513	Эколог предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,00398	224,512821	Эколог предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,000002	0,11282051	Эколог предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,00021	11,8461538	Эколог предприятия	Расчетный метод
0005	Узел редуцирования газа	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,00009	5,07692308	Эколог предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,43088	24306,0513	Эколог предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,00398	224,512821	Эколог предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,000002	0,11282051	Эколог предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,00021	11,8461538	Эколог предприятия	Расчетный метод
0006	Узел редуцирования газа	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,00144	7,77327935	Эколог предприятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	135,728	732674,764	Эколог предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	1,254	6769,23077	Эколог предприятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,001	5,39811066	Эколог предприятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,00329	17,7597841	Эколог предприятия	Расчетный метод
0007	Узел редуцирования газа	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,00108	5,82995951	Эколог предприятия	Расчетный метод

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 141 из 273

		Метан (727*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	101,886	549991,903	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,941	5079,62213	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,0005	2,69905533	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,00247	13,3333333	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,00839	47,3282051	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
0008	Узел редуцирования газа	Метан (727*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	790,401	4458672,31	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	7,302	41190,7692	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,004	22,5641026	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,01918	108,194872	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,00089	2,39072039	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
0009	Узел редуцирования газа	Метан (727*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	83,501	224300,611	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,771	2071,06227	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,0004	1,07448107	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,00203	5,45299145	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,00236	7,83107089	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
0010	Узел редуцирования газа	Метан (727*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	222,133	737092,911	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	2,052	6809,04977	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,001	3,31825038	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,00539	17,8853695	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,0012	7,9638009	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
0011	Узел редуцирования газа	Метан (727*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	113,297	751895,626	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	1,047	6948,41629	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,001	6,63650075	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,00274	18,1840121	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,02302	7,87008547	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
0012	Газопровод перемычка	Метан (727*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	2167,91	741165,812	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	20,027	6846,83761	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,02302	7,87008547	Эколог пред-приятия	Расчетный метод

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 142 из 273

0013	Газопровод перемычка	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,01	3,41880342	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,05261	17,9863248	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,03299	7,91903983	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Метан (727*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	3106,56	745709,984	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	28,698	6888,7725	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,014	3,36061102	Эколог пред-приятия	Расчетный метод
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	Один раз в квартал в рамках ПЭК	0,07539	18,0968903	Эколог пред-приятия	Расчетный метод

4.3. Санитарно-защитная зона

Период строительства:

Класс санитарной опасности в соответствии с санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденным приказом Министерства национальной экономики РК №237 от 20.03.2015 на период строительства не классифицируется.

Период эксплуатации:

Диаметр линейной части газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» - 720 мм. Минимальные СЗЗ и СР установлены в соответствии с Приложением 4 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденным приказом Министерства национальной экономики РК №237 от 20.03.2015 г., до населенных пунктов санитарный разрыв составляет 200 м, что соответствует 3-му классу санитарной опасности.

Минимальные СЗЗ и СР для подземных и наземных магистральных газопроводов

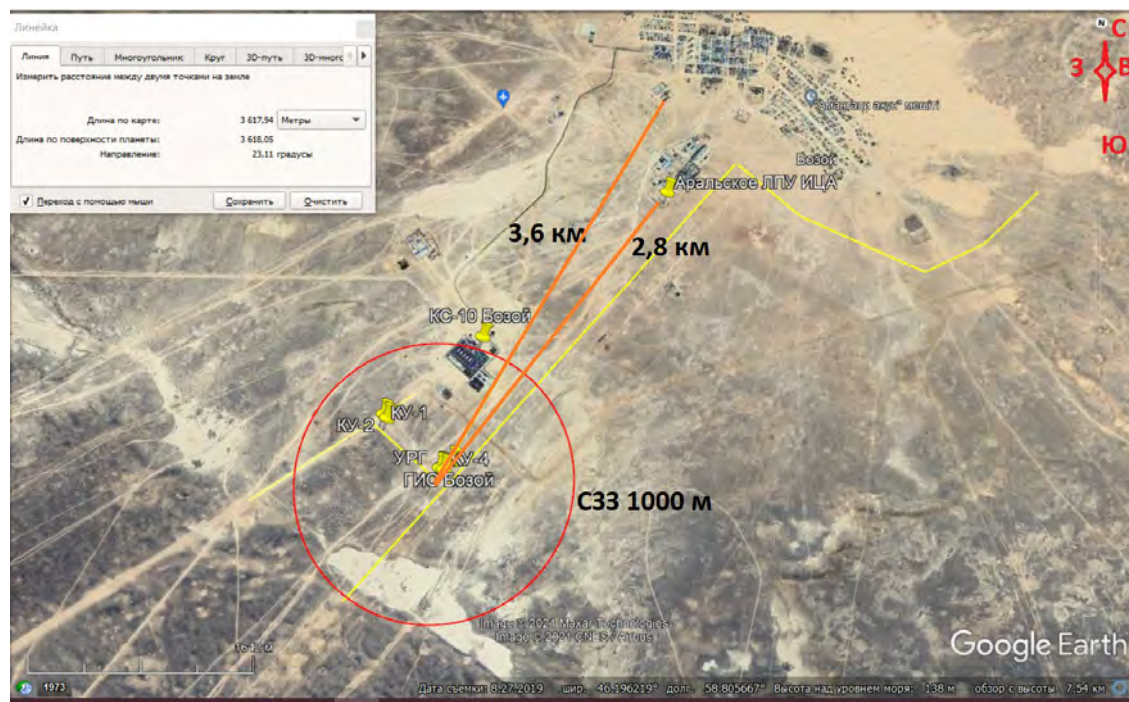
№ п/п	Элементы застройки, водоемы	Разрывы в метрах для трубопроводов 1-го и 2-го классов с диаметром труб в миллиметрах							
		1 класс						2 класс	
		до 300	300-600	600-800	800-1000	1000-1200	свыше 1200	до 300	свыше 300
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Города и другие населенные пункты; коллективные сады и дачные поселки; тепличные комбинаты; отдельные общественные здания с массовым скоплением людей	100	150	200	250	300	350	75	125
2	Отдельные малоэтажные здания; сельскохозяйственные поля и пастбища, полевые станы	75	125	150	200	225	250	75	100

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 143 из 273

3	Магистральные оросительные каналы, реки и водоемы; водозаборные сооружения	25	25	25	25	25	25	25	25
---	--	----	----	----	----	----	----	----	----

Для площадки Узла редуцирования газа на газопроводе-перемычке на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент», где осуществляется использование и хранение метанола в емкости, $V = 3 \text{ м}^3$ **минимальная санитарно-защитная зона установлена размером 1000 м** согласно п.п. 2 пункта 51 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденным приказом Министерства национальной экономики РК №237 от 20.03.2015 г.. **По санитарной классификации площадка УРГ является объектом 1 класса опасности.**

На рисунках 22 и 23 представлено размещение проектируемых объектов по отношению к ближайшей жилой зоне.



<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 144 из 273

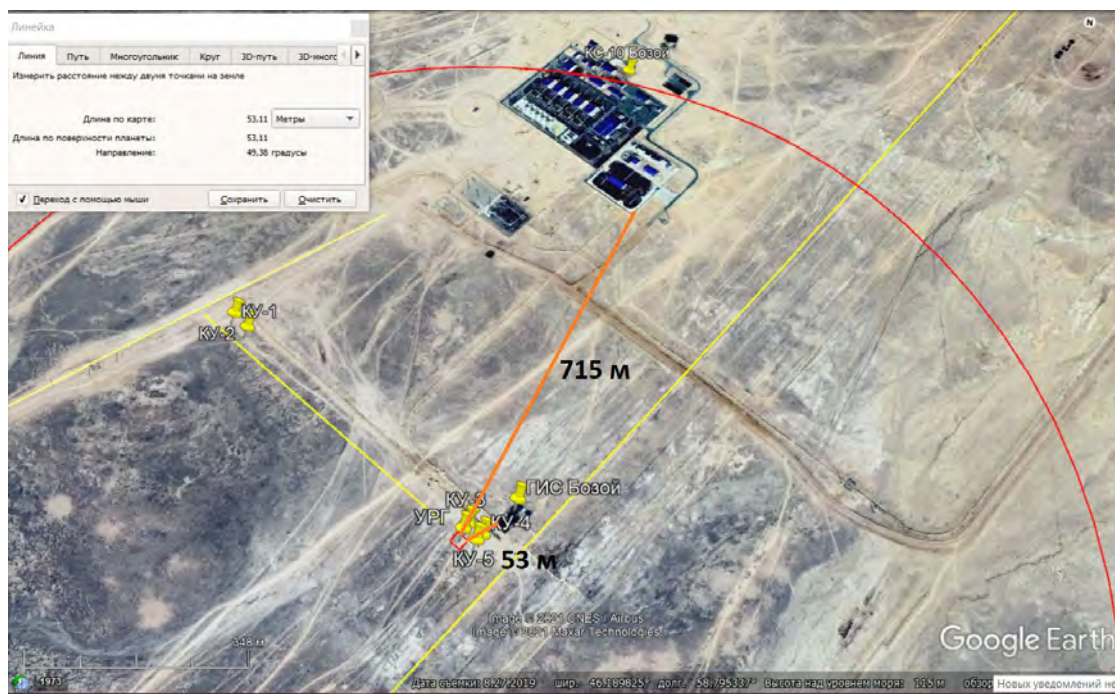


Рис. 22 Ситуационная схема размещения УРГ с СЗЗ по отношению к жилой зоне п. Бозой и Аральскому ЛПУ и КС-10

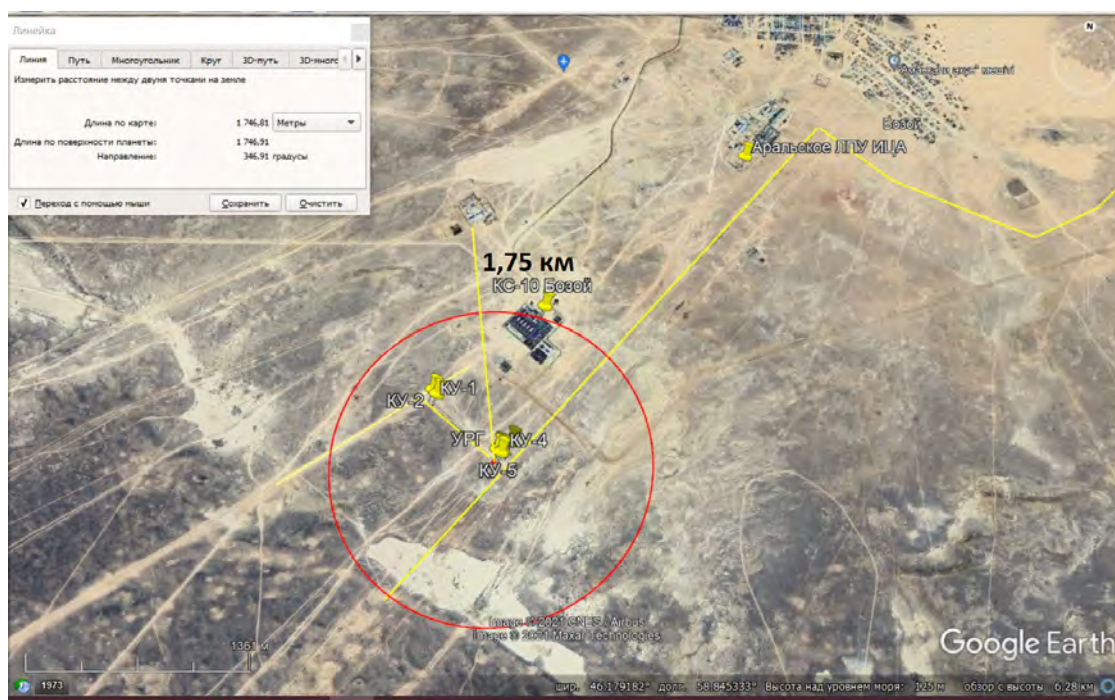


Рис. 23. Ситуационная схема размещения УРГ с СЗЗ по отношению к ближайшему отдельно стоящему зданию

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>ИНТЕРГАС СЕНТРАЛ АЗИЯ</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div>ПОДРЯДЧИК</div> <div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 145 из 273

4.4. Оценка воздействия на здоровье населения выбросов загрязняющих веществ

Оценка риска для здоровья населения при воздействии химических веществ на атмосферный воздух производится на основании Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденными приказом и.о. Министра здравоохранения РК № 237 от 20 марта 2015 года» и Приложение 1 к приказу Председателя Комитета по защите прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 13 декабря 2016 года № 193-ОД **«Методические рекомендации по проведению оценки риска здоровью населения от воздействия химических факторов» (далее Методические рекомендации).**

Проектируемый УРГ газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» расположен на расстоянии 1,7 км от отдельно стоящего здания, в северо-западном направлении, а также на расстоянии 715 м от действующей на МГ «Бухара-Урал» компрессорной станции КС-10.

Оценка риска для здоровья населения производится для проектируемого объекта на основании расчетов рассеивания в атмосфере проведенных в рамках оценки воздействия на атмосферный воздух согласно Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

На основании вышеизложенного без натурных исследований, согласно методических указаний, целесообразно провести предварительную скрининговую оценку, предусматривающую ускоренную характеристику риска на основе полученных в процессе исследований ограниченных данных.

Определение списка приоритетных загрязняющих веществ

Перечень приоритетных химических соединений, загрязняющих объекты окружающей среды в изучаемых населенных пунктах, формируется в два этапа:

1-й этап - составление максимально полного списка всех химических веществ, способных воздействовать на человека на исследуемой территории:

Согласно критериям опасности, в исследуемом перечне загрязняющих веществ, вырост которых учитывается в расчете рассеивания в атмосферном воздухе см. Таблица 4.4.1, имеются: - 1 чрезвычайно опасное вещество, относящееся к 1 классу опасности, - 11 высокоопасных вещества, относящиеся ко 2 классу опасности, - 12 умеренно опасных вещества, относящиеся к 3 классу опасности, - 8 малоопасных веществ, относящиеся к 4 классу, - 9 веществ с неустановленным классом опасности, см. Таблица 4.4.2.

Таблица 4.4.1.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДКм.р, мг/м ³	ПДКс.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,107771	0,2898	7,245
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,017775	0,0471	0,785
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,009228	0,0253	0,506

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div>ПОДРЯДЧИК</div> <div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 146 из 273

0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05	3	0,011828	0,038	0,76
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008		2	0,000001	0,00001	0,00125
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3	4	0,401197	0,25272	0,08424
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001	1	0,0000002	0,0000005	0,5
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1	0,5	3	1,987	0,00533	0,01066
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01	2	0,002	0,0051	0,51
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5	4	0,022588		
2732	Керосин (654*)			1,2	0,003889		
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1		4	0,04559	0,12669	0,12669
ВСЕГО:					2,6088672	0,7900505	10,52884

Таблица 4.4.2.

Класс опасности	Количество химических веществ	Выбросы		Класс опасности в % от общего количества выбросов
		т/год	%	
1	1	0,00000050	10	0,000063
2	3	0,29491	30	37,33
3	4	0,11573	40	14,6484
4	2	0,37941	20	48,02
нет класса	0	0,00000	0	0,00
ВСЕГО	10		100	100,000000

Как видно из данных таблиц 1 и 2, большую часть выбросов составляют вещества с третьим классом опасности.

2-й этап - составление списка приоритетных загрязнителей:

По критерию канцерогенности:

На этапе эксплуатации газопровода-перемычки загрязняющие вещества идентифицировались по канцерогенности по классификации Международного агентства по исследованию рака (МАИР), по классификации U.S.EPA (Агентство окружающей среды США) .

Классификационные группы МАИР:

2А= Агент (смесь) является вероятно канцерогенным для людей. Факторы внешнего воздействия вероятно канцерогенны для людей; 2В= Агент (смесь) является возможно канцерогенным для людей. Факторы внешнего воздействия возможны канцерогенны для людей; 3= Агент (смесь, факторы внешнего воздействия) не классифицируются как являющиеся канцерогенными для людей; 4= Агент (смесь, факторы внешнего воздействия) являются вероятно не канцерогенными для людей.

Классификация U.S.EPA 1986- 2005 г.г.: А= канцерогенный для людей; В1= вероятно канцерогенный (незначительные доказательства для человека); В2 = вероятно канцероген-

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 147 из 273

ный (достаточные доказательства у животных); ;С = потенциально канцерогенный для людей; С= не классифицируемый; D = доказано не канцерогенный.

Классификация U.S.EPA с 2005 г.: СН= канцерогенный для людей; LH = вероятно канцерогенный; SE = признак наличия канцерогенного потенциала; ; InI = недостаточно информации для оценки канцерогенного потенциала; NH = вероятно не канцерогенный.

Среди потенциальных химических канцерогенов рассматривались химические соединения, относящиеся по классификации МАИР к– 1, 2А, 2В группам, а по классификации U.S. EPA к–B1, B2, СН, LH группам.

При идентификации использованы материалы с официальных сайтов МАИР – база данных Международного агентства по изучению рака; U.S.EPA – база данных Агентства по охране окружающей среды США.

По наибольшему суммарному выбросу вещества:

Также одним из используемых критериев для определения списка приоритетных веществ, находящихся в окружающей среде, с учетом их воздействия на здоровье населения, является **суммарный выброс веществ**, составляющий не менее 90% от всех выбросов в атмосферу.

Обобщенные данные о наличии канцерогенных эффектов у исследуемых веществ и веществам имеющих наибольший суммарный выброс представлены в таблицах 4.4.3 и 4.4.4.



<div>ЗАКАЗЧИК</div> <div></div> <div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div> <div>УМГ «АКТОБЕ»</div> <div>АО «ИНТЕРГАЗ</div> <div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div>ПОДРЯДЧИК</div> <div></div> <div>ЭЛЕКТРО-</div> <div>ХСБМ «ХСБМ»</div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 148 из 273

Таблица 4.4.3.

Расчет индекса сравнительной неканцерогенной опасности

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс	Доля выбросов, %	CAS	Канцерогенность и Классификация по канцерогенности		Референтная безопасная концентрация для неканцерогенных эффектов мг/м3	TWс, весовой коэффициент неканцерогенного эффекта	Р, численность сотрудников КС и ГИС	Е величина условной экспозиции (масса тела, кг)	Индекс сравнительной опасности, HRI	Вклад суммарный HRI, %	Ранг по неканцерогенному действию
		вещества с учетом очистки, т/год, (М)			МАИ Р	US EPA							
301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2898	36,6811995	10102-44- 0	не канцероген		0,04	100	110	64	20,40192	67,9516835	1
304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0471	5,96164422	10102-43- 9	не канцероген		0,06	100	110	64	3,31584	11,0439072	2
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0253	3,20232694	1333-86-4	2B	нет в перечне	0,05	100	110	64	1,78112	5,93228983	4
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,038	4,80981912	7446-09-5	не канцероген		0,05	100	110	64	2,6752	8,91015864	3
333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00001	0,00126574	7783-06-4	нет	InI	0,008	1000	110	64	0,00704	0,02344779	10
337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,25272	31,9878286	630-08-0	не канцероген		3	1	110	64	0,17791488	0,59257244	8
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000005	6,3287E-05	50-32-8	2A	CH	0,000001	100000	110	64	0,0352	0,11723893	9
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,00533	0,67464042	67-56-1	не канцероген		1	101	110	64	0,37898432	1,26226466	6
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0051	0,64552836	50-00-0	2A	B1	0,05	100	110	64	0,35904	1,19583708	7
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,12669	16,0356838		не канцероген		1	10	110	64	0,8918976	2,97059999	5
	В С Е Г О :	0,7900505	100								30,0241568	100	



<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div>ПОДРЯДЧИК</div> <div></div> <div>«ХСБМ»</div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 149 из 273

Таблица 4.4.4.

Расчет индекса сравнительной канцерогенной опасности

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс	Доля выбросов,%	CAS	Канцерогенность и Классификация по канцерогенности		Фактор канцерогенного потенциала, SF	Wс,весовой коэффициент канцерогенного эффекта	Р, численность сотрудников КС и Депо	Е величина условной экспозиции (масса тела, кг)	Индекс сравнительной опасности, HRIc	Вклад суммарный HRIc, %	Ранг по канцерогенному действию
		вещества с учетом очистки, т/год, (М)			МАИР	US EPA							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0253	83,2223154	1333-86-4	2B	нет в перечне	0,0155	1000	110	64	17,8112	59,0349702	1
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000005	0,00164471	50-32-8	1	CH	0,31	1000	110	64	0,000352	0,0011667	3
13251	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0051	16,7760399	50-00-0	2A	B1	0,046	100	110	64	0,35904	1,190033	2
	Всего	0,0304005								Всего	30,170592	100	

<div>АКАЗЧИК</div> <div>СА</div> <div>RGAS CENTRAL ASIA</div> <div>ПГ «АКТОБЕ»</div> <div>«ИНТЕРГАЗ</div> <div>АЛЬНАЯ АЗИЯ»</div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div>ПО</div> <div>ЭЛЕКТ</div> <div>ХСБ</div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр

Согласно санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденными приказом и.о. Министра здравоохранения РК № 237 от 20 марта 2015 года» минимальная СЗЗ для емкостей хранения метанола (на УРГ) составляет 1000 м. КС-10 на которой размещены сотрудники обслуживающие ГИС и УРГ расположена на расстоянии 715 м. Ближайший населенный пункт расположен на расстоянии 3,5 км и ближайшее отдельно стоящее здание на расстоянии 1,7 км. Так как КС-10 расположена на самом близком расстоянии от УРГ, а сотрудники КС-10 являются жителями с. Бозой в расчете принимаем количество сотрудников КС-10.

Расчеты индекса сравнительной опасности HRI (канцерогенной ($HRIc$) и неканцерогенной (HRI)) проводятся согласно формул:

Для канцерогенной опасности: $HRIc = E \times Wc \times P / 10000$,

где $HRIc$ - индекс сравнительной канцерогенной опасности;

Wc - весовой коэффициент канцерогенного эффекта (рассчитывается по таблице 1 [приложения 1](#) к настоящим Методическим рекомендациям);

P - численность популяции -110 чел, сотрудники КС-10 и ГИС «Бозой», население не учитывалось, так как населенный пункт расположен на удалении от СЗЗ проектируемого Узла редуцирования газа, а по итогам проведенного расчета рассеивания ЗВ в атмосфере в ПК ЭРА превышений концентраций на границе СЗЗ не обнаружено.

E - величина условной экспозиции -64 кг средний вес человека.

Для неканцерогенной опасности: $HRI = E \times TW \times P / 10000$,

где: HRI - индекс сравнительной неканцерогенной опасности;

TW - весовой коэффициент неканцерогенного эффекта (рассчитывается по таблице 2 [приложения 1](#) к настоящим Методическим рекомендациям);

E - величина условной экспозиции -64 кг средний вес человека.

Для неканцерогенной опасности: $HRI = E \times TW \times P / 10000$,

На не канцерогенные химические вещества приходится 96 % от общего суммарного выброса. Количество выбросов канцерогенных веществ от общего суммарного не представляют практической заинтересованности, так как они все в сумме дают не более 4 % от суммарного выброса, а именно 3,7%.

По итогам ранжирования представленных в таблицах 4.4.3 и 4.4.4. при оценке риска на здоровье населения (сотрудников КС-10 и ГИС «Бозой») приняты в расчет следующие вещества:

не канцерогенные вещества: диоксид азота, оксид азота, сера диоксид и углеводороды C12-C19;

канцерогенные: сажа и формальдегид.

Концентрации остальных загрязняющих веществ по итогам ранжирования не берутся в расчет.

Концентрации загрязняющих веществ по итогам расчета рассеивания представлены в Таблице 4.4.5.

АКАЗЧИК СА GAS CENTRAL ASIA П «АКТОБЕ» «ИНТЕРГАЗ АЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		ПО ЭЛЕКТ ХСБ
евизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	СТ

Таблица 4.4.5.

< Код	Наименование	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Терр...	!
0301	Азота (IV) диоксид (Азота д	0.80904	0.05709	0.02382	0.06634	#	C
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид	0.06666	0.00470	0.00196	0.00547	#	C
0328	Углерод (Сажа, Углерод че	0.13296	0.00370	0.00138	0.00464	#	C
0330	Сера диоксид (Ангидрид се	0.04069	0.00257	0.00109	0.00296	#	C
0333	Сероводород (Дигидросуль	-Min-	-Min-	-Min-	-Min-	#	C
0337	Углерод оксид (Окись угле	0.24963	0.01012	0.00492	0.01111	#	C
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпир	0.04229	0.00122	0.00045	0.00152	#	C
1052	Метанол (Метиловый спирт	4.95504	0.19067	0.09768	0.20524	#	C
1325	Формальдегид (Метаналь	0.05692	0.00419	0.00173	0.00488	#	C
2704	Бензин (нефтяной, малосе	0.01662	0.00061	0.00031	0.00066	#	C
2732	Керосин (654*)	0.01192	0.00043	0.00022	0.00047	#	C
2754	Алканы C12-19 /в пересчет	0.06591	0.00479	0.00197	0.00559	#	C
6007	0301 + 0330	0.84926	0.05966	0.02492	0.06931	#	C
6037	0333 + 1325	0.05732	0.00420	0.00174	0.00490	#	C
6044	0330 + 0333	0.04108	0.00259	0.00110	0.00298	#	C

Концентрации большинства рассматриваемых веществ были существенно ниже референтных (безопасных) уровней воздействия (величина коэффициента опасности HQ менее 0,1). Поэтому для них не рассчитывались риски.

Концентрации данных веществ на границе СЗЗ ниже референтных (безопасных) уровней воздействия, величина коэффициента опасности $HQ \leq 1$, что согласно п 41. Методических рекомендаций считается допустимым (результаты в таблице 4.4.6):

Таблица 4.4.6.

Наименование ЗВ	Референтная безопасная концентрация, мг/м3	Средняя концентрация на контрольной точке КС-10, доли ПДК по результатам рассеивания	Средняя концентрация на контрольной точке КС-10, мг/м3	Оценка неканцерогенного риска, HQ	CAS
Диоксид азота	0,04	0,06634ПДК	0,0026536	0,06634	10102-44-0
Оксид азота	0,06	0,00547ПДК	0,0003282	0,00547	10102-43- 9
Сера диоксид	0,05	0,00297ПДК	0,0001485	0,00297	7446-09-5
Углеводороды C12-C19	1	0,00559ПДК	0,00559	0,00559	нет
Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0155	0,00464ПДК	0,00007192	0,00464	1333-86-4
Формальдегид	0,01	0,00488ПДК	0,0000488	0,00488	50-00-0

В окончательный список приоритетных веществ включены 6 веществ (азота ди-оксид, оксид азота, сера диоксид, углеводороды C12-C19, сажа и формальдегид).

Таблица 4.4.7.

Наименование ЗВ	Неблагоприятные эффекты для здоровья человека
Оксиды азота	Респираторные заболевания. Увеличение сенсibilизированности к инфекционным заболеваниям, передающимся воздушно-капельным путем. Снижение функции легких. Воспалительные заболевания легких. Иммунные изменения.
Сера диоксид	Изменение функции легких. Заболевания респираторной системы. Совмещение заболеваний респираторной системы и изменений функции легких (для астматиков). Заболевания респираторной си-

АКАЗЧИК СА GAS CENTRAL ASIA П «АКТОБЕ» «ИНТЕРГАЗ АЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		ПО ЭЛЕКТ ХСБ
ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	СТ

	стемы, среди не страдающих астмой Количество госпитализаций увеличивается.
Углеводороды C12-C19	Воздействие на организм выражается в нарушениях функционального состояния центральной нервной системы. Это связано с наркотическим действием углеводородов. В очень низких концентрациях действие углеводородов приводит к функциональным расстройствам нервной системы, неврастении, вегетоневрозам, вспыльчивости и раздражительности - вплоть до сильного головокружения при резких движениях головой.
Сажа	Вызывает болезни сердечно-сосудистой системы и легких.
Формальдегид	Может приводить к респираторным проблемам, например, кашлю, хрипам, аллергическим проявлениям. Вызывает раздражение глаз, слизистых носа и горла и более значительные проблемы с дыхательной системой. Может повышать риск развития рака носовой пазухи .
Бензин	Воздействие на организм выражается в нарушениях функционального состояния центральной нервной системы. Это связано с наркотическим действием углеводородов. В очень низких концентрациях действие углеводородов приводит к функциональным расстройствам нервной системы, неврастении, вегетоневрозам, вспыльчивости и раздражительности - вплоть до сильного головокружения при резких движениях головой.

При штатных условиях эксплуатации Узла редуцирования газа на газопроводе-перемычке, концентрации поступления основных загрязнителей в организм человека не представляют опасности для здоровья близлежащих к предприятию населенных пунктов. Приемлемый риск не выходит за границы предварительной СЗЗ.

Так как расчетные концентрации не подтверждались натурными замерами, рекомендуется проведения дополнительных исследований по оценке риска на основании результатов годичного (после запуска объекта на полную мощность) цикла натурных исследований, который позволит с наибольшей эффективностью уменьшить общую неопределенность. В целом, риск для здоровья работников и населения от воздействия вредных химических веществ оценен как приемлемый на всей территории, не выходящей за пределы предварительной расчетной СЗЗ УРГ, что не требует принятия управленческих решений по снижению рисков на исследуемой территории.

4.5. Мероприятия по уменьшению выбросов в атмосферу

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ.

Негативное воздействие на окружающую природную среду и обслуживающий персонал оказывает производство, которое связано с выделением токсичных газов при работе двигателей техники и транспорта, а также с пылеобразованием при их движении и при осуществлении земляных работ.

АКАЗЧИК СА GAS CENTRAL ASIA П «АКТОБЕ» «ИНТЕРГАЗ АЛЬНАЯ АЗИЯ»	<div>«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»</div> <div>Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС</div>	ПО ЭЛЕКТ ХСБ СТ
ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.

Сокращение объемов выбросов и, вследствие этого, снижение приземных концентраций, обеспечивается комплексом технологических, специальных и планировочных мероприятий. Основными принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных веществ и обеспечение безопасных условий труда, являются:

На период строительства:

- организация движения транспорта;
- укрытие тентами кузова автосамосвалов при перевозке сыпучих материалов;
- техосмотр и техобслуживание автотранспорта и спецтехники, а также контроль токсичности выбросов, что обеспечивается плановыми проверками выходящего на линию автотранспорта;
- тщательная технологическая регламентация проведения работ;
- внедрение современных методов внутреннего подавления выбросов от дизельных двигателей спецавтотранспорта (малотоксичный рабочий процесс, регулирование топливоподачи, подача воды в цилиндры), что позволит снизить содержание оксидов азота в отходящих газах на 75%;
- правильный выбор вида топлива, типа двигателя и режима его работы и нагрузки.

При строительстве проектируемых сооружений специализированных мероприятий по снижению выбросов ЗВ в атмосферу не предусмотрено.

На период эксплуатации:

При эксплуатации проектируемых сооружений специализированных мероприятий по снижению выбросов ЗВ в атмосферу не предусмотрено, т.к. источники 0001-0002 являются резервными, а источники выбросов 0004-0013 являются залповыми. Инструментальный контроль на залповых источниках не предусмотрен, контроль осуществляется расчетным и инструментальным методом в рамках ПЭК.

4.6. Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий

Неблагоприятные метеоусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обуславливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое.

Неблагоприятные метеоусловия определяются органами Казгидромета Актыбинской области и доводятся до сведения предприятий. Контроль выполнения мероприятий по сокращению выбросов в периоды НМУ проводит Департамент экологии по Актыбинской области.

Неблагоприятными метеорологическими условиями, характерными для района ведения работ по данным Казгидромета, являются: пыльные бури, штиль, снегопад и метель, температурная инверсия, высокая относительная влажность.

Согласно «Методическим указаниям регулирования выбросов при НМУ», РД 52.04.52-85 мероприятия по сокращению выбросов в период НМУ разрабатываются для 2-х режимов работы. Однако разработка данных мероприятий проводится таким образом, чтобы их выполнение никак не повлияло на технологический процесс и не вызвало аварийных ситуаций.

Для первого режима работы разрабатываются мероприятия, обеспечивающие сокращение выбросов, а, следовательно, и концентрации загрязняющих веществ в ат-

АКАЗЧИК СА RGAS CENTRAL ASIA П «АКТОБЕ» «ИНТЕРГАЗ АЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		ПО ЭЛЕКТ ХСБ
ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	СТ

мосферу на 20%. Мероприятия данного режима носят в основном организационно-технический характер и не требуют материальных затрат.

План мероприятий для первого режима:

- регулирование топливной аппаратуры ДВС агрегатов и автотранспорта;
- размещение источников выбросов на территории площадки с учетом направления ветра, характерного для данного района;
- отмена всех профилактических и ремонтных работ на технологическом оборудовании на время НМУ;
- дополнительный контроль за выполнением технического регламента;
- усиление контроля за источниками, дающими максимальное количество выбросов ВХВ в атмосферу.

Мероприятия для второго режима включают все вышеперечисленные мероприятия, сопровождающиеся снижением производительности производства на 40%.

Для второго режима работы разработанные мероприятия обеспечивают снижение выбросов загрязняющих веществ на 40%.

План мероприятий для второго режима:

- переход на сокращенный режим работы (снижение производительности на 40%) в период НМУ.

План мероприятий для третьего режима:

- переход на сокращенный режим работы (снижение производительности на 60%) в период НМУ.

АКАЗЧИК СА GAS CENTRAL ASIA П «АКТОБЕ» «ИНТЕРГАЗ АЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»	ПО ЭЛЕКТ ХСБ
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС	
ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.
		СТ

5. ОХРАНА ПОВЕРХНОСТНЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД ОТ ЗАГРЯЗНЕНИЯ И ИСТОЩЕНИЯ

5.1. Характеристика поверхностных и подземных вод района строительства

Поверхностные воды

Характеристика бассейна р. Эмба

Река Эмба начинается на западном склоне Мугоджарских гор, в 20 км к востоку от с. Булакшы (Родники) Мугалжарского района. Русло реки теряется среди солончаков примерно в 5 км от Каспийского моря на территории Атырауской области. Длина реки 712 км, в том числе на территории Актюбинской области 500 км. Общая площадь водосбора 40 400 км², в пределах Актюбинской области - 34 800 км². Падение в обследованной части 339 м, средний уклон 0,68%.

Река на описываемом участке принимает 12 притоков длиной более 30 км. Наиболее значительными из них являются реки Темир, Кумжарган и Атжаксы.

Водосбор реки Эмбы в верхней и средней частях холмистый, в нижней части равнинный, сложен супесчаными и песчаными грунтами. Верхняя часть бассейна расположена в области Мугоджарских гор. Значительная часть водосбора по правобережью занята бугристыми и барханными, почти лишенными растительности песками (Кумжарган, Аккум, Кокжиде и др), общая площадь которых составляет около 800 км².

На участке от истока до впадения р. Кумжарган (712 -519 км от устья) долина реки хорошо выражена, асимметричная, ширина ее постепенно увеличивается от 1 до 3 км. Склоны высотой 25 – 40 м, умеренно пологие и только в местах, где река походит к коренному берегу

(в основном – правому), крутые вплоть до обрывистых. Русло реки хорошо выражено и меандрирует по пойме. Преобладающая ширина его 70 – 80 м, в конце участка резко расширяется до 400 м. Водный поток шириной 15–25 м, с глубинами от 0,1 – 0,5 м на перекатах до 4 – 5 м на плесах. Скорость течения 0,25 – 0,3 м/сек. На мелководных участках и 0,1 – 0,15 м/сек на плесах. Высота берегов у истока составляет 2-2,5 м, затем увеличивается до 4-4,5 м, а в конце участка наибольшая их высота достигает 20-35 м. Правый берег почти на всем протяжении обрывистый, левый – умеренно пологий. Берега реки подвержены интенсивному размыву.

Условия формирования стока и водный режим рек и временных водотоков рассматриваемой территории формируются под влиянием климатических факторов, рельефа, почвогрунтов и гидрогеологических особенностей.

Главными климатическими факторами, определяющими величину годового стока рек, являются снегозапасы в бассейнах к началу снеготаяния, дождевые осадки в период половодья, степень увлажнения и глубина промерзания почвогрунтов водосборов, интенсивность снеготаяния весной.

Реки изучаемого района по условиям водного режима относятся к Казахстанскому типу с резко выраженным преобладанием стока в весенний период. Весеннее половодье проходит одной волной в конце марта – первой половине апреля. После окончания весеннего половодья на реках наступает летне-осенняя межень. Величина стока резко уменьшается, а на многих водотоках сток совсем прекращается. Минимальные летние расходы чаще всего наблюдаются в июле-августе, как правило, бывают выше минимальных зимних.

Зимний сток по сравнению с годовым стоком - весьма незначителен. Промерзание рек наблюдается на всей территории.

<div>АКАЗЧИК</div> <div>СА</div> <div>RGAS CENTRAL ASIA</div> <div>ПГ «АКТОБЕ»</div> <div>«ИНТЕРГАЗ</div> <div>АЛЬНАЯ АЗИЯ»</div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div>ПО</div> <div>ЭЛЕКТ</div> <div>ХСБ</div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
евизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр

Сток рек территории резко колеблется по годам. В многоводные годы величина стока превышает среднее многолетнее значение в несколько раз, в маловодные годы характеризуется крайне низким значением стока. Отличительной чертой многолетнего хода стока является большая повторяемость лет с низкой водностью, нередко следующих один за другим и образующих маловодные периоды.

На весенний паводковый период приходится 96% годового стока реки Эмба. В летне-осенний период сток реки составляет 3% от годового, а в зимний – около 1%. Подъем воды в реке во время половодья обычно составляют 2-3 м. Снижение паводковых уровней вниз по течению обусловлено наличием широкой поймы и песчаными, сильно проницаемыми грунтами, слагающими пойму. В низовьях сток реки прекращается в июле на период до 10 месяцев, в течение которых вода в русле сохраняется только в глубоких плёсах. Зимой река замерзает на всем протяжении. Толщина льда на плёсах 0,7-0,8 м, на перекатах и в зарослях тростника 0,1-0,15 м. Весенний ледоход продолжается обычно 2 – 3 дня.

Все притоки Эмбы включая р. Темир, имеют постоянный сток только весной, летом они пересыхают полностью или образуют ряд разобщенных плесов.

Поверхность территории расположения проектируемых объектов в Шалкарском районе сильно изрезана бессточными впадинами, вытянутыми с северо-запада на юго-восток и многочисленными изолированными сухими руслами и временными водотоками относящиеся к соровым понижениям.

Соры – мелководный бессточный солончак в замкнутых впадинах с ясно выраженной береговой линией, которые весной при таянии снега в конце февраля – начале марта заполняются водой.

Глубина заполнения от 0,3 до 1,0 м. Продолжительность стояния воды – от 10 дней до 1 месяца.

Во влажные годы солончаки нередко покрываются тонким слоем воды за счет поднятия грунтовых и скопления вод поверхностного тока. Летом поверхность их обсыхает, грунтовые воды несколько погружаются, на поверхности остается белый солевой налет.

Подземные воды

Основными источниками питания грунтовых вод Актюбинской области являются инфильтрация атмосферных осадков и паводковых вод, снеготалые воды, а также подпитывание их из водоносных комплексов альб-сеноманских, реже юрских отложений в местах пересечения долинами рек сводов поднятий куполов.

Режим грунтовых вод аллювиальных отложений находится в тесной взаимосвязи с режимом поверхностных вод. Максимальный уровень наблюдается в апреле-мае в период паводка с постепенным спадом до июля-августа и незначительным подъемом осенью.

Минерализация воды в зоне интенсивного водообмена колеблется в пределах 0,3-1,0 г/л. По химическому составу они относятся к гидрокарбонатным или смешанным хлоридно- гидрокарбонатным магниевым.

Южная часть территории Акюбинской области относится к *Устюртскому сложному бассейну* пластовых и блоково-пластовых вод, в составе которого выделяются Шалкарский и Северо-Устюртский бассейны пластовых напорных вод II второго порядка.

Шалкарский бассейн пластовых напорных вод приурочен к одноименному прогибу в северо-западной части Туранской плиты, где глубина залегания палеозойского

АКАЗЧИК СА GAS CENTRAL ASIA П «АКТОБЕ» «ИНТЕРГАЗ АЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		ПО ЭЛЕКТ ХСБ
евизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	СТ

фундамента изменяется от 2500 до 4000 м. Прогиб вытянут в меридиональном направлении более чем на 300 км, ширина в северной части достигает 40-60 км, на юге – 100-120 км. Крылья прогиба осложнены брахиантиклинальностями. Подземные воды бассейна приурочены к песчано-глинистым отложениям морского палеогена, нижнего мела и юры, а грунтовые – к четвертичным, верхне-плиоценовым и олигоценовым разнотернистым пескам. В четвертичных отложениях подземные воды приурочены к разнотернистым пескам и галечникам речных долин, тонкозернистым пескам озерных, сорочных и морских отложений. Пресные воды распространены только в некоторых речных долинах. Подземные воды безнапорные и приурочены к песчаным и галечниковым образованиям мощностью до 10-15 м. Дебиты скважин 5 л/с, минерализация изменяется от 0,2 до 10 г/л. Перспективным для использования подземных вод в практических целях является водоносный горизонт верхнеплиоценовых отложений барсуковской свиты, распространенный в пределах песчаного массива Большие Барсуки, где выявлены пресные грунтовые воды, пригодные для водоснабжения мелких населенных пунктов. Подземные воды преимущественно пресные, с минерализацией до 1 г/л, но отмечаются и слабосоленоватые (1,2-2,2 г/л). Дебиты скважин достигают 1,5-2,0 л/с. Подземные воды средне-верхнеолигоценовых отложений, представленные преимущественно континентальными песчаными образованиями, пресные и приурочены к прослоям песка, залегающего среди глин, в основном в краевых частях прогиба. Общая мощность проницаемых пород изменяется от 4-10 до 20-30 м, глубина залегания уровней подземных вод изменяется от 3 до 11 м. Дебиты составляют 0,1-10 л/с. На площади распространения средне- и верхнеолигоценовых отложений разведано восемь участков с водами хозяйственно-питьевого назначения с суммарными эксплуатационными запасами в количестве 3,974 тыс.м³/сут. Подземные воды невысокой минерализации содержатся в образованиях саксаульской свиты верхнеэоценовых отложений, водовмещающими породами которой являются разнотернистые пески с прослоями глин. Мощность отложений колеблется от 13 до 140 м. Подземные воды на некоторых участках обладают напором. Пьезометрические уровни устанавливаются на глубинах до 23 м. Дебиты скважин достигают 16-20 л/с. Разведано несколько месторождений, подземные воды которых пригодны для хозяйственно-питьевого водоснабжения, орошения земель и бальнеологических целей. Суммарные эксплуатационные запасы составляют 481,42 тыс.м³/сут. Напорные подземные воды меловых отложений, приуроченные к мелкозернистым пескам морского генезиса, залегают среди глин на глубинах до 1000 м в наиболее погруженных частях бассейна. На сводах и крыльях Шошкарской и Куландинской антиклиналей они выходят на дневную поверхность, образуя область питания водоносного комплекса. Минерализация подземных вод постепенно повышается по мере погружения водосодержащих пластов, достигая 8-10 г/л в центральной части Шалкарского прогиба. Пресные воды сосредоточены вблизи области питания. Дебиты скважин 2-12 л/с. Для хозяйственно-питьевого водоснабжения разведаны четыре месторождения с утвержденными запасами в количестве 33,61 тыс.м³/сут. Подземные воды юрских отложений залегают на больших глубинах и содержат напорные подземные воды высокой минерализации, вплоть до рассолов. На территории бассейна они почти не изучены.

Гидрогеологическая характеристика участка строительства

Подземные воды пройденными выработками глубиной 3,0 м не вскрыты.

<div>АКАЗЧИК</div> <div>СА</div> <div>RGAS CENTRAL ASIA</div> <div>П «АКТОБЕ»</div> <div>«ИНТЕРГАЗ</div> <div>АЛЬНАЯ АЗИЯ»</div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div>ПО</div> <div>ЭЛЕКТ</div> <div>ХСБ</div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
визия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр

5.2. Проектные решения по водопотреблению и водоотведению

При строительно-монтажных работах (СМР)

Проектными решениями предусматривается организации полевого лагеря строителей. В течение времени функционирования полевого лагеря строителей образуется довольно большое количество сточных вод, которые должны вывозиться в места, специально для этого предусмотренные (по договору на очистные сооружения ближайшего населенного пункта). Сброс хозяйственно-бытовых стоков на рельеф местности не допустим.

В проекте предусмотрены такие меры по недопущению загрязнения подземных вод, как подготовка и обустройство площадок стоянок, ремонта и заправки техники; сбор и утилизация возможных утечек ГСМ и т.д.

Твердые бытовые и строительные отходы, образующиеся на территории полевых лагерей строителей, при несоблюдении правил обращения с отходами также могут являться источником загрязнения грунтовых вод, поскольку в несанкционированных местах складирования отходов образуется так называемый фильтрат – тяжелая маслянистая жидкость, обогащенная минералами, органикой и патогенными микроорганизмами, загрязняющими почву, растительность, а затем и подземные воды.

Согласно проектным решениям, сбор и размещение образующихся отходов будет производиться в контейнеры, устанавливаемые на специально отведенных огороженных площадках с твердым покрытием, а затем вывозиться в соответствии с отдельно заключенными договорами.

Водопотребление

Потребление воды на период строительно-монтажных работ (СМР) предусматривается:

- Производственное;
- хозяйственно-бытовое;
- питьевое.

В качестве источника водоснабжения на этапе строительства планируется использование привозной воды по договору со специализированной организацией.

Испытания на прочность и герметичность трубопроводов планируется проводить пневматическим способом, подробно представлено в Проекте организации строительства данного РП и в разделе ОВОСа «Организация строительства».

Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода. Для обеспечения технологических, производственных и бытовых нужд предусматривается привозная вода.

Нормы водопотребления

Согласно СНиП РК 4.01-02-2009 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения», п. 5.1.10, табл. 5.4 (с учетом примечаний 3,4) принимаем удельное среднесуточное потребление для временного стройгородка:

- норма расхода воды на питьевые нужды – 3 л/сут.;
- норма расхода воды на хозяйственно-бытовые нужды – 25 л/сут.

Водопотребление на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды

Расчет площадей зданий и сооружений временного строительного городка произведен на наибольшее количество рабочих в смену на 100 человек.

Во временном стройгородке предусмотрены в теплый период года открытые душевые установки с подогревом воды в баках солнечной радиацией, а так же размещены умывальники.

АКАЗЧИК СА RGAS CENTRAL ASIA П «АКТОБЕ» «ИНТЕРГАЗ АЛЬНАЯ АЗИЯ»	<div>«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»</div> <div>Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС</div>	ПО ЭЛЕКТ ХСБ СТ
евизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.

Специально оборудованная столами комната приема пищи имеет внутреннюю отделку стен и потолков из облицовочных материалов, выдерживающих влажную уборку и дезинфекцию, а в складских помещениях вагона гардеробной стены и потолки окрашиваются влагостойкой краской.

Проектными решениями сброс каких-либо сточных вод на рельеф или в поверхностные водные источники не предусматривается.

Объект строительства обеспечивается:

- питьевой водой – согласно договоров Подрядчика;
- технической водой - согласно договоров Подрядчика.

Водоотведение

Нормы водоотведения

Нормы водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод, образованных от жизнедеятельности, приняты равным нормам водопотребления.

Проживание рабочих бригад обеспечивается путём строительства временного стройгородка.

По всей трассе при укладке нефтепровода применять передвижные биотуалеты. Проектом принято использование биотуалета серии Компакт.

Также на территории стройгородка предусматривается установка биотуалетов серии «Компакт», с периодическим опорожнением накопительной емкости туалета в накопитель стоков от блоков столовой и душевой.

Подрядная организация, которой подлежит выполнить строительно-монтажные работы на конкурсной основе, заключает договор со специализированной организацией на утилизацию хозяйственно-бытовых стоков на время строительства.

Водоотведение хозяйственно-бытовых стоков

Проектными решениями сброс каких-либо сточных вод на рельеф или в поверхностные водные источники не предусматривается.

Сводная таблица водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ приведена в таблице 5.2.1.

1) При эксплуатации

Рабочим пректом не предусмотрено водоснабжение и производственная канализация, так как постоянное нахождение персонала на линейной части газопровода-перемычки и площадке УРГ не требуется.

Система канализации

Так как для выполнения периодических технологических процессов на УРГ будет привлечен персонал существующих подразделений УМГ «Актобе», проектными решениями предусмотрен непроницаемый канализационный выгреб объемом 3 куб.м.

Сброс сточных вод из помещения в Операторной предусмотрен в наружные сети самотечной канализации и далее в водонепроницаемый железобетонный выгреб.

Расчетный расход сточной воды - 1,05 м³/сутки, 0,664 м³/час, 0,375 л/с.

По мере наполнения осуществляется откачка и вывоз сточных вод по договору со специализированной организацией на ближайшие очистные сооружения п. Бозой.

Согласно требованиям санитарных правил № 209 от 16 марта 2015 года для канализационных сетей предусмотрена санитарно-защитная полоса. Ширина санитарно-защитной полосы принимается по обе стороны от крайних линий канализационного трубопровода 8 метров, так как диаметр труб канализации 110-160 мм.. В пределах санитарно-защитной полосы исключается расположение источников загрязнения почвы и грунтовых вод (уборные, выгребные ямы, приемники мусора и др.).



<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-ХСБМ»</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 160 из 273

Таблица 5.2.1

Сводная таблица водопотребления и водоотведения на период строительства

	Наименование потребителей	Кол-во	Норма расхода воды на ед.	Кол-во дней работы в году	Водопотребление				Водоотведение				Безвозвратные потери	Примечание	
					хозяйственно-бытовые нужды		производственные нужды		хозяйственно-бытовые сточные воды		производственные сточные воды				
					м³/сут	м³/период	м³/сут	м³/период	м³/сут	м³/период	м³/сут	м³/период	м³/период		
Строительно-монтажные работы															
1. Хозяйственно-питьевые нужды															
1.1	Питьевые нужды	100	3		0,3		-	-			-	-		В соответствии с тех.проектом	
1.2	Хозяйственно-бытовые нужды	100	25		2,5		-	-	2,5		-	-		В соответствии с тех.проектом	
1.3	Итого:				2,8	462	-	-	2,5						
2. Производственные нужды															
2.1	Полив вдольтрассовых автодорог и пылеподавление и уплотнение грунта, гидроиспытания, приготовление растворов и пр.	-	-	-	-	-	-	1938,2	-	-	-	-	1938,2	В соответствии сметы	
2.3	Итого:							1938,2					1938,2		

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 161 из 273

5.3. Производство строительных работ вблизи водных объектов

5.3.1. Общие сведения.

Водоохранные зоны и полосы являются одним из видов экологических зон, которые создаются для предупреждения вредного воздействия хозяйственной деятельности на водные объекты и устанавливаются для поддержания водных объектов и водохозяйственных сооружений в состоянии, соответствующем санитарно-гигиеническим и экологическим требованиям, для предотвращения загрязнения, засорения и истощения поверхностных вод, а также сохранения животного и растительного мира.

Водный кодекс РК определяет основное понятие водоохранной зоны и полосы:

1. водоохранная зона - территория, примыкающая к водным объектам и водохозяйственным сооружениям, на которой устанавливается специальный режим хозяйственной деятельности для предотвращения загрязнения, засорения и истощения вод;

2. водоохранная полоса - территория шириной не менее тридцати пяти метров в пределах водоохранной зоны, прилегающая к водному объекту, на которой устанавливается режим ограниченной хозяйственной деятельности;

В пределах водоохранной зоны выделяется прибрежная защитная водоохранная полоса с более строгим охранным режимом, на которой вводятся дополнительные ограничения природопользования.

Установление водоохранных зон направлено на обеспечение предотвращения загрязнения, засорения, заиления и истощения водных объектов, а также сохранения среды обитания объектов животного и растительного мира водоемов. С целью охраны вод, которые используются для хозяйственно-питьевых и оздоровительных, культурных целей, устанавливаются округа и зоны санитарной охраны.

Согласно Водного кодекса РК необходимо соблюдать условия, которые предотвратят загрязнение и засорение водных объектов.

В целях охраны водных объектов от загрязнения запрещаются (статья 113 Водного кодекса РК):

1. применение ядохимикатов, удобрений на водосборной площади водных объектов. Дезинфекционные, дезинсекционные и дератизационные мероприятия на водосборной площади и зоне санитарной охраны водных объектов проводятся по согласованию с уполномоченным органом в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения;



2. сброс и захоронение радиоактивных и токсичных веществ в водные объекты;

3. сброс в водные объекты сточных вод промышленных, пищевых объектов, не имеющих сооружений очистки и не обеспечивающих в соответствии с нормативами эффективной очистки;

4. проведение на водных объектах взрывных работ, при которых используются ядерные и иные виды технологий, сопровождающиеся выделением радиоактивных и токсичных веществ;

5. применение техники и технологий на водных объектах и водохозяйственных сооружениях, представляющих угрозу здоровью населения и окружающей среде.

Сброс в водные объекты и захоронение в них твердых, производственных, бытовых и других отходов запрещаются. Не допускается засорение водосборных площадей водных объектов, ледяного покрова водных объектов, ледников твердыми, производственными, бытовыми и другими отходами, смыв которых повлечет ухудшение качества поверхностных и подземных водных объектов (статья 114 Водного кодекса РК).

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 163 из 273

Размер водоохранных зон и полос установленных на основании утвержденных проектов для водных объектов Шлакарского районов:

Бассейн р. Эмба, Сагиз и Темир

По бассейну реки Эмба

Ширина водоохранных зон и полос установлена:

- для рек Эмба, Темир и Кольденен-Темир от среднегодового уреза воды в летний период или от хорошо выраженной кромки коренного русла в случае отсутствия надежных данных по урезам воды;
- для остальных притоков рек Эмба, Темир и Кольденен-Темир, пересыхающих в летний период - от выраженной береговой кромки.

Минимальная ширина водоохранных зон по каждому берегу водного объекта принята от уреза воды при среднегодовом межени уровне до уреза воды при среднегодовом уровне в период половодья (включая пойму реки, надпойменные террасы, крутые склоны коренных берегов, овраги и балки) и плюс следующие дополнительные расстояния:

- река Эмба – 500 м;
- река Темир (правый приток реки Эмба) – 500 м;
- река Кольденен-Темир (левый приток реки Темир) – 500 м.

При отсутствии надежных данных по урезам воды вышеуказанных рек, минимальная ширина водоохранных зон по каждому берегу водного объекта принята от хорошо выраженной кромки коренного русла.

При расчлененности русла рек Эмба и Темир на протоки минимальная ширина водоохранных зон по каждому берегу водного объекта принята от берега внешней протоки.



На участках меандрирования русел рек Эмба и Темир водоохранная зона установлена от пояса меандрирования (линия, соединяющая вершины меандр).

Минимальная ширина водоохранных зон по каждому берегу водного объекта, пересыхающего в летний период принята от выраженной береговой кромки до уреза воды при среднегодовом уровне в период половодья (включая пойму реки, надпойменные террасы, крутые склоны коренных берегов, овраги и балки) и плюс следующие дополнительные расстояния:

- притоки реки Эмба (Кумжарган, Жаланаш, Кундузды, Ауля, Ушкаттысай, Узын-Карагандысай, Ащы, Талдысу, Атжаксы, Ащысай, Шатырлысай, Каратобесай, Матетсай) – 500 м;
- притоки реки Темир (Шийлисай, Толганай, Кандыагаш, Карабулаксай, Боктыкарын, Караганды) – 500 м;
- притоки реки Кольденен-Темир (Журун, Шулаккараганда, Кублей) – 500 м.

Для истоков рек и родников минимальная ширина водоохранной зоны установлена не менее 50 м, в том числе:

- истоки реки Эмбы до слияния балок Карагандысай и Эмба;
- истоки реки Жаланаш (правый приток Эмбы) до границ пос.Каралатсай (Ильинский);
- истоки реки Кундузды (левый приток Эмбы) до впадения притока Ащысай);
- истоки реки Ауля (левый приток Эмбы) до границ пос.Маяк;
- истоки реки Ушкаттысай (левый приток Эмбы) до впадения балки Утесай;
- истоки реки Узын-Карагандысай до слияния балок;
- истоки реки Кумжарган (правый приток Эмбы) до впадения притока Карнак;

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 164 из 273

- истоки реки Ащы (правый приток Эмбы) до пересечение автодороги;
- истоки реки Талдысу (правый приток Эмбы) до песков Кумжарган;
- истоки реки Атжаксы (левый приток Эмбы) до впадения притока Жайынды;
- истоки реки Шатырлысай (левый приток Эмбы) до пересечение автодороги;
- истоки реки Карабулаксай (правый приток Темира) до слияния балок;
- истоки реки Кольденен-Темира (левый приток Темира) до слияния балок Ак-жар и Караганды;
- истоки реки Боктыкарын (правый приток Темира) до пересечение автодороги;
- истоки реки Караганды (правый приток Темира) до слияния балок;
- истоки реки Кублей (левый приток Кольденен-Темира) до впадения балки Каинды.

Устья развивающихся оврагов и балок, непосредственно впадающих в водный объект (реки Эмба и Темир), включены в водоохранную зону на участке до 1,5 км в зависимости от интенсивности эрозионных процессов в овражной сети и влияния ее на водный объект.

Размеры и границы водоохранных зон на территории городов Эмба (река Эмба) и Темир (река Темир), других поселений (Покровка, Кенкияк, Шубарши на реке Темир), а также поселков, в том числе на берегах реки Эмбы (Булакши, Бирлик, Жагабулак. Сага, Кемерши, Жаркамыс, Каражар, Миялы), на берегах реки Темира (Сергевка-Тепсен Карабулак, Ленинское, Сорколь), на берегах реки Кольденен-Темира (Жанатурмыс, Кольденен-Темир), на берегах реки Кублей (Дмитриевское) установлены исходя из конкретных условий планировки и застройки в соответствии с утвержденными генеральными планами.

На территории населенных пунктов, не имеющих генплана застройки, размеры водоохранных зон установлены исходя из конкретных условий с учетом недопущения отрицательного влияния застройки на экологическое и санитарное состояние водных объектов.

По бассейну реки Эмба

Ширина водоохранных полос установлена:

- для рек Эмба, Темир и Кольденен-Темир от среднемноголетнего уреза воды в летний период или от хорошо выраженной кромки коренного русла в случае отсутствия надежных данных по урезам воды;
- для остальных притоков рек Эмба, Темир и Кольденен-Темир, пересыхающих в летний период - от выраженной береговой кромки.

Минимальная ширина водоохранных полос поверхностных водных объектов (реках Эмба, Темир и Кольденен -Темир, а также притоках реки Эмба (Кумжарган, Жаланащ, Кундузды, Ауля, Ушкаттысай, Узын-Карагандысай, Ащы, Талдысу, Атжаксы, Ащысай, Шатырлысай, Каратобесай, Мастетсай), притоках реки Темир (Шийлисай, Толганай, Кандыгащ, Карабулаксай, Боктыкарын, Караганды), притоках реки Кольденен -Темир (Журун, Шулак-караганда, Кублей) на неурбанизированных территориях установлена в зависимости от топографических условий и видов угодий в следующих размерах по каждому берегу (Табл. 5-2):

- 50 и 75 м при прилегании к водному объекту лугов и сенокосов и крутизне прилегающих склонов, соответственно, до 3-х градусов и более 3-х градусов;
- 55 и 100 м при прилегании к водному объекту пашни и крутизне прилегающих склонов, соответственно, до 3-х градусов и более 3-х градусов;
- 35 и 55 м при прилегании к водному объекту леса и кустарник и крутизне прилегающих склонов, соответственно, до 3-х градусов и более 3-х градусов;
- 35 и 100 м при прилегании к водному объекту прочих угодий (неудобья) и крутизне прилегающих склонов, соответственно, до 3-х градусов и более 3-х градусов.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-</div><div>ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 165 из 273

Ширина водоохранных полос реки Эмба на участках интенсивной переработки берегов (обрывистые склоны) увеличена на расстояние прогнозируемого отступления берега за 10 лет.

Ширина водоохранных полос реки Эмбы на участках намываемых пляжей (площади распространения песчаных массивов) установлена от внешней (коренной) границы пляжа.

На ценных сельскохозяйственных угодьях (участок по реке Темир ниже г.Темира до впадения р. Карабулаксай, участок на слиянии рек Кольденен-Темир и Журун) при наличии вдоль берегов древесно-кустарниковых полос ширина водоохранных полос уменьшена на 10 м.

В пределах населенных пунктов границы водоохранных полос установлены исходя из конкретных условий их планировки и застройки при обязательном инженерном или лесомелиоративном обустройстве береговой зоны (парапеты, обвалование, лесокустарниковые полосы и т.д.), исключающем засорение и загрязнение водного объекта.

Ширина водоохранных полос в пределах городов Эмба и Темир, поселков Покровка, Кенкияк, Шубарши на реке Темир принята в 20-55 м исходя из конкретных условий их планировки и застройки при обязательном инженерном или лесомелиоративном обустройстве береговой зоны (парапеты, обвалование, лесокустарниковые полосы, залужение), исключающем засорение и загрязнение водного объекта.

Ширина водоохранных полос в пределах поселков Сергевка-Тепсен Карабулак, Ленинское, Сорколь на реке Темир, Булакши, Бирлик, Жагабулак. Сага, Кемерши, Жаркамыс, Каражар, Миялы на реке Эмба, Жанатурмыс, Кольденен-Темир на реке Кольденен-Темир, Дмитриевское на реке Кублей) установлена 50-100 м границы исходя из конкретных условий их планировки и застройки при обязательном инженерном или лесомелиоративном обустройстве береговой зоны (обвалование, лесокустарниковые полосы, залужение), исключающем засорение и загрязнение водного объекта.

Для истоков рек и родников ширина водоохранных полос установлена не менее 20 м с обязательным устройством древесно-кустарниковой полосы или полосы залужения, в том числе:

- истоки реки Эмбы до слияния балок Карагандысай и Эмба;
- истоки реки Жаланащ (правый приток Эмбы) до границ пос.Каралатсай (Ильинский);
- истоки реки Кундузды (левый приток Эмбы) до впадения притока Ащысай);
- истоки реки Ауля (левый приток Эмбы) до границ пос.Маяк;
- истоки реки Ушкаттысай (левый приток Эмбы) до впадения балки Утесай;
- истоки реки Узын-Карагандысай до слияния балок;
- истоки реки Кумжарган (правый приток Эмбы) до впадения притока Карнак;
- истоки реки Ащы (правый приток Эмбы) до пересечение автодороги;
- истоки реки Талдысу (правый приток Эмбы) до песков Кумжарган;
- истоки реки Атжаксы (левый приток Эмбы) до впадения притока Жайынды;
- истоки реки Шатырлысай (левый приток Эмбы) до пересечение автодороги;
- истоки реки Карабулаксай (правый приток Темира) до слияния балок;
- истоки реки Кольденен-Темира (левый приток Темира) до слияния балок Акжар и Караганды;
- истоки реки Боктыкарын (правый приток Темира) до пересечение автодороги;
- истоки реки Караганды (правый приток Темира) до слияния балок;
- истоки реки Кублей (левый приток Кольденен-Темира) до впадения балки Каинды.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 166 из 273

В пределах существующих дачных и приусадебных участков, садов и огородов, вплотную примыкающих к берегам водных объектов (рекам Эмба и Темир), прибрежная водоохранная полоса устанавливается без изъятия ее территории для водоохраных целей, при условии соблюдения в этой зоне режима строгого ограничения хозяйственной деятельности и выноса за пределы водоохраных полос всех объектов, способствующих загрязнению и засорению водного объекта.

По бассейну реки Сагиз

Ширина водоохраных зон и полос установлена:

– для реки Сагиз и ее притоков, пересыхающих в летний период - от выраженной береговой кромки.

Минимальная ширина водоохраных зон по каждому берегу водного объекта, пересыхающего в летний период принята от выраженной береговой кромки до уреза воды при среднесезонном уровне в период половодья (включая пойму реки, надпойменные террасы, крутые склоны коренных берегов, овраги и балки) и плюс следующие дополнительные расстояния:

- река Сагиз – 500 м;
- притоки реки Сагиз (Даулда, Кызыладыльсай, Караулкельды, Курдакты, Жыланды, Ащысай, Куздыкара, Терисаккан, Ебейты, Ногайты) – 500 м.

При расчлененности русла реки Сагиз на протоки минимальная ширина водоохраных зон по каждому берегу водного объекта принята от берега внешней протоки.

На участках меандрирования русла реки Сагиз водоохранная зона установлена от пояса меандрирования (линия, соединяющая вершины меандр).

Для истоков рек и родников минимальная ширина водоохранной зоны установлена не менее 50 м, в том числе:

- истоки реки Сагиз: правая составляющая – приток Кызыладыльсай до впадения Шийлиашасай, левая составляющая – приток Даулда до слияния Кумсай и Кызылжар;
- истоки реки Куздыкара (правый приток Сагиза) до пересечения автодороги (пос.Моиндыкаяк);
- истоки реки Терсаккан (левый приток Сагиза) до пересечения автодороги;
- истоки реки Ебейты (правый приток Сагиза) до впадения Жарсай;
- истоки реки Ногайты (правый приток Сагиза) до впадения Айрык.

Устья развивающихся оврагов и балок, непосредственно впадающих в водный объект (река Сагиз), включены в водоохранную зону на участке до 1,5 км в зависимости от интенсивности эрозионных процессов в овражной сети и влияния ее на водный объект.



По бассейну реки Сагиз

Ширина водоохраных полос установлена:

– для реки Сагиз и ее притоков, пересыхающих в летний период - от выраженной береговой кромки.

Минимальная ширина водоохранных полос поверхностных водных объектов (река Сагиз и ее притоки - Даулда, Кызыладыльсай, Караулкельды, Курдакты, Жыланды, Ащысай, Куздыкара, Терисаккан, Ебейты, Ногайты) на неурбанизированных территориях установлена в зависимости от топографических условий и видов угодий в следующих размерах по каждому берегу (Табл. 5-2):

- 50 и 75 м при прилегании к водному объекту лугов и сенокосов и крутизне прилегающих склонов, соответственно, до 3-х градусов и более 3-х градусов;
- 55 и 100 м при прилегании к водному объекту пашни и крутизне прилегаю-

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 167 из 273

щих склонов, соответственно, до 3-х градусов и более 3-х градусов;

- 35 и 55 м при прилегании к водному объекту леса и кустарник и крутизне прилегающих склонов, соответственно, до 3-х градусов и более 3-х градусов;

- 35 и 100 м при прилегании к водному объекту прочих угодий (неудобья) и крутизне прилегающих склонов, соответственно, до 3-х градусов и более 3-х градусов.

Ширина водоохранных полос реки Сагиз на участках интенсивной переработки берегов (обрывистые склоны) увеличена на расстояние прогнозируемого отступления берега за 10 лет.

Ширина водоохранных полос реки Сагиз на участках намываемых пляжей (площади распространения песчаных массивов) установлена от внешней (коренной) границы пляжа.

В пределах населенных пунктов границы водоохранных полос установлены исходя из конкретных условий их планировки и застройки при обязательном инженерном или лесомелиоративном обустройстве береговой зоны (парапеты, обвалование, лесокустарниковые полосы и т.д.), исключающем засорение и загрязнение водного объекта.

Ширина водоохранных полос в райцентре Байганин (правый приток Караулкельды) установлена 35-75 м исходя из конкретных условий его планировки и застройки при обязательном инженерном или лесомелиоративном обустройстве береговой зоны (парапеты, обвалование, лесокустарниковые полосы, залужение), исключающем засорение и загрязнение водного объекта.

Ширина водоохранных полос в пределах поселков Аша (правая составляющая – приток Кызыладильсай), Косарал, Алтай, Шукыршы, Баршакум, Ебейты (река Сагиз) установлена 50-100 м исходя из конкретных условий их планировки и застройки при обязательном инженерном или лесомелиоративном обустройстве береговой зоны (обвалование, лесокустарниковые полосы, залужение), исключающем засорение и загрязнение водного объекта.

Для истоков рек и родников ширина водоохранных полос установлена не менее 20 м с обязательным устройством древесно-кустарниковой полосы или полосы залужения, в том числе:

- истоки реки Сагиз: правая составляющая – приток Кызыладильсай до впадения Шийлиашасай, левая составляющая – приток Даулда до слияния Кумсай и Кызылжар;
- истоки реки Куздыкара (правый приток Сагиза) до пересечения автодороги (пос.Моиндыкаяк);
- истоки реки Терсаккан (левый приток Сагиза) до пересечения автодороги;
- истоки реки Ебейты (правый приток Сагиза) до впадения Жарсай;
- истоки реки Ногайты (правый приток Сагиза) до впадения Айрык.

Проектируемые объекты газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» расположены на удалении от водных объектов (в радиусе 3,5 км водных объектов нет) и за границами установленных водоохранных зон и полос.

5.4. Защита от загрязнения поверхностных и подземных вод

В процессе производства инженерно-геологических изысканий, горизонт грунтовых вод вскрыт не был.

При строительных работах одним из мероприятий, снижающим эти негативные воздействия, можно считать: строгое ограничение числа подъездных путей к местам строительных работ и минимизация площадей, занимаемых строительной техникой, соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситу-

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 168 из 273

ации и последующее загрязнение.

Проектными решениями забор воды из поверхностных водных объектов и сброс каких-либо сточных вод на рельеф или в поверхностные водные источники не предусматривается.

Основными мероприятиями по охране и рациональному использованию водных ресурсов являются:

- технологическая система трубопроводов полностью герметизирована;
- усиленная защита трубопроводов от коррозии при подземной прокладке;
- надежный контроль качества сварных стыков физическими и радиографическими методами;
- производственные процессы исключают в рабочем режиме какие-либо стоки на рельеф с технологических площадок с твердым покрытием, которые могут быть загрязнены нефтепродуктами и другими химическими веществами;
- система автоматики позволяет надёжно контролировать герметичность технологического процесса и исключить бесконтрольные утечки и переливы;
- контроль за качеством и составом питьевой и технической воды.
- складирование строительных и бытовых отходов в металлическом контейнере, с последующим вывозом на полигон ТБО за пределами водоохранной зоны и полосы;
- рабочая техника заправляется за пределами водоохранной зоны и полосы на АЗС;
- основное технологическое оборудование и строительная техника будут размещены за пределами водоохранной зоны;
- запрещена парковка тяжелой строительной техники на водосборной площади, а также на территории водоохранной полосы;
- обеспечить строжайший контроль за карбюраторами и гидравлической системой работающих механизмов и машин.

При проведении строительства объекта не используются ядохимикаты, радиоактивные и токсические вещества, не планируется взрывных работ. При проведении строительно-монтажных работ изъятия воды из водных объектов и вспашки прибрежной зоны не производится, водные объекты не подвергаются истощению.

С соблюдением всех требований норм и правил, а также ст. 112-115, 125, «Водного кодекса РК» воздействие на подземные и поверхностные воды во время проведения ремонтных работ исключается.

Водоохранные мероприятия на период эксплуатации

при эксплуатации проектируемых объектов сточные воды, бытовые и производственные отходы накапливаются на непроницаемых площадках и емкостях с последующей сдачей на утилизацию по договору со специализированной организацией, заправка служебного и личного автотранспорта сотрудников эксплуатирующей организации осуществляется за пределами водоохранной зоны.

При эксплуатации проектируемых объектов газопровода-перемычки в пределах водоохранной зоны и полос не используются ядохимикаты, радиоактивные и токсические вещества, не планируется взрывных работ, непосредственно на водном объекте производственных работ не производится. При эксплуатации проектируемого газопровода-перемычки изъятия воды из водных объектов и вспашки прибрежной зоны не производится, реки не подвергаются истощению.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>ИСА</div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-</div><div>ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 169 из 273

С соблюдением всех требований норм и правил, а также ст. 112-115, 125, «Водного кодекса РК» воздействие на подземные и поверхностные воды во время эксплуатации объекта исключается.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-</div><div>ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 170 из 273

6. ОХРАНА ПОЧВ. ВОССТАНОВЛЕНИЕ И РЕКУЛЬТИВАЦИЯ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

6.1. Почвы

На территории Актюбинско области почвообразование, в основном, происходит на четвертичных отложениях различного механического состава. В северной части они имеют преимущественно тяжелый механический состав, представляя делювиальные глины и тяжелые суглинки. В центральной и особенно южной части широко распространены четвертичные отложения легкого механического состава.

Почвообразование в Мугалжарских горах происходит на грубом элювии, на Подуральском плато на элювии горных пород третичного и мелового периодов. В долинах рек почвообразующие породы - древний и современный аллювий различного механического состава.

Вследствие значительного протяжения территории области в направлении с севера на юг для нее типично чередование в этом направлении почвенных зон и подзон.

Самая северная небольшая часть относится к подзоне южных малогумусных черноземов. В среднем гумуса в верхнем горизонте почв содержится около 5%. Распространены типичные (несолонцеватые), солонцеватые и карбонатные разновидности. Подавляющее большинство черноземов области тяжелого механического состава.

К югу черноземная зона постепенно сменяется подзонами темно-каштановых и каштановых почв, занимающей большую часть области. Они содержат гумуса в верхнем горизонте 2–4%, иногда, при особо тяжелом механическом составе, несколько более. Распространены типичные, карбонатные, солонцеватые и карбонатно-солонцеватые разновидности, причем две последние разновидности преобладают.

Большинство темно-каштановых почв, особенно в северных районах - Кобдинском, Хромтауском - тяжелого механического состава, но иногда, преимущественно южнее, встречаются разновидности легкого механического состава.

Еще южнее подзона темно-каштановых и каштановых почв сменяется подзоной светло-каштановых почв. Они все солонцеваты, залегают в комплексе с солонцами. Механический состав их различен: встречаются тяжелого механического состава, широко распространены и почвы легкого механического состава.

Солончаки приурочены к местам с высоким уровнем сильноминерализованных грунтовых вод или к выходам засоленных почвообразующих пород. Формируются по прибрежным полосам засоленных озер (соров), по долинам рек и саев. Наибольшее распространение получили в пустынных районах северо-западного Приаралья. Наиболее распространены солончаки остаточные и соровые. Солончаки остаточные не имеют связи с грунтовыми водами, количество солей в них очень высокое и по профилю почти не изменяется.

Солончаки соровые встречаются повсеместно незначительными пятнами по днищам пересыхающих соленых озер. Наибольшее засоление у них с поверхности. Качественный состав солей во многом зависит от окружающих пород и характера их засоления.

Такыровидные почвы и такыры развиваются большей частью на аллювиально-делювиальных отложениях преимущественно тяжелого механического состава и встречаются в южной части области. В межостанцовых понижениях равнин севернее чинка Устюрта, в восточной части Шалкарского района, на пониженных равнинах между песками Большие и Малые Барсуки небольшими пятнами встречаются такыровидные солонцевато-

ЗАКАЗЧИК ICA INTERGAS CENTRAL ASIA УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС	ПОДРЯДЧИК ЭЛЕКТРО- ХСБМ
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.
		стр. 172 из 273



6.2. Краткая характеристика почвенного покрова района работ

На участке проектируемого газопровода-перемычки развиты темнокаштановые, каштановые, светлокаштановые глинистые и солонцы.

Рекультивация нарушенных земель

Рекультивация земель должна проводиться с учетом местных почвенно-климатических условий, степени повреждения и загрязнения, ландшафтно-геохимической

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 173 из 273

характеристики нарушенных земель. Земельные участки, нарушенные при капитальном ремонте должны быть рекультивированы.

При капитальном ремонте газопровода плодородный слой почвы снимают с площадки и перемещают в отвалы временного хранения в соответствии с проектом производства работ.

Под рекультивации земель понимают - последовательно выполняемые комплексы работ по рекультивации земель.

технический — этап рекультивации земель, включающий их подготовку для последующего целевого использования в народном хозяйстве. Этот этап предусматривает планировку, формирование откосов, снятие, транспортирование и нанесение почв на рекультивируемые земли, устройство гидротехнических и мелиоративных сооружений, захоронение токсичных вскрышных пород, а также проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивированных земель;

В соответствии с п. 5.4 ГОСТ 17.5.3.04-83 на техническом этапе рекультивации земель при строительстве линейных сооружений необходимо проводиться следующие работы:

- уборка строительного мусора, удаление из пределов строительной полосы всех временных устройств;
- засыпка траншей трубопроводов грунтом с отсыпкой валика, обеспечивающего создание ровной поверхности после уплотнения грунта;
- распределение оставшегося грунта по рекультивируемой площади равномерным слоем;
- оформление откосов кавальеров, насыпей, выемок, засыпку или выравнивание рытвин и ям;
- мероприятия по предотвращению эрозионных процессов;

Согласно п. 5.1 ГОСТ 17.5.3.04-83 при строительстве, реконструкции и эксплуатации линейных сооружений (магистральных трубопроводов и отводов от них, железных и автомобильных дорог, каналов) должны быть рекультивированы:

- трассы трубопроводов;
- притрассовые карьеры;
- резервы;
- кавальеры.



Рекультивация строительной полосы после засыпки магистральных трубопроводов должна осуществляться в процессе строительства трубопроводов, а при невозможности этого - после завершения строительства в сроки, устанавливаемые органами, предоставляющими земельные участки в пользование.

Строительно-монтажные работы на пересечениях с подземными коммуникациями должны выполняться при наличии письменного разрешения владельца коммуникаций и в присутствии его представителя.

Эксплуатирующая организация обязана до начала работ обозначить на местности в зоне производства работ ось и границы коммуникаций. Перед началом работ строительная организация проводит ручную шурфовку с целью уточнения глубины заложения и расположения в плане коммуникации.

При производстве работ на местах пересечения трубопровода с существующими подземными коммуникациями и сооружениями необходимо использовать приборы обнаружения коммуникаций и принимать меры для предохранения их от повреждений.

При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций и соору-

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 174 из 273

жений, не значащихся в проектной документации, строительно-монтажные работы должны быть прекращены и вновь продолжены только после согласования мер по предохранению их от повреждения с представителями заказчика, организацией, эксплуатирующей эти коммуникации и сооружения, а также проектной организацией, запроектировавшей трубопровод.

При строительстве трубопроводов в технических коридорах производство работ организуется таким образом, чтобы исключить повреждение ранее проложенных трубопроводов. ППР по строительству нового трубопровода согласовывается с организацией, эксплуатирующей действующие трубопроводы.

Строительно-монтажные организации должны иметь лицензию на право производства работ по сооружению новых и реконструкции действующих трубопроводов и ответвлений от них.

При производстве земляных работ необходимо применять способы и методы, исключаящие эрозионные процессы (размыв, выдувание), оползневые явления, а также засоление, загрязнение, захламление или заболачивание земель.

Рабочим проектом предусматриваются этапы рекультивации согласно Проекта рекультивации.

При условии строгого соблюдения требований природоохранного законодательства в области охраны почв и растительности: обследование территорий перед началом работ, проведение земляных работ согласно технологии на основе применяемых нормативных документов при строительстве, а также проведение разъяснительной работы на предмет строгого проведения работ в рамках землеотвода, запрет на повреждение растительности вне территории строительства, соблюдение пожарной безопасности как на объекте строительства, так и вне зоны действия объекта, что поможет сохранить существующее положение почвенно-растительного покрова в районе строительства объекта.

6.3. Мероприятия по предотвращению и смягчению воздействия на почвенный покров

Согласно ГОСТу 17.4.3.02-85 «Охрана почв. Почвы. Требования к охране плодородного слоя при производстве земляных работ» снятие и рациональное использование плодородного слоя почвы при производстве земляных работ следует производить на землях всех категорий.



При производстве строительно-монтажных работ планируется соблюдение следующих требований по охране окружающей природной среды:

- Выполнение требований гл.11 «Обеспечение безопасности труба и охрана окружающей среды» СП РК 1.03-00-2011 и ГОСТ 17.5.3.06-85 "Охрана природы. Земли»;
- Обязательное соблюдение границ территорий, отводимых для производства строительно-монтажных работ и размещения строительного хозяйства;
- Обустройство подъездных путей без повреждения произрастающей древесно кустарниковой растительности;
- Предотвращение захламления территории строительства строительными и бытовыми отходами;
- Запрет на движение автотранспорта за пределами землеотвода, строительных площадок и отведённых подъездных путей;
- Использование для передвижения автотранспорта и техники существующей сети дорог и минимальное образование новых дорог;

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 175 из 273

• Постоянный контроль обслуживающим персоналом качества и химического состава выхлопных газов используемой строительной техники и автотранспортных средств. Запрет на выезд строительной техники на линию с неотрегулированными двигателями;

- Трамбовка и планировка грунта при засыпке траншей;
- Обустройство мест хранения емкостей для хранения ГСМ металлическими поддонами с целью предотвращения попадания загрязняющих веществ на поверхность почв;
- Заправка техники в специально отведенном месте и с использованием специальных поддонов, чтобы не допускать пролив и утечки горюче-смазочных материалов и исключить подпадание ГСМ на почвенно-растительный слой
- Мойка колес, в том числе в целом автотранспорта, предусматривается на оборудованных моечных автостанциях, которые располагаются в ближайших населенных пунктах;
- Слив ГСМ и ремонтные работы осуществлять только на отведенных специально оборудованных площадках, которые при необходимости будут разработаны в составе проекта производства работ (ППР);
- Своевременное техническое обслуживание и ремонт автотранспорта и оборудования на СТО в ближайших населенных пунктах;
- Проезд строительной техники через водные преграды осуществлять по временно сооруженным переездам с водопропускными трубами в подготовительный период;
- Складевать используемые материалы, сырье и т.д. на бетонированных и обвалованных площадках;
- Содержание территории проживания занятого на строительстве персонала в надлежащем санитарном состоянии;
- Организация системы сбора всех видов сточных вод образующихся на территории городка строителей в непроницаемый септик;
- Обеспечение рабочих мест и строительных площадок инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов на непроницаемой площадке;
- Вывоз твердых бытовых и строительных отходов для захоронения на санкционированных полигонах. Вывоз жидких бытовых и производственных отходов специализированным транспортом на очистные сооружения в специализированные организации;
- Хранение снятого плодородного слоя почвы в буртах вдоль трассы или отвалах на участках, исключающих их загрязнение, подтопление и засоление;
- Рекультивация нарушенных земель согласно Проекта рекультивации;

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 176 из 273

7. ОХРАНА РАСТИТЕЛЬНОГО И ЖИВОТНОГО МИРА

По результатам исследования нормативно-правовых актов и фондовых литературных источников проектируемый объект расположен за границами существующих ООПТ и государственного лесного фонда, что также подтверждается письмом Актюбинской областной территориальной инспекции Комитета лесного хозяйства и животного мира № 31-2021-00643311 от 26.08.2021 г. (Приложение 3).

На данной территории обитает Устьюртская популяция сайгаков, а также пернатые занесенные в Красную книгу Республики Казахстан степной орел, стрепет, журавль-красавка, филин и перелетные водоплавающие краснозобая казарка, лебедь-кликун.

Расстояния до ближайших ООПТ представлены на рисунке 26.



Рис. 26. Расстояния до ближайших ООПТ

7.1. Растительный мир

В самой северной части Актюбинской области к злаковой растительности примешивается некоторое количество разнотравья. Здесь встречаются небольшие березовые колки. К югу 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.

Пустынная зона охватывает плато Устьюрт, южную часть Торгайской столовой страны - Туранскую низменность (Приаралье) и подразделяется на две подзоны – остепненную (северную) и настоящую (среднюю) пустыню. Растительный покров отличается от сухостепной зоны и изменяется с севера на юг под влиянием смены гидро-термических условий. Дерновинные злаки и разнотравье исчезают, основными доминантами остаются полыни, солянки и эфемеры.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 177 из 273

Растительность остепненной пустыни отличается полным исчезновением степных злаков. Здесь господствуют полукустарники - полыни и солянки. Из полыней преобладает полынь белоземельная, Лерховская, туранская и черная, из солянок – биюргун, камфоросма, боялыч, кейреук. В травостое обязательно присутствие эфеоидов и эфемеров – мятлика луковичного, бурачка пустынного, ранга, мортуков, колподиума, луков, тюльпанов и др. В растительном покрове песков наряду с кустарниками (жужгун, селитрянка, песчаная акация, астрагал) и саксаулом черным и белым большое участие принимают полукустарники – терескен, изень, полыни и степные злаки – ковыли песчаный, тырса, тырси́к, овсяница Беккера. На лугах преобладают пырей ползучий, тростник, вейник, клубнекамыш, осоки, бескильница, ажрек.

Растительный покров настоящей пустыни представлен солянково-полынными сообществами. Травостой разреженный, преобладают боялыч, кейреук, полыни белоземельная и туранская; из низкорослых полукустарничков – тасбиюргун, биюргун, саксаульчик, много однолетних солянок – климакоптеры, петросимонии, галимокнемисы и др. Эфемеры развиваются только в годы с обильным количеством осадков в зимний и весенний периоды.

Песчаные пастбища представлены кустарниково-эфемеровыми, кустарниково-полынно-эфемеровыми, саксаулово-разнотравными, черносаксауловыми сообществами. Сухие и умеренно влажные луга представляют галофитные злаки – ажрек, сви́норос, вострец, бескильница и разнотравье.

7.2. Животный мир

Согласно зоогеографическому районированию участок промплощадок и прилегающие территории относятся к Центральноазиатской подобласти, Казахстано-Монгольская провинции, Казахстанскому округу, Лесостепному участку.

Более детальное зоогеографическое описание Актюбинской области дали Ю. А. Дубровский (1959) и С. Н. Варшавский (1965), которые выделили следующие биогеографические (зоогеографические) районы: Актюбинско-Подуральский (Северо-Актюбинский); Актюбинский (с северным и южным подрайонами); Мугалжары; Уильско-Эмбинский; Предустюртье (или Устюртско-Эмбинский район).

Актюбинско - Подуральский биогеографический район находится в пределах подзоны разнотравно-злаковой степи. Актюбинский район и Мугалжары, вследствие меридиональной зональной инверсии, обусловленной особенностями геоморфологии, расположены в подзоне сухих степей. Уильско-Эмбинский район относится к полупустыне, Предустюртье входит в подзону северной пустыни.

Актюбинско-Подуральский (Северо-Актюбинский) водораздельный район имеет наиболее сложное животное население, поскольку сильная расчлененность рельефа ведет к смешению здесь элементов полупустыни, степи и лесостепи.

Наземные позвоночные животные рассматриваемого региона представлены 4 видами земноводных, 10 видами пресмыкающихся, не менее чем 290 видами птиц (основная часть в период миграций) и 62 видами млекопитающих. Среди этих групп животных встречается порядка 16 видов птиц относящихся к категории редких и исчезающих животных, занесенных в Красную книгу РК. В период миграций количество видов возрастает.

Земноводные

На территории области обитает 4 вида земноводных. Наиболее широко распространена зеленая жаба, которая селится на степных участках, по поймам рек, в лесополосах и

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 178 из 273

агроценозах. В поймах рек, по берегам озер и в долинах временных водотоков распространены озерная и остромордая лягушки, обыкновенная чесночница.

Пресмыкающиеся

Основу пресмыкающихся в регионе составляет пустынный комплекс: среднеазиатская черепаха, пискливый, серый и каспийский гекконы, такырная, ушастая и круглоголовка-вертихвостка, степная агама, быстрая ящурка, песчаный и восточный удавчики и стрелазмея. Наиболее массовыми являются разноцветная ящурка, быстрая ящурка, ушастая круглоголовка и круглоголовка-вертихвостка.

На степных участках, в лесополосах и лесных колках обычны степная агама, прыткая ящерица, степная гадюка, узорчатый полоз. По берегам рек и водоемов встречается водяной и обыкновенный ужи, болотная и среднеазиатская черепахи. Среди кустарниково-травянистой растительности встречается разноцветная ящурка, наиболее многочисленная на песках, поросших полынью и песчаной осочкой.

Птицы



Фауна птиц насчитывает около 250 видов и представлена степными и пустынными видами. Наиболее плотно заселены поймы рек, пойменные леса и луга, лесные колки, берега водохранилищ, агроценозы с системой лесозащитных насаждений с определенным видовым и количественным составом птиц.

На открытых степных пространствах встречается более 95 видов птиц, из них не менее 25 гнездится. Наиболее многочислен полевой жаворонок, обычными и фоновыми являются серый жаворонок, полевой конек, обыкновенная каменка, каменка-плясунья. Изредка здесь гнездятся журавль-красавка, степной орел, серая куропатка, перепел, стрепет, кречетка, северная бормотушка, желчная овсянка, жаворонки (белокрылый, степной, серый, черный), серая славка и другие.

На лесных участках наиболее обычны зяблик, синицы, иволга, горихвостка, ястребиная славка. На окраинах лесных массивов, участках с отдельно стоящими деревьями и группами деревьев типичными представителями являются лесной конек, садовая и обыкновенная овсянки, бормотушка, сорокопуты (жулан, чернолобый). Более 20 видов гнездится. Многочисленны кобчик, сорока и грач.



Рис. 27 Журавль- красавка

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 179 из 273

В полупустынных ландшафтах видовой состав представлен в основном жаворонками (полевой, степной, малый, рогатый, черный, серый, белокрылый), каменками (обыкновенная, плясунья, плешанка пустынная) и полевым коньком. В понижениях с зарослями кустарников встречается желчная овсянка и серый сорокопут. Открытые ландшафты предпочитают хищники – здесь обитают степной и луговой лунь, степная и обыкновенная пустельга, беркут, курганник, могильник, степной орел и пр. В пустынных ландшафтах обычны малый жаворонок, пустынные каменка и плясунья, желчная овсянка, авдотка и каспийский зуек, степной орел, могильник, балобан, обыкновенная пустельга.

Орнитофауна интразональных ландшафтов пустынной зоны представлена главным образом водоплавающими и околоводными видами. Основные места обитания водоплавающих и околоводных птиц расположены на востоке области – в бассейнах рек Торгай, Ыргыз, Олькейек, на озерах северо-восточной части – Айке, Шалкар-Карашатау, Белькопа, а также в поймах наиболее крупных рек - Илек, Кобда, Ойыл, Жем, Темир.

Млекопитающие

Фауна млекопитающих представлена степными и пустынными видами. На севере области обитают малый и рыжеватый суслики, степная пищуха, обыкновенная полевка, лесная мышь. С агроценозами связано обитание сурка.

В последние годы на севере области все чаще встречаются косуля, лось, которые проникают далеко на юг по березово-осиновым колкам.

Для степной территории обычны обыкновенный хомяк (обитатель древесной поймы рек и колочных лесов), заяц-русак (предпочитает степные участки). Типичными являются большой и малый суслики, причем большой суслик заселяет увлажненные припойменные участки, а малый суслик - степные. В пойменных лесах, колках, зарослях кустарников обитают рыжая лесная полевка, лесная мышь и мышь-малютка, встречаются ласка, выдра, европейская норка.

Места обитания кабана приурочены к мелководным участкам озерных и речных побережий, заросших надводной растительностью. Наиболее подходящие условия для существования атры наблюдаются на относительно больших пресных и солоноватых озерах с более или менее устойчивым водным режимом. Но промерзание и пересыхание озер, сильные паводки отрицательно сказываются на численности атры. Из хищных млекопитающих на открытых пространствах обитают волк, лиса, корсак, ласка, степной хорек, перевязка. Для участков сухой степи характерны рыжеватый суслик, лесная мышь, степная пищуха, встречается и степной сурок. Здесь отмечается присутствие таких пустынных видов, как гребенщикова песчанка, тарбаганчик. В пустынной зоне фоновыми видами являются большая, гребенщикова и полуденная песчанки, желтый суслик, малый тушканчик, емуранчик, тарбаганчик, заяц толай, ушастый еж. На юге области, в районе песков Матайкум и сора Асмантай-Матай встречаются барханный кот, каракал, тушканчик Северцева. Особое место занимают промысловые виды животных. Наибольшую ценность для охоты представляют 15 видов млекопитающих, относящихся к отрядам парнокопытные, хищные, зайцеобразные и грызуны.

Лось (*Alces alces*). Отр. Парнокопытные (*Artiodactyla*) - представляет интерес как объект спортивной охоты и ценный охотничье-промысловый вид. Обитает в северо-западных районах области в лесных колках и поймах рек, покрытых древесной и кустарниковой растительностью. Встречается крайне редко.

Сибирская косуля (*Capreolus capreolus*). Отр. Парнокопытные (*Artiodactyla*) - ценный охотничье-промысловый вид и объект спортивной охоты. Обитает практически повсеместно в северных районах области, чаще всего по колочным и долинным лесам.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 180 из 273

Кабан (*Sus scrofa*). Отр. Парнокопытные (*Artiodactyla*) - ценный объект охоты с очень широким ареалом распространения. Наибольшее количество кабана отмечается по долинам рек и озерным котловинам.

Сайга (*Saiga tatarica*). Отр. Парнокопытные (*Artiodactyla*) - единственный представитель очень древнего рода Сайгак. Мигрирующее стадное животное пустынь и полупустынь Евразии, является древнейшим представителем нашей фауны, уникальным и ценным достоянием Республики Казахстан. В 90-х годах прошлого века была основным охотничье-промысловым видом. В результате интенсивной охоты с целью добычи мяса и рогов, произошло резкое сокращение её поголовья. Согласно постановлению Правительства Республики Казахстан «Об утверждении Программы сохранения и восстановления редких и исчезающих видов диких копытных животных и сайгаков» установлен запрет на добычу сайгаков, также предусматривается проведение ежегодных учетов сайги и увеличение средств на выполнение мероприятий по сохранению численности. Сайгак отнесен к охраняемым видам, с целью предотвращения продолжающейся деградации популяций сайгаков, которая может привести к полной утрате сайгаков, как вида на территории Республики Казахстан. Сайга включена в Приложение II Конвенции о международной торговле видами дикой фауны и флоры, находящимися под угрозой исчезновения (CITES), с 1995 года, а в 2002 году включена в Красный список МСОП как вид, находящийся под угрозой исчезновения. На территории Актюбинской области обитают две популяции сайги - на западе и юго-западе устьюртская, на юго-востоке - бетпакдалинская. Бетпакдалинская популяция сайги охраняется в Ирғиз - Турғайском природном резервате и Турғайском природном заказнике.



Рис.28 Сайга

Волк (*Canis lupus*). Отр. Хищные (*Carnivora*) - в области, да и в Казахстане, волк - вредный хищник, наносящий большой ущерб охотничьему хозяйству и животноводству. Кроме того, он является основным переносчиком бешенства.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 181 из 273



Рис.29 Волк обыкновенный

Обыкновенная лисица (*Vulpes vulpes*). Отр. Хищные (*Carnivora*) - важный объект пушного промысла. Является переносчиком бешенства. Распространена практически по всей области и численность ежегодно меняется в зависимости от численности грызунов.

Корсак (*Vulpes corsac*). Отр. Хищные (*Carnivora*) - объект пушного промысла. Также является переносчиком бешенства. Уничтожает большое количество вредных грызунов.

Барсук (*Meles meles*). Отр. Хищные (*Carnivora*) - самый крупный представитель семейства куньих, и единственный из них, кто впадает в зимнюю спячку. Малоценный объект пушного промысла. В основном добывается ради жира, который обладает целебными свойствами.

Степной хорь (*Mustela eversmanni*). Отр. Хищные (*Carnivora*) - ценное промысловое животное, добываемое ради меха.

Степной сурок, или байбак (*Marmota bobac*). Отр. Грызуны (*Rodentia*) - ценный объект пушного промысла и источник жира, обладающего целебными свойствами. Обитает на севере области и часто встречается на полях с зерновыми культурами. В настоящее время практически утратил своё промысловое значение. Самая крупная популяция сурка сохранилась на севере Мартукского и Каргалинского районов.

Желтый суслик, или суслик-песчаник (*Spermophilus fulvus*). Отр. Грызуны (*Rodentia*). Предпочитает устраивать норы на уплотнённых песчаных почвах. Объект пушного промысла. Один из носителей чумы в природе.

Заяц-русак (*Lepus europaeus*). Отр. Зайцеобразные (*Lagomorpha*) - в области встречается повсеместно, является объектом любительской охоты.

Заяц-толай (*Lepus tolai*). Отр. Зайцеобразные (*Lagomorpha*) - самый мелкий из зайцев, обитающих на территории Казахстана. Является промысловым видом местного значения.

Территория области входит в зону стабильной природно-очаговой эпизоотии опасных для человека и животных инфекционных заболеваний. Животные, имеющие социальное значение, как носители опасных инфекций - в первую очередь грызуны. Наибольшую численность среди них имеют большая и краснохвостая песчанки, являющиеся основными носителями чумы в регионе. Высокая плотность населения грызунов может привести к развитию эпизоотий чумы, псевдотуберкулеза, кишечного иерсиниоза, сальмонеллеза, пастереллеза, эризипелоида. Песчанки являются переносчиками кожного лейшманиоза, клещевого сыпного тифа и др. и могут вызвать заражение людей этими инфекциями.

В районе строительства и эксплуатации проектируемых объектов газопровода-перемычки отсутствуют места массового гнездования или скопления птиц, возможно

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 182 из 273

наличие путей миграции птиц с небольшим числом на пролете. Через рассматриваемый участок не проходят пути сезонных миграций животных.

7.3. Охрана растительного и животного мира

Участок строительства газопровода перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» расположен за границами заказников, заповедников и особо охраняемых зон. При реализации проектных решений, среди основных факторов воздействия на растительность и представителей фауны, можно выделить следующие, действующие на ограниченных участках:

- механическое воздействие при строительных и дорожных работах;
- временная или постоянная утрата мест обитания;
- химическое загрязнение почв и растительности;
- причинение физического ущерба или беспокойства живым организмам вследствие

повышения уровня шума, искусственного освещения и т.д.

Восстановление растительного покрова начинается после прекращения строительных работ, связанных непосредственно с воздействием на растительность, скорость и направление которых будут зависеть от многих факторов. На незагрязненных участках образование вторичных фитоценозов следует ожидать уже на следующий год после окончания работ.



Для большинства животных наиболее губительным антропогенным фактором является нарушение почвенно-растительного покрова, загрязнение грунтов и растительности, высокий фактор беспокойства, возникающий при движении автотранспорта, вследствие чего происходит вытеснение их из ближайших окрестностей, снижается плотность населения групп животных вплоть до исчезновения.

Эксплуатация газопровода не окажет влияния на флору и фауну территории (при условии отсутствия незаконного промысла и случайной гибели животных).

При строительных работах и при эксплуатации должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по предотвращению гибели животных, сохранению среды обитания и условий размножения, путей миграции, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания животных.



Проектными решениями обеспечиваются следующие мероприятия по охране флоры и 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;
- контроль и недопущение бесконтрольного слива горюче-смазочных материалов на грунт;
- максимально возможное снижение шумового фактора на окружающую фауну;
- в целях обеспечения миграции животных протяженность незакрытых грунтов траншеи не должна превышать 500 м;
- своевременно рекультивировать участки с нарушенным почвенно-растительным покровом;
- немедленное реагирование на каждый сомнительный случай заболевания (недомогания) с установлением возможной причинно-следственной связи с эпизоотией среди грызунов с информированием органов Госсанэпиднадзора и областного штаба по чрезвычайным ситуациям;

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО- ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 183 из 273

- 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;
- 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;
- в целях обеспечения миграции животных протяженность незакрытых грунтов траншеи не должна превышать 500 м.

Таким образом, выполнение проектных решений с соблюдением норм и правил эксплуатации газопровода, а также мероприятий по охране окружающей среды не приведет к значительному нарушению баланса растительного и животного мира и в целом окружающей природной среды.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 184 из 273

8. ОХРАНА НЕДР.

8.1. Полезные ископаемые Актюбинской области

Актюбинская область богата многими видами полезных ископаемых, которые составляют значительную часть минерально-сырьевого комплекса Казахстана.

На территории Актюбинской области сосредоточены все республиканские запасы хромитовых руд, 46,2 % - никеля, 28,3 % - титана, 12 % - кобальта, 5,9 % - цинка, 5,6 % - меди, золота- 3,6 %, бокситов - 1,8 %.

Среди крупных месторождений нефти Актюбинской области можно перечислить месторождения Северная Трува, Жанажол и Алибекмола,

8.2. Геолого-литологическое строение и гидрогеологические условия региона Современные физико-геологические процессы и явления

На формирование современных инженерно-геологических и геоэкологических условий оказывали огромное влияние постоянные изменения уровней внутриконтинентальных водоемов региона – Каспийского и Аральского морей. Из числа физико-геологических процессов и явлений, оказывающих существенное влияние на оценку инженерно-геологических (геоэкологических) условий исследованной территории, необходимо отметить следующие:

- Процессы денудации;
- Линейная и плоскостная эрозия склонов;
- Дефляционно-аккумулятивные процессы и связанное с ними разуплотнение и облессование песчаных и легких глинистых разностей грунтов;
- Овражная эрозия и связанное с нею образование и развитие оврагов;
- Процессы континентального засоления грунтов;
- Суффозионные явления;
- Наличие просадочных свойств в лессовидных и облессованных грунтах;
- Наличие набухающих свойств во всех без исключения глинах;
- Развитие техногенных процессов, связанных с инженерно-хозяйственной деятельностью человека.
- Природные экосистемы, в пределах исследованной территории, являются неустойчивыми.

Это обуславливает риск опустынивания местности и образования экоцида при техногенном воздействии.

Дефляция и эоловая аккумуляция.

Характерными формами выдувания являются дефляционные воронки. Они отмечены вокруг опор ЛЭП, вблизи строений, вдоль дорожных кюветов и т.д.



Эрозионные процессы на описываемой территории представлены различными видами.

Водная эрозия подразделяется на речную донную и боковую, временных потоков, суходолов, промоинно-овражную, плоскостной смыв.

Процессы засоления почвогрунтов. Преобладает континентальное засоление рыхло-обломочных отложений вблизи дневной поверхности.

В результате испарительной концентрации, на участках с близким залеганием грунтовых вод, образуются солончаки.

Помимо этого, в зонах влияния автомобильных и железных дорог на большом протяжении развиты такие техногенные процессы, как: формирование техногенно-переотложенных и техногенно-измененных пород, просадки и деформации дорожного по-

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 185 из 273

лотна, сдвиговые деформации искусственных откосов дорожных выемок и насыпей (осыпи, обвалы), активизация процессов ветровой эрозии.

8.3. Инженерно-геологические условия

В геологическом строении Актбинской области принимают участие разновозрастные породы – от докембрийских до четвертичных отложений.

Докембрийские породы слагают осевые части Центрально-Уральского и Восточно-Уральского поднятий в Уралтау-Мугалжарском районе. Докембрий, в низах разреза, здесь представлен метаморфическими породами: кварцитами, кристаллическими сланцами, кварцито-песчаниками, порфиритами, амфиболитами, гнейсами и др., мощностью от 0,5 до 10 км и более. Метаморфические породы перекрыты эффузивами основного и среднего состава с подчиненными прослоями туфогенных и осадочных пород мощностью 500- 800 м.

Кембрийские породы выделены условно и развиты локально в Уралтау-Мугалжарском районе, они представлены: диабазами, диабазовыми порфиритами и спилитами мощностью 400-500 м.

Ордовикские отложения представлены гравелитами, диабазами, порфиритами, туфами, сланцами, песчаниками и кварцитами мощностью до 2500 м.

Силурийские отложения представлены двумя типами разрезов: кремнисто-сланцевым и эффузивным. В Западно-Мугалжарском мегасинклинории силур представлен вулканогенным комплексом мощностью более 3000 м.

Девонские отложения довольно широко развиты в Уралтау-Мугалжарском районе. Они представлены конгломератами, песчаниками, порфиритами, туфами, туфопесчаниками, андезитами, альбитофирами, кремнистыми породами, сланцами и известняками мощностью до 1000 м и более.

Каменноугольные отложения выходят на поверхность в Уралтау-Мугалжарском районе, а также вскрыты скважинами в бортовых частях Прикаспийской впадины. В разрезе каменноугольных отложений встречается разнообразный комплекс осадочно-метаморфических и осадочно-вулканогенных пород. В составе этих комплексов развиты аргиллиты, песчаники, угли, сланцы, известняки, доломиты, туфопесчаники, филлиты и мергели. Суммарная мощность отложений до 4500 м и более.

В составе верхнепермских отложений Актюбинского Приуралья выделяются отложения уфимского, казанского и татарского ярусов общей мощностью около 3 км. Представлены эти отложения песчаниками, известняками, алевролитами, аргиллитами, конгломератами и глинистыми сланцами.

Триасовые отложения распространены широко, но обнажены главным образом в бассейне р. Илек. Образованы они преимущественно красноцветными и пестроцветными алевролитами, аргиллитами, песчаниками, известняками, конгломератами, глинами, песками. Общая мощность триаса достигает более 3000 м.

Меловые отложения занимают обширные площади почти повсеместно и представлены всеми отделами и ярусами. В Актюбинском Приуралье отложения меловой системы наиболее полно развиты в бассейне верхнего течения р. Илек. Представлены меловые отложения кварц-глауконитовыми песками, песчаниками, алевролитами, фосфоритами, известняками, известковистыми глинами с прослоями песчаников, ракушечников, писчего мела, мергелей, бурых углей и др. Общая мощность меловых отложений достигает 2000 м.

Палеоген распространен так же широко, как и отложения меловой системы. В южной части Урало-Эмбенского плато в составе палеогена выделяются отложения палеоцена, эоцена и олигоцена. В Актюбинском Приуралье отложения палеогена сохранились лишь в изолированных пунктах. Палеогеновые отложения в целом представлены опоковидными

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 186 из 273

глинами с прослоями алевролитов, глауконит-кварцевыми песками, известковистыми песчаниками, опоками, мергелями, песчанистыми известняками, конгломератами, алевролитами с прослоями песков и песчаников общей мощностью до 1000 м.

Неогеновые отложения образованы отложениями миоцена и верхнего плиоцена. Неогеновые отложения представлены карбонатными и пестроцветными глинами, алевроитами, песками, известковистыми и окварцованными песчаниками, гипсами, гравелитами, известняками, мергелями, конгломератами, известняками-ракушечниками общей мощностью до 500-700 м.

Четвертичные отложения представлены озерно-аллювиальными, эоловыми, аллювиальными, элювиальными, делювиальными и пролювиальными породами.

Эоловые отложения развиты в отдельных песчаных массивах, которые возникли в результате развевания дочетвертичных песчаных отложений. Пески преимущественно пылеватые, мелко-среднезернистые, кварцевые или кварц-полевошпатовые. В понижениях между барханами, грядами и буграми встречаются суглинки и супеси. Мощность песков от 2-3 до 25-35 м.

Аллювиальные отложения выполняют речные долины, слагают поймы и надпойменные террасы. Они состоят из суглинков, песчанистых глин, супесей, песков разной зернистости, гравелисто-галечникового материала с включением валунов. Эти отложения к низовьям рек становятся более глинистыми. Мощность аллювиальных отложений колеблется от 1-2 до 70-100 м.

Озерно-соровые отложения широко распространены в виде отдельных участков разного размера в пределах Прикаспийской низменности и Северного Приаралья. Эти отложения преимущественно представлены тонкозернистыми, часто глинистыми песками, песчанистыми глинами, иловатыми суглинками, встречается соль в виде кристаллов или прослоев и линз. Мощность этих отложений колеблется от 2-3 до 20-50м.

На водораздельных площадях и пологих склонах развиты покровные отложения, состоящие из бурых суглинков, супесей, песков и глин элювиального, делювиально-пролювиального субаэрального генезиса. Мощность этих отложений разнообразна, но чаще всего не превышает 20 м. Состав их отражает характер подстилающих пород.

В геоморфологическом отношении в пределах территории выделяются: аккумулятивная равнина Прикаспийской низменности; денудационные плато – Урало-Эмбенское и Арало-Тургайское; цокольные денудационные равнины Урало-Мугалжарской складчатой области. Лишь Мугалжарские горы имеют низкогорный рельеф.

Аккумулятивная равнина Прикаспийской низменности занимает внутренние части Прикаспийской впадины. Поверхность ее полого наклонена к центру впадины – в сторону Каспийского моря. Поверхность равнины осложнена большим количеством неглубоких бессточных впадин и слабо врезанных русел временных рек и их притоков, теряющихся в озеровидных понижениях. В южной части равнины развиты эоловые образования песчаных массивов. Денудационный рельеф в Прикаспийской низменности приурочен только к участкам интенсивного проявления соляной тектоники. Относительное превышение денудационных бугров над равниной достигает 10-20, а местами 40-50 м. В ряде мест эти участки осложнены проявлениями гипсового карста.

Урало-Эмбенское структурно-денудационное плато обрамляет Прикаспийскую низменность с северо-востока и востока, простираясь от долины Урала на севере до бассейна р. Эмбы на юге. Оно сложено толщей мезо-кайнозойских отложений, сильно дислоцированных соляной тектоникой. Поверхность плато полого наклонена с востока на запад от абсолютных отметок 300-350 до 80-50 м. В восточной части плато выделяется Актюбинское

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 187 из 273

Приуралье, характеризующееся грядовым рельефом. Южнее, в пределах Западного Примургалжарья, развитие опоковидных и окварцованных песчаников эоцена привело к образованию здесь двух ярусов плато, возвышающихся один над другим на 40-50 м.

Края плато обычно обрываются крутыми структурно-денудационными уступами. Центральную часть плато занимает Урало-Эмбенское междуречье со сложной солянокупольной тектоникой. Сводовые части куполов, где распространены «мягкие» породы нижнего мела, несколько понижены и для них характерны скульптурные формы рельефа. В западной части плато развиты аккумулятивные формы рельефа. Вблизи долин, особенно на северо-востоке, преобладают эрозионные формы рельефа. В речных долинах прослеживается пойма и надпойменные террасы: первая, вторая, а местами и третья. Высоты террас обычно увеличиваются от низовьев к истокам рек. Отложения террас нередко перевеяны с образованием массивов бугристых и грядовых песков.

Арало-Тургайское денудационное плато в пределах проектной территории представлено самой западной частью Северного Приаралья. Поверхность здесь прорезана долинами мелких речек, берущих начало в Мургалжарах или на самом плато. Все эти речки текут в бессточных впадинах, расположенных вдоль западного края массива Большие Барсуки.

Цокольные денудационные мелкосопочные равнины охватывают значительную часть Урало-Мургалжарской складчатой области. Они характеризуются плоско-грядовым и увалисто-холмистым рельефом. Плоско-грядовые равнины и плато расположены в центральной части Ор-Илекского водораздела, которая расчленена притоками рек: Ори, Илека и Урала, в долинах, которых прослеживаются пойменные и две надпойменные террасы. Шошакольские горы расположены на южном продолжении Главного Мургалжарского хребта и вытянуты почти меридионально. С востока и юга они ограничены долиной р. Шагган, с запада – равниной Урало-Эмбенского плато.

Низкогорный рельеф представлен Мургалжарским хребтом, который состоит из группы меридионально вытянутых гряд общей протяженностью более 200 км. Образование низкогорного рельефа Мургалжар обусловлено неотектоническими поднятиями. Мургалжары сильно расчленены, но их плоские вершины являются реликтами меловой поверхности выравнивания. Эти поверхности прорезаны узкими, глубокими речными долинами широтного направления. Террасы в них почти отсутствуют и крутые склоны спускаются к пойме.

В геологическом строении участка работ Согласно СП РК 2.03-30-2017 Таблица 6.1. тип грунтовых условий по сейсмичности – II.

Качественный прогноз потенциальной подтопляемости: Территория является потенциально не подтопляемой для глубины заложения фундамента до 3-х метров. Грунтовые воды не вскрыты.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов по метеостанции Шалкар для супеси: 1,93м. Максимальная глубина проникновения 0° С в почву составляет – 2,50м.

В пределах исследуемого участка развиты четвертичные отложения, представленные пылеватой и песчанистой супесью.

Супесь твердой консистенции, коричневого цвета.

Супесь пластичная, коричневого цвета.

На основании анализа пространственной изменчивости физических свойств, возраста, генезиса, текстурно-структурных особенностей, классификация грунтов в соответствии с СТ РК 25100-2011 и ГОСТ 20522-2012 на изученной территории выделены следующие инженерно-геологические элементы (далее ИГЭ):

ИГЭ -1 Супесь твердой консистенции, коричневого цвета, просадочная

ЗАКАЗЧИК ICA INTERGAS CENTRAL ASIA УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		ПОДРЯДЧИК ЭЛЕКТРО- ХСБМ
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 188 из 273

Нормативные значения грунта:

Плотность грунта

$\rho_n = 1,65 \text{ г/см}^3$, показатель текучести <0

Удельное сцепление

$C_n = 17 \text{ кПа}$, угол внутреннего трения $\varphi_n =$

16

Модуль деформации:

$E_n = 4,0 \text{ МПа}$ (в естественном состоянии)

Модуль деформации:

$E_n = 2,0 \text{ МПа}$ (в водонасыщенном состоя-

нии)

Грунт просадочный. Тип просадочности- II. Начальное просадочное давление: 0,015-0,048МПа. Коэффициенты относительной просадочности при 0,3 МПа: 0,0440-0,0794.

ИГЭ -2 Супесь пластичная, коричневого цвета, просадочная

Нормативные значения грунта:

Плотность грунта

$\rho_n = 1,87 \text{ г/см}^3$, показатель текучести 0-0,5

Удельное сцепление

$C_n = 17 \text{ кПа}$, угол внутреннего трения $\varphi_n =$

15

Модуль деформации:

$E_n = 4,0 \text{ МПа}$ (в естественном состоянии)

Модуль деформации:

$E_n = 3,0 \text{ МПа}$ (в водонасыщенном

состоянии)

Грунт просадочный. Тип просадочности- II. Начальное просадочное давление: 0,010-0,025МПа. Коэффициенты относительной просадочности при 0,3 МПа: 0,0448-0,1112.

Расчетные характеристики грунтов – плотность, угол внутреннего трения, удельное сцепление, предел прочности рассчитаны: по деформациям – при доверительной вероятности 0,85, а по несущей способности - при доверительной вероятности 0,95.

Инженерно-геологическая характеристика участка строительства

1. Просадочные свойства грунтов

2. Коррозионные и агрессивные свойства грунтов

3. Развитие дефляционных процессов на участках пылеватых грунтов, особенно

при нарушении травяного покрова

Воздействие на недра и геологические структуры в период строительства и эксплуатации проектируемого объекта отсутствует. Дорожно-строительные материалы предусматривается доставлять с действующих предприятий.

Под участком строительства отсутствуют месторождения твердых, общераспространенных полезных ископаемых, углеводородного сырья и подземных вод состоящие на учете с закрепленными запасами на Государственном балансе РК по полезным ископаемым (Заключение об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых под участком застройки выданное ГУ «Управление индустриально-инновационного развития Актыбинской области» Акимата Актыбинской области № № KZ02VNW00004715 от 25.06.2021 г. представлено в Приложении 14).

8.4. Сейсмическая активность

Согласно СП РК 2.03-30-2017 по карте общего сейсмического зонирования территории Казахстана (ОСЗ-2₄₇₅) для периода повторяемости 475 лет, участок находится в зоне 5 и 6 баллов по шкале MSK-64.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-</div><div>ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 189 из 273

9. УПРАВЛЕНИЕ ОТХОДАМИ

9.1. Управление отходами

Для удовлетворения требований Республики Казахстан по недопущению загрязнения окружающей среды, должна проводиться политика управления отходами. Проведение политики управления отходами позволит минимизировать риск для здоровья и безопасности работников и природной среды. Система управления отходами контролирует безопасное размещение различных типов отходов.

При строительно-монтажных работах образуются отходы, которые при неправильном обращении и хранении могут оказать негативное воздействие на природную среду.

Виды отходов определяются на основании классификатора отходов, утвержденного Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314. **«Об утверждении Классификатора отходов».**

Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов с учетом требований настоящего Кодекса.

Отдельные виды отходов в классификаторе отходов могут быть определены одновременно как опасные и неопасные с присвоением различных кодов («зеркальные» виды отходов) в зависимости от уровней концентрации содержащихся в них опасных веществ или степени влияния опасных характеристик вида отходов на жизнь и (или) здоровье людей и окружающую среду.

По источникам образования отходы относятся к промышленным и бытовым.

Реализация намечаемой хозяйственной деятельности неизбежно будет сопровождаться образованием, накоплением промышленных отходов. Процессы строительства и эксплуатации запроектированных объектов характеризуются образованием и накоплением различного вида отходов, являющихся потенциальными загрязнителями земельных и водных ресурсов. С целью охраны почв от возможного загрязнения отходами производства предъявляются повышенные требования надежности к сооружениям, которые обеспечиваются принятыми проектными решениями.

Согласно Экологическому Кодексу РК 2021г., ряду законодательных и нормативных правовых актов, принятых в республике, отходы производства и потребления должны собираться, храниться, обезвреживаться, транспортироваться в места утилизации или захоронения.


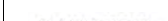
Все отходы немедленно складироваться в специально отведенных местах в металлические контейнеры. Контейнеры устанавливаются на специальных железобетонных площадках и закрываются металлическими крышками.

Предназначенные для удаления отходы должны храниться с учетом предотвращения загрязнения окружающей среды.

При строительстве возможно образование следующих видов отходов:

- 1) Использованная тара из-под ЛКМ;
- 2) Промасленная ветошь;
- 3) Огарки сварочных электродов;
- 4) Строительные отходы;
- 5) Твердые бытовые отходы;
- 6) Пищевые отходы;
- 7) Медицинские отходы.

На период эксплуатации бытовые отходы не образуются, т.к. обслуживание проектируемого оборудования осуществляется персоналом действующих подразделений УМГ «Актобе».

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 190 из 273

В результате эксплуатации проектируемого газопровода-перемычки образуется газовый конденсат.

Программа управления отходами представлена в Приложении 20.

При строительстве возможно образование следующих видов отходов:

Использованная тара из-под ЛКМ (лакокрасочных материалов) - данный вид отходов является относится к зеркальным отходам с опасными свойствами согласно Приложения 1 к Классификатору отходов, образуются в процессе лакокрасочных работ. Код отхода 08 01 12.

Промасленная ветошь образуется при ликвидации проливов, вследствие протирки загрязненной поверхности автотранспортных средств, деталей механизмов и других ремонтных работах. Данный вид отхода относится к опасным отходам согласно Приложения 1 к Классификатору отходов. Код отхода 15.02.02*.

Огарки сварочных электродов – отходы остающиеся при проведение сварочных работ относятся к зеркальным отходам с опасными свойствами согласно Приложения 1 к Классификатору отходов. Код отхода 12 01 13.

Строительные отходы (остатки древесины, бетона, опалубки, обломки железобетонных изделий, остатки геомембраны, гвоздей, болтов и др.) образуются в процессе проведения строительно-монтажных работ, относятся к опасным отходам согласно Приложения 1 к Классификатору отходов. Код отхода 17 02 04*.

Твердые бытовые отходы (бытовой мусор, смет с территории, упаковочные материалы и др.) – данный вид отходов относится к неопасным отходам согласно Классификатору отходов. Код отхода 02 03 01.

Пищевые отходы– данный вид отходов относится к неопасным отходам согласно Классификатору отходов. Код отхода 20 01 08.



Медицинские отходы - данный вид отходов относится к относится к зеркальным отходам с опасными свойствами согласно Приложения 1 к Классификатору отходов. Код отхода 18 02 03.

Газовый конденсат - данный вид отходов относится к относится к опасным отходам с опасными свойствами согласно Приложения 1 к Классификатору отходов. Код отхода 05 07 99.

Таблица 10.1.1.

Классификация и характеристика отходов

Классификация и характеристика отходов							
Наименование отхода	Характеристика опасности	Пожаро- и взрывоопасность отхода	Уровень опасности	Токсичность компонентов	Физико-химическая характеристика отхода		
					Агрегатное состояние	Растворимость в воде	Влажность, %
Период строительно-монтажных работ							
Промасленная ветошь	Опасные	Воспламеняемые/ не-взрывоопасные	15 02 02*	Токсичный компоненты – нефтепродукты 20%	Твердый	Нерастворим	
Тара из под ЛКМ	Зеркальные	Невоспламеняемые/ не-взрывоопасные	08 01 12	Токсичный компонент – нефтепродукт	Твердый	Нерастворим	
Огарки сварочных электродов	Зеркальные	Невоспламеняемый/ не-взрывоопасный	12 01 13	Не токсичен	Твердый	Нерастворим	
Строительные отхо-	Опасные	Невоспламеняемый/ не-	17 02 04*	Не токсичен	Твердый	Нерастворим.	

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 191 из 273

ды (обломки древесины, бетона, кирпича, стекла, геотекстиля, гвоздей строительный мусор)		взрывоопасный					
Медицинские отходы	Зеркальные	Воспламеняемые/ не-взрывоопасные	18 02 03	Не токсичен	Твёрдый	Нерастворим	
Бытовые отходы	Не опасные	Воспламеняемые/ не-взрывоопасные	02 03 01	Не токсичен	Твердый	Нерастворим	33
Пищевые отходы	Не опасные	Невоспламеняемый/ не-взрывоопасный	20 01 08	Не токсичен	Твердый	Нерастворим	70 – 92
Период эксплуатации							
Газовый конденсат	Опасные	Невоспламеняемые/ не-взрывоопасные	05 07 99	Токсичный компонент – нефтепродукт	Эмульсия	Нерастворим	95-99

По агрегатному состоянию отходы производства подразделяются на твердые, пастообразные, жидкие. По источникам образования отходы относятся к промышленным и бытовым.

Расчет количества отходов, образующихся при проведении строительных и ремонтных работ, проведен по методикам, действующим в Республике Казахстан:

- Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выделений). РНД 211.2.02.06-2004, Астана, 2005.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004, Астана, 2005.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов), РНД 211.2.02.05-2004, Астана, 2005 г. Утвержден и введен в действие Приказом Министра охраны окружающей среды РК.
- Правил по нормированию расхода топливно-смазочных и эксплуатационных материалов для автотранспортной и специальной техники. Алматы 2007.
- Приложение №16 к приказу МООС РК от 18.04.2008 г. №100-п «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления»
- Методика расчета лимитов накопления и лимитов захоронения отходов, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206.

Сбор, прием и транспортировка медицинских отходов осуществляются в одноразовых пакетах, емкостях, коробках безопасной утилизации (далее – КБУ), контейнерах. Полигоны для твердых бытовых отходов – специальные сооружения, предназначенные для изоляции и обезвреживания твердых бытовых отходов.

9.2. Расчет образования отходов производства и потребления на период строительства

1) Промасленная ветошь

Расчет образования промасленной ветоши производится по формуле «Методики разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», Приложение 16 к Приказу МООС РК №100-п от 18.04.2008 г.

Норма образования промасленной ветоши:

ЗАКАЗЧИК ICA INTERGAS CENTRAL ASIA УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		ПОДРЯДЧИК ЭЛЕКТРО- ХСБМ
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 192 из 273

$$N = M_o + M + W, \text{ т/год}$$

где: M_o – поступающее количество ветоши 19 кг/период.

M – норматив содержания в ветоши масел, $M=0,12 \cdot M_o$;

W – нормативное содержание в ветоши влаги, $W=0,15 \cdot M_o$;

$$M = 0,12 \cdot 0,019 = 0,005$$

$$W = 0,15 \cdot 0,019 = 0,003$$

$$N = 0,005 + 0,003 = 0,008 \text{ т}$$

Образованная промасленная ветошь, вывозится согласно договору. Временное хранение отхода допускается не более 6 месяцев с момента образования.

Общее количество на весь период строительства: 0,008 т

2) Использованная тара из-под ЛКМ

Расчёт образования пустой тары произведён по «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», утверждённой Приказом МООС РК № 100-п от 18.04.2008 г. Для обезжиривания поверхности труб используется керосиновый контакт.

Норма образования отхода определяется по формуле:

$$N = \sum M_i \cdot n + \sum M_{ki} \cdot \alpha_i, \text{ т/год},$$

где: M_i – масса i -го вида тары, т/год;

n – число видов тары, шт.;

M_{ki} – масса краски в i -ой таре, т/год;

α_i – содержание остатков краски в i -той таре в долях от M_{ki} (0,01-0,05).

Таблица 9.1.1. Предполагаемое количество образования тары из-под ЛКМ

Расход сырья, т	Масса тары M_i , (пустой), т	Кол-во тары, n	Масса продукта в таре M_{ki} , т	α_i содержание остатков краски в таре в долях от M_{ki} (0,01-0,05)	Общая масса жестяной тары, т	Общая масса остатков и в таре, т	Объем отходов тары, N тонн
					$M_i \cdot n$	$M_{ki} \cdot \alpha_i \cdot n$	
0,9	0,001	180	0,005	0,01	0,28	0,0035	0,2835

Отходы собираются в спец.контейнеры и вывозятся на договорной основе. Временное хранение отхода допускается не более 6 месяцев с момента образования.

3) Огарки сварочных электродов

Расчёт отходов сварочных электродов производится по «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», утверждённой Приказом МООС РК № 100-п от 18.04.2008 г.

$$N = M_{ост} \cdot a,$$

где: $M_{ост}$ – фактический расход электродов, тонн,

a – остаток электрода, $a_{ост} = 0,015$ от массы электрода

$$N = 2,562 \cdot 0,015 = 0,06 \text{ т}$$

Данный вид отходов планируется собирать на специализированную площадку на территории Заказчика строительства с последующим вывозом согласно договору. Временное хранение отхода допускается не более 6 месяцев с момента образования.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 193 из 273

4) Строительные отходы

Образование строительных отходов

№	Наименование	ед	Расход	Плотность т/ед.изм.	Расход, т	Норма потерь	Потери, т
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Лесоматериалы	м ³	15,9	0,51	8,109	20	2
2	Бетон тяжелый	м ³	179,3	2	358,6	1	4
3	Гвозди и болты	т	0,029		0,029	1	0,9
4	Геотекстиль	м ²	5863	0,0003	1,76	3	1
	Итого:						7,9

Данный вид отходов планируется собирать на специализированную площадку на территории Заказчика строительства с последующим вывозом согласно договору. Временное хранение отхода допускается не более 6 месяцев с момента образования.

5) Медицинские отходы

Норма образования отходов определяется из расчета 0,0001 т на человека. Исходя из максимального количества рабочих в пиковый период, количество медицинских отходов составит:

Количество чел.	Количество, тонн
100	0,01

Медицинские отходы должны собираться в металлические контейнеры или специальные полиэтиленовые мешки, временное хранение осуществляется на организованной контейнерной площадке. Вывоз осуществляется по мере накопления с периодичностью, определённой в договоре о вывозе медицинских отходов сторонней организацией.

6) Бытовые отходы

Норма образования бытовых отходов (m , т/год) определяется с учетом удельных санитарных норм образования бытовых отходов на промышленных предприятиях - 0,3 м³/год на человека, списочной численности рабочих и средней плотности отходов, которая составляет 0,25 т/м³.

$$N = 0,3 * 100 * 0,25 = 7,5 \text{ т/год} / 365 \text{ дней} \times 110 \text{ дней} = 3,39 \text{ т}$$

Количество чел.	Количество, куб.м	Количество, тонн
100	9,04	3,39

Бытовые отходы должны собираться в металлические контейнеры или специальные полиэтиленовые мешки, временное хранение осуществляется на организованной контейнерной площадке. Вывоз осуществляется по мере накопления с периодичностью, определённой в договоре о вывозе бытовых и медицинских отходов сторонней организацией.



7) Пищевые отходы

Норма образования отходов (N) рассчитывается, исходя из среднесуточной нормы накопления на 1 блюдо - 0,0001м³, числа рабочих дней в году (n), числа блюд на одного человека (m) и числа работающих (z):

$$N = 0.0001 \cdot n \cdot m \cdot z, \text{ м}^3/\text{год},$$

$$N = 0,0001 * 110 * 3 * 100 = 3,3 \text{ м}^3/\text{год} = 1,485 \text{ т.}$$

Количество чел.	Количество рабочих дней	Количество, куб.м	Количество, тонн
-----------------	-------------------------	-------------------	------------------

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 194 из 273

100	110	3,3	1,485
-----	-----	-----	-------

Пищевые отходы собираются в специально предназначенные ёмкости, располагаемые на территории полевой столовой. Вывоз осуществляется по мере накопления с периодичностью, определённой в договоре о вывозе пищевых отходов сторонней организацией.

Количество отходов, образующееся при капитальном ремонте, принято ориентировочно и будет корректироваться по фактическому образованию. Временное хранение отхода допускается не более 6 месяцев с момента образования. Все контейнеры и емкости для раздельного сбора и временного хранения отходов, должны быть снабжены соответствующей подписью по виду отхода для которого они предназначены.

Лимиты накопления отходов и объемы их образования на период строительства приведены в таблице 9.2.2.

Таблица 9.2..2.

**Лимиты накопления отходов производства и потребления
на период строительства**

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	0	13,1465
в том числе отходов производства	0	8,2715
отходов потребления	0	4,875
Опасные отходы		
Промасленная ветошь	0	0,008
Строительные отходы	0	7,9
Не опасные отходы		
Твердо-бытовые отходы	0	3,39
Пищевые отходы	0	1,485
Зеркальные		
Тара из под ЛКМ	0	0,2835
Огарки электродов	0	0,06
Медицинские отходы	0	0,02

9.3. Расчет образования отходов производства и потребления на период эксплуатации

1) Газовый конденсат

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 195 из 273

Из конденсатосборника УРГ объемом 10 м³ -1 ед. газовый конденсат откачивается и передается на утилизацию по договору в специализированную организацию.

Количество образующегося отхода рассчитано, исходя из условия, что ёмкость сбора освобождается от продуктов очистки раз в год при заполнении ёмкости на 80% (по опыту эксплуатации ГИС). Суммарный эвакуируемый объём конденсата– из емкости конденсато-сборника 49 м³. Плотность данного вида отхода – 0,815 т/м³. Следовательно, количество общее отходов за год –**39,15 тонна**.

Лимиты накопления отходов и объёмы их образования на период эксплуатации приведены в таблице 9.3.1.

Таблица 9.3.1.

**Лимиты накопления отходов производства и потребления
на период эксплуатации**

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	0	39,15
в том числе отходов производства	0	39,15
отходов потребления	0	0
Опасные отходы		
Газовый конденсат	0	0
Не опасные отходы		
нет	0	0
Зеркальные		
нет	0	0

Примечание: согласно требованиям действующего Экологического Кодекса РК и методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.

Лимиты накопления отходов производства и потребления устанавливаются на отходы, которые передаются сторонним организациям.

В графе «Размещение» предусматривается хранение, захоронение либо прием отходов от сторонних организаций на неограниченные сроки.

Оператор объекта или эксплуатирующая организация на конкурсной основе, заключает договор на утилизацию газового конденсата со специализированной организацией.

Согласно Экологическому кодексу РК, ряду законодательных и нормативно-правовых актов, принятых в Республике Казахстан, отходы производства и потребления должны собираться, храниться, обезвреживаться, транспортироваться в места утилизации или захоронения. Копия письма о наличии полигонов по приему отходов от районного отдела ЖКХ предоставлена в приложении 15.

Сокращение отходов, их утилизация способствуют защите окружающей среды.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 196 из 273

Физические и юридические лица, в процессе деятельности которых образуются опасные отходы, должны осуществлять мероприятия, направленные на прекращение или сокращение их образования и (или) снижение уровня опасности:

- внедрять малоотходные технологии и организационные меры по снижению образования отходов на основе новейших научно-технических достижений;
- проводить инвентаризацию отходов и объектов их размещения;
- проводить мониторинг состояния окружающей среды на территориях объектов размещения отходов;
- предоставлять в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, информацию, связанную с обращением с отходами;
- соблюдать требования по предупреждению аварий, связанных с обращением с отходами, и принимать неотложные меры по их ликвидации.


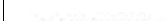
Таким образом, действующая система управления отходами при строительных работах и при эксплуатации должна минимизировать возможное воздействие на окружающую среду, как при хранении, так и при перевозке отходов к месту размещения.

9.4. Мероприятия по снижению объемов образования отходов и снижению воздействия на окружающую среду

Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры:

- размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях;
- максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве;
- рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов;
- закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многократного использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров;
- принимать меры предосторожности и проводить ежедневные профилактические работы для исключения утечек и проливов жидких сырья и топлива;
- повторное использование отходов производства, этим достигается снижение использования сырьевых материалов.

Мероприятия по сокращению объема отходов предполагают применение безотходных технологий либо уменьшение, по мере возможности, количества или относительной токсичности отходов путем применения альтернативных материалов, технологий, процессов, приемов.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 197 из 273

10. РАДИАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

10.1. Оценка радиационной обстановки в районе ведения работ

Радиоактивным загрязнением считается повышение концентраций естественных или природных радионуклидов сверх установленных санитарно-гигиенических нормативов - предельно допустимых концентраций (ПДК) в окружающей среде (почве, воде, воздухе) и предельно допустимых уровней (ПДУ) излучения, а также сверхнормативные содержания радиоактивных элементов в материалах, на поверхности технологического оборудования и в отходах промышленных производств.

Общая расчетная годовая доза облучения людей от различных природных источников радиации в районах с нормальным радиационным фоном составляет до 2,2 мЗв, что эквивалентно уровню радиоактивности окружающей среды до 16 мкР/час. С учетом дополнительных «техногенных» источников радиации (радионуклиды в материалах, минеральные удобрения, энергетические объекты, глобальные выпадения искусственных радионуклидов при ядерных испытаниях, радиоизотопы, рентгенодиагностика и др.) индивидуальные среднегодовые дозы облучения населения за счет всех источников определены в размере 60 мкР/час.

Мощность смертельной дозы для млекопитающих - 100 Рентген, что соответствует поглощенной энергии излучения 5 Джоулей на 1 кг веса.

Радиационная безопасность обеспечивается соблюдением действующих «Санитарно-эпидемиологическими требованиями к обеспечению радиационной безопасности», утвержденных Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020 и других республиканских и отраслевых нормативных документов.

Согласно требованиям данного документа, допустимые значения содержания радионуклидов в пищевых продуктах, питьевой воде и атмосферном воздухе, соответствующие пределу дозы техногенного облучения населения 1 мЗв/год и квотам от этого предела, рассчитываются на основании значений дозовых коэффициентов при поступлении радионуклидов через органы пищеварения с учетом их распределения по компонентам рациона питания и питьевой воде, а также с учетом поступления радионуклидов через органы дыхания и внешнего облучения людей.



Ионизирующая радиация при воздействии на организм человека может вызвать два вида эффектов, которые клинической медициной относятся к болезням: детерминированные пороговые эффекты (лучевая болезнь, лучевой дерматит, лучевая катаракта, лучевое бесплодие, аномалии в развитии плода и др.) и схематические (вероятные) беспороговые эффекты (злокачественные опухоли, лейкозы, наследственные болезни).

Поэтому основные требования радиационной безопасности на предприятии должны предусматривать:

- исключение всякого необоснованного облучения населения и производственного персонала предприятий;
- не превышение установленных предельных доз радиоактивного облучения;
- снижение доз облучения до возможно низкого уровня.

Нефтяные и газовые промыслы, как показали радиологические исследования, являются потенциальными источниками радиационной опасности на любой территории.

Согласно «Рекомендациям по обеспечению радиационной безопасности при работе с нефтью, конденсатом и пластовыми водами газонефтяных горизонтов», на предприятии должен осуществляться контроль за содержанием радионуклидов.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 198 из 273

Объем, характер и периодичность радиационного контроля, учет и порядок регистрации его результатов, определяется службой радиационной безопасности организации, утверждается администрацией и согласовывается в органах Госсанэпиднадзора. Объем и периодичность радиационного контроля устанавливается в зависимости от реальной обстановки при строительстве скважины. Радиационный контроль должен проводиться с помощью стационарных приборов и (или) передвижной лаборатории, снабженной переносными приборами. При обнаружении радиоактивного заражения выше установленных норм, контроль осуществляется постоянно.



На территории проектируемых работ и в непосредственной близости от них, каких-либо аномалий, превышения радиационного фона не выявлено, что подтверждено результатами радиологического обследования выполненного ТОО «HSE Service», протокола № № 23-ИР-21 от 04.06.2021 г. (Приложение 16)

10.2. Радиационный контроль

Радиационный контроль проводится в соответствии с планом мероприятий радиационной безопасности производственных объектов, рабочей программой по охране и восстановлению окружающей среды компании и планом работы СРБ УОТ и ОС на текущий год.

Систематический производственный контроль, проводимый службой радиационной безопасности, включает в себя:

- контроль над блоками гамма-излучения;
- контроль над сбором, временным хранением и удалением радиоактивных отходов;
- дозиметрический контроль радиационного загрязнения металлолома;
- рентгеновская дефектоскопия;
- радиационный контроль используемого технологического оборудования.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 199 из 273

11. ФИЗИЧЕСКОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ. ШУМ. ВИБРАЦИЯ

11.1. Шум

Одной из форм вредного физического воздействия на окружающую природную среду является шумовое воздействие. Под шумом понимается беспорядочное сочетание звуков различной частоты и интенсивности. Шумы по характеру спектра делятся на широкополосные с равномерным и непрерывным распределением звуковой энергии по всему спектру и тональный, если в звуковом спектре имеются легко различимые дискретные тона.

По величине частот (f) шумы делятся:

- на низкочастотные, если $f < 400$ Гц;
- на среднечастотные, если $500 < f < 1000$ Гц;
- на высокочастотные, если $f > 1000$ Гц.

От различного рода шума в настоящее время страдают многие жители городов, поселков, в том числе временных, находящихся вблизи промышленных объектов и на осваиваемых территориях. Для многих людей шум является причиной нервных расстройств, нарушения сна, головных болей, повышения кровяного давления, нарушения и потери слуха. Заболевание слухового аппарата может наступить при непрерывном шуме свыше 100 дБ. Поэтому оценка воздействия звукового давления на персонал, работающий на промышленных площадках и в быту, имеют важное экологическое и медико-профилактическое значение.

Источниками шума и вибрации являются дизельные двигатели, электромоторы, печи, насосы.

Производственный шум. Нормативные документы устанавливают определенные требования к методам измерений и расчетов интенсивности шума в местах нахождения людей, допустимую интенсивность фактора и зависимость интенсивности от продолжительности воздействия шума. В соответствии с нормами для рабочих мест в производственных помещениях считается допустимой шумовая нагрузка 80дБ. При производственных работах на открытой территории шумовые нагрузки будут зависеть от ряда факторов, включающих и выше названные.

Уровень шума на открытых рабочих площадках будет зависеть от расстояния до работающего агрегата, а также от того, где находится само работающее оборудование – в помещении или вне его, от наличия ограждения, положения места измерения относительно направленного источника шума, метеорологических и других условий.

Технологическое оборудование, предполагаемое к использованию, включает двигатели внутреннего сгорания, как основной источник производимого шума. Силовой агрегат включает дизельный двигатель по мощности сравнимый с двигателями устанавливаемыми на грузовых дизельных автомобилях - 160 кВт и создающий шум до 90 дБ(А).

Шумовое воздействие автотранспорта. Допустимые уровни внешнего шума автомобилей, действующие в настоящее время, применительно к условиям строительных работ, составляют: грузовые автомобили с полезной массой свыше 3,5 т создают уровень звука – 89 дБ(А); грузовые –дизельные автомобили с двигателем мощностью 162 кВт и выше – 91 дБ(А).

Средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе местного, составляет 73 дБ(А). Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток, конструктивных особенностей дорог и так далее.

Уровни звука от различных видов строительной техники на расстоянии 1км от оборудования

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 200 из 273

Техника	Уровень звука, дБА
Автомашины специализированные (изоляционные), автобусы	83
Автосамосвал, турбовозы, контейнеровозы	84
Автогрейдер, каток для уплотнения грунта, топливозаправщик, водовозки,	85
Бульдозер, трактор, передвижной сварочный агрегат, краны-трубоукладчики, самоходный монтажный кран	90
Экскаватор, буровая установка на базе трактора	92

Источники: BS 5228, 1997, Справочник, Рыбальский, 95, ГОСТ 27436 "Внешний шум автотранспортных средств. Допустимые уровни и методы измерения", Сулейманов, Л.И. Вейхайзер, Недра, 1990 «Шум и вибрация в нефтяной промышленности»

Борьбу с шумом и вибрацией проводят путем своевременного профилактического ремонта оборудования, подтягивания ослабевших соединений, своевременной смазки вращающихся частей. Общий метод борьбы с вибрацией тяжелых машин – устройство под ними фундаментов, виброизолированных от пола и соседних конструкций.

Для индивидуальной защиты от шума проектом предусмотрено применение против шумных вкладышей, перекрывающих наружный слуховой проход; защитных касок с подшлемниками.

Наличие шумовых источников на этапе строительства - в пределах допустимых уровней, а на этапе эксплуатации – источником непостоянного шума является дизельная электростанция, мощностью 45 кВт, оснащенная глушителем, уровень звука при этом согласно паспортных данных (Приложение 11) составляет 19 дБ, что не превышает уровень допустимой нагрузки.

11.2. Вибрация

По своей физической природе вибрация тесно связана с шумом. Вибрация представляет собой колебания твердых тел или образующих их частиц. В отличие от звука вибрации воспринимаются различными органами и частями тела. При низкочастотных колебаниях вибрации воспринимаются отолитовым и вестибулярным аппаратом человека, нервными окончаниями кожного покрова, а вибрации высоких частот воспринимаются подобно ультразвуковым колебаниям, вызывая тепловое ощущение. Вибрация, подобно шуму, приводит к снижению производительности труда, нарушает деятельность центральной и вегетативной нервной системы, приводит к заболеваниям сердечно-сосудистой системы.

Вибрации возникают, главным образом, вследствие вращательного или поступательного движения неуравновешенных масс двигателя и механических систем машин.

Борьба с вибрационными колебаниями заключается в снижении уровня вибрации самого источника возбуждения. Для снижения вибрации, которая может возникнуть при работе строительной техники и транспорта, предусмотрено: установление гибких связей, упругих прокладок и пружин; сокращение времени пребывания в условиях вибрации; применение средств индивидуальной защиты.

Уровни вибрации при строительстве (в пределах, не превышающих 63 Гц, согласно ГОСТ 12.1.012-90) не могут причинить вреда здоровью человека и негативно отразиться на состоянии фауны.

Основными методами борьбы с вибрациями машин и оборудования являются:

- снижение вибрации воздействием на источник возбуждения (посредством снижения или ликвидации вынуждающих сил);

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 201 из 273

- отстройка от режима резонанса путем рационального выбора массы и жесткости колеблющейся системы; (либо изменением массы или жесткости системы, либо на стадии проектирования - нового режима);
- динамическое гашение колебаний - (дополнительные реактивные импедансы) - присоединение к защищенному объекту систем, реакции которой уменьшает размах вибрации в точках присоединения системы;
- изменение конструктивных элементов и строительных конструкций (увеличение жесткости системы - введение ребер жесткости);
- виброизоляция - этот способ заключается в уменьшении передачи колебаний от источника возбуждения защищаемому объекту при помощи устройств, помещенных между ними (резиновые, пружинные виброизоляторы).

Борьба с вибрационными колебаниями заключается в снижении уровня вибрации самого источника возбуждения. Для снижения вибрации, которая может возникнуть при работе строительной техники и транспорта, предусмотрено: установление гибких связей, упругих прокладок и пружин; сокращение времени пребывания в условиях вибрации; применение средств индивидуальной защиты.

Физическое воздействие на живые организмы будет умеренным и кратковременным и прекратится по завершению строительных работ. На этапе эксплуатации отсутствует.

11.3. Электромагнитное излучение

На предприятии источниками электромагнитных полей промышленной частоты являются измерительные приборы, устройства защиты и автоматики, соединительные шины и др.

На территории строительной площадки располагаются установки, которые являются источниками электромагнитных излучений. К ним относятся электрооборудование строительных механизмов и автотранспортных средств.

На этапе строительства – электромагнитное излучение находится в пределах допустимых уровне.

На этапе эксплуатации на территории проектируемых объектов будут расположено оборудование и установки являющиеся источниками электромагнитных излучений, в том числе На площадке узла регулирования газа предусматривается комплектная трансформаторная подстанция КТПН-6/0,4кВ, мощностью 80кВА, установленная на расстоянии согласно санитарным требованиям на расстоянии более 10 м. от здания Операторной.



Для внешнего электроснабжения проектом предусматривается строительство высоковольтной линии электропередач ВЛ-6кВ длиной 2,9км. ВЛ-6кВ выполнены проводами марки АС, сечением 50 мм², на базе типовых железобетонных опор. В целях защиты населения от воздействия электрического поля, создаваемого воздушными линиями электропередачи устанавливаются СР вдоль трассы высоковольтной линии, за пределами которых напряженность электрического поля не превышает 1 килоВольт на метр (далее - кВ). Для вновь проектируемых ВЛЭ, а также зданий и сооружений допускается принимать границы СР вдоль трассы ВЛЭ с горизонтальным расположением проводов и без средств снижения напряженности электрического поля по обе стороны.

Проектом предлагается установить СР для ВЛ-6 кВ в размере 10 м по обе стороны от проекции на землю крайних фазных проводов в направлении, перпендикулярном к ВЛ, согласно п.п.3 п. 11 правил установления охранных зон объектов электрических сетей и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 28 сентября 2017 года № 330 и п.37 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические тре-

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 202 из 273

бования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденными приказом и.о. Министра здравоохранения РК № 237 от 20 марта 2015 года.

Источники высокочастотных электромагнитных излучений на рассматриваемой территории отсутствуют.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО- ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 203 из 273

12. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ ПРИРОДНУЮ СРЕДУ

В основе оценки воздействия на окружающую среду используются «Методические указания по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду» утвержденную МООС РК приказом N270-о от 29.10.10 Астана.

По данной методологии анализируются - уровни воздействия, планируемые меры по их снижению, с определением степени остаточного воздействия.

Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды и оценивается по следующим параметрам:

- пространственный масштаб;
- временной масштаб;
- интенсивность.

Методика основана на балльной системе оценок. Здесь использовано четыре уровней оценки.

В таблице 12.1.1. представлены количественные характеристики критериев оценки.

Пространственный параметр воздействия определяется на основе анализа проектных технологических решений, математического моделирования процессов распространения загрязнения в окружающей среде или на основе экспертных оценок возможных последствий от воздействия намечаемой деятельности.

Приведенное в таблице разделение пространственных масштабов опирается на характерные размеры площади воздействия, которые известны из практики. В таблице также приведена количественная оценка пространственных параметров воздействия в условных баллах (рейтинг относительного воздействия).

Временной параметр воздействия на отдельные компоненты природной среды определяется на основе технического анализа, аналитических или экспертных оценок и выражается в четырех категориях.


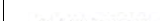
Величина (интенсивность) воздействия также оценивается в баллах.

Для определения значимости (интегральной оценки) воздействия намечаемой деятельности на отдельный элемент окружающей среды выполняется комплексирование полученных для данного компонента окружающей среды показателей воздействия. Комплексный балл воздействия определяется путем перемножения баллов показателей воздействия по площади, по времени и интенсивности. Значимость воздействия определяется по трем градациям. Градации интегральной оценки приведены в таблице 12.1.2.

Результаты комплексной оценки воздействия производственных работ на окружающую среду в штатном режиме работ представляются в табличной форме. Для каждого вида деятельности определяются основные технологические процессы. Для каждого процесса определяются источники и факторы воздействия. С учетом природоохранных мер по уменьшению воздействия определяются ожидаемые последствия на ту или иную природную среду, и этим воздействиям дается интегральная оценка. В результате получается матрица, в которой в горизонтальных графах дается перечень природных сред, а по вертикали – перечень видов деятельности и соответствующие им источники и факторы воздействия. На пересечении этих граф выставляется показатель интегральной оценки (воздействие высокой, средней и низкой значимости). Такая таблица дает наглядное представление о прогнозируемых воздействиях на компоненты окружающей среды.

Таблица 12.1.1. Шкала масштабов воздействия и градация экологических последствий

Масштаб воздей-	Показатели воздействия и ранжирование потенциальных
-----------------	---

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 204 из 273

ствия (рейтинг относительного воздействия и нарушения)	нарушений
Пространственный масштаб воздействия	
Локальный (1)	Площадь воздействия до 1 км ² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта
Ограниченный (2)	Площадь воздействия до 10 км ² для площадных объектов или на удалении до 1 км от линейного объекта
Местный (3)	Площадь воздействия в пределах 10-100 км ² для площадных объектов или 1-10 км от линейного объекта
Региональный (4)	Площадь воздействия более 100 км ² для площадных объектов или на удалении более 10 км от линейного объекта
Временной масштаб воздействия	
Кратковременный (1)	Длительность воздействия до 6 месяцев
Средней продолжительности (2)	От 6 месяцев до 1 года
Продолжительный (3)	От 1 года до 3-х лет
Многолетний (4)	Продолжительность воздействия от 3-х лет и более
Интенсивность воздействия (обратимость изменения)	
Незначительная (1)	Изменения среды не выходят за существующие пределы природной изменчивости
Слабая (2)	Изменения среды превышают пределы природной изменчивости, но среда полностью самовосстанавливается
Умеренная (3)	Изменения среды превышают пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению поврежденных элементов
Сильная (4)	Изменения среды приводят к значительным нарушениям компонентов природной среды и/или экосистемы. Отдельные компоненты природной среды теряют способность к самовосстановлению (это утверждение не относится к атмосферному воздуху)
Интегральная оценка воздействия (суммарная значимость воздействия)	
Воздействие низкой значимости (1-8)	Последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность
Воздействие средней значимости (9-27)	Может иметь широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, почти нарушающего узаконенный предел. По мере возможности необходимо показывать факт снижения воздействия средней значимости
Воздействие высокой значимости (28-64)	Имеет место, когда превышены допустимые пределы интенсивности нагрузки на компонент природной среды или когда отмечаются воздействия большого масштаба, особенно в отношении ценных / чувствительных ресурсов

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 205 из 273

Таблица 12.1.2. Матрица оценки воздействия на окружающую среду в штатном режиме

Категория воздействия, балл			Категория значимости	
Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия	Баллы	Значимость
<u>Локальный</u> 1	<u>Кратковременный</u> 1	<u>Незначительная</u> 1	1-8	Воздействие низкой значимости
<u>Ограниченный</u> 2	<u>Средней продолжительности</u> 2	<u>Слабая</u> 2		
<u>Местный</u> 3	<u>Продолжительный</u> 3	<u>Умеренная</u> 3	9-27	Воздействие средней значимости
<u>Региональный</u> 4	<u>Многолетний</u> 4	<u>Сильная</u> 4	28-64	Воздействие высокой значимости

12.1. Оценка воздействия на атмосферный воздух

Качество атмосферного воздуха, как одного из основных компонентов природной среды, является важным аспектом при оценке воздействия предприятия на окружающую среду и здоровье население.

Анализ принятых в проекте решений, подтвержденных расчетами, показал, что реализация намеченного строительства и эксплуатации проектируемого объекта не повлечет за собой ухудшения состояния окружающей природной среды.

Таким образом, выбросы от проектируемого объекта (источника) не окажут существенного влияния на загрязнение атмосферного воздуха.

Выбросы от всех источников выбросов загрязняющих веществ принимаются в качестве предельно-допустимых выбросов в атмосферу.

Проанализировав полученные результаты расчетов выбросов и расчета рассеивания загрязняющих веществ можно предположить, что воздействие на атмосферный воздух можно охарактеризовать как:

При строительно-монтажных работах:

- локальное (1) - площадь воздействия менее 1 км² для площадных объектов;
- средней продолжительности (2)- от 6 месяцев до 1 года;
- слабое (2) - изменения природной среды превышают пределы природной изменчивости, но атмосферный воздух в районе строительства полностью восстанавливается.

При эксплуатации:

- локальное (1) - площадь воздействия менее 1 км² для площадных объектов;
- многолетний (4) - продолжительность воздействия от 3-х лет и больше;
- слабое (2) - изменения природной среды превышают пределы природной изменчивости, но атмосферный воздух в районе строительства полностью восстанавливается.

Интегральная оценка воздействия составляет:

При строительно-монтажных работах - 4 балла: Воздействие низкой значимости (последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность).

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 206 из 273

При эксплуатации - 8 баллов: Воздействие низкой значимости (последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность).

12.2. Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды

В целом на стадии строительства и эксплуатации проектируемых объектов при соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных технологий и мероприятий, не предвидится сильного воздействия на подземные воды. Комплекс водоохраных мероприятий, предусмотренный во время проектируемых работ в значительной мере смягчит возможные негативные последствия.

Воздействие проектируемых работ на подземные воды можно охарактеризовать как:

При строительно-монтажных работах:

- локальное (1) - площадь воздействия менее 1 км² для площадных объектов;
- средней продолжительности (2)- от 6 месяцев до 1 года;
- слабое (2) - изменения среды превышают пределы природной изменчивости,

но среда полностью самовосстанавливается.

При эксплуатации:

- локальное (1) - площадь воздействия менее 1 км² для площадных объектов;
- многолетнее (4) - продолжительность воздействия от 3-х лет и более;
- слабое (2) - изменения среды превышают пределы природной изменчивости,

но среда полностью самовосстанавливается.

Интегральная оценка воздействия составляет:

При строительно-монтажных работах - 4 балла: Воздействие низкой значимости (последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность).

При строительно-монтажных работах - 8 баллов: Воздействие низкой значимости (последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность).

12.3. Оценка воздействия проектируемых работ на почвенный покров

В строительных работах, почвы претерпевает незначительное техногенное воздействие, обусловленное непосредственно собственно строительным процессом, так и сопутствующими ему вспомогательными операциями.

После окончания работ и вывоза оборудования, должны быть проведены работы по рекультивации земель, так как участки нарушенного почвенного покрова в условиях степной зоны без проведения рекультивационных мероприятий восстанавливаются очень медленно.

При строительстве и эксплуатации проектируемого оборудования при соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных технологий и мероприятий, воздействие на почвенные ресурсы можно оценить как:

При строительно-монтажных работах:

- локальное (1) - площадь воздействия менее 1 км² для площадных объектов;
- средней продолжительности (2)- от 6 месяцев до 1 года;
- умеренное (3) - изменения среды превышают пределы природной изменчивости,

приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению поврежденных элементов.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 207 из 273

При эксплуатации объекта:

- локальное (1) - площадь воздействия менее 1 км² для площадных объектов;
- многолетнее (4) - продолжительность воздействия от 3-х лет и более;
- слабое (2) - изменения среды превышают пределы природной изменчивости,

но среда полностью самовосстанавливается.

Интегральная оценка воздействия составляет:

При строительно-монтажных работах - 6 баллов: Воздействие низкой значимости (последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность).

При эксплуатации объектов – 8 баллов: Воздействие низкой значимости (последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность).

12.4. Оценка воздействия на растительность

Факторами техногенного разрушения естественных экосистем при строительных работах являются: механические повреждения, разливы масел, ГСМ.

При строительстве и эксплуатации проектируемых объектов при соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных технологий и мероприятий, воздействие на растительные ресурсы можно оценить как:

При строительно-монтажных работах:

- локальное (1) - площадь воздействия менее 1 км² для площадных объектов;
- средней продолжительности (2)- от 6 месяцев до 1 года;
- умеренное (3) - изменения среды превышают пределы природной изменчивости,

приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению поврежденных элементов.

При эксплуатации объекта:

- локальное (1) - площадь воздействия менее 1 км² для площадных объектов;
- многолетнее (4) - продолжительность воздействия от 3-х лет и более;
- незначительное (1) - изменения среды не выходят за существующие пределы

природной изменчивости.

Интегральная оценка воздействия составляет:



При строительно-монтажных работах - 6 баллов: Воздействие низкой значимости (последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность).

При эксплуатации объектов – 4 балла: Воздействие низкой значимости (последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность).

12.5. Оценка воздействия на животный мир

Для большинства видов животных человеческая деятельность играет отрицательную роль, приводящей к резкому снижению численности ряда полезных видов и уменьшению видового разнообразия.

Наиболее отрицательное воздействие на животный мир связано с механическими повреждениями почвенного покрова, из-за чего уничтожается и без того бедный раститель-

	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		ПОДРЯДЧИК 
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 208 из 273

ный покров, дающий пищу и убежище для огромного числа видов животных. Строительство будет идти на существующей площадке, куда нет доступа для животных.

Выполнение проектных решений с соблюдением норм и правил эксплуатации проектируемых объектов, а также мероприятий по охране окружающей среды не приведет к значительному нарушению баланса растительного и животного мира и в целом окружающей природной среды.

При строительстве и эксплуатации проектируемых объектов при соблюдении технологического регламента, техники безопасности, запланированных технологий и мероприятий, воздействие на растительные ресурсы и животный мир можно оценить как:

При строительно-монтажных работах:

- локальное (1) - площадь воздействия менее 1 км² для площадных объектов;
- средней продолжительности (2)- от 6 месяцев до 1 года;
- слабое (2) - изменения природной среды превышают пределы природной изменчивости, но среда в районе строительства полностью восстанавливается.

При эксплуатации объекта:

- локальное (1) - площадь воздействия менее 1 км² для площадных объектов;
- многолетнее (4) - продолжительность воздействия от 3-х лет и более;
- незначительное (1) - изменения среды не выходят за существующие пределы природной изменчивости.

Интегральная оценка воздействия составляет:

При строительно-монтажных работах - 4 балла: Воздействие низкой значимости (последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность).

При эксплуатации объектов – 4 балла: Воздействие низкой значимости (последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность).

12.6. Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления



Негативное воздействие отходов производства и потребления может проявляться при несоблюдении надлежащих требований, а также в результате непредвиденных ситуаций на отдельных стадиях транспортировки, хранения либо утилизации в местах их сдачи.

В случае неправильного сбора, хранения, транспортировки и захоронения всех видов планируемых отходов может наблюдаться влияние на все компоненты экологической системы: почвенно-растительный покров, животный мир, атмосферный воздух, подземные воды.

Все образующиеся отходы, как в период строительства будут собираться с мест образования и временно складироваться в специальных емкостях, контейнерах, на обустроенных площадках. По мере накопления отходы будут вывозиться по договорам для дальнейшей утилизации в специализированные организации.

К временным отрицательным последствиям строительства новых объектов можно отнести:

- загрязнение почвы в результате возможных проливов дизтоплива и бензина с последующим их удалением;
- загрязнение атмосферы – лакокрасочные и разгрузочные работы;

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 209 из 273

- нарушение почвенного и растительного покрова за счёт постройки новых объектов.

Предусматриваемая проектом организация хранения, удаления и переработки отходов максимально предотвращает загрязнение окружающей среды. Планирование мероприятий по снижению количества отходов, их повторному использованию, утилизации, регенерации создают возможность минимизации воздействия на компоненты окружающей среды.

Все предусмотренные мероприятия по безопасному обращению с отходами будут максимально предотвращать влияние на компоненты окружающей среды. Это предполагает исключение, изменение или сокращение видов работ, приводящих к загрязнению отходами почвы, атмосферы или водной среды. Планирование операций по снижению количества отходов, их повторному использованию, утилизации, регенерации создают возможность минимизации воздействия на компоненты окружающей среды.

Неблагоприятного воздействия отходов производства и потребления в местах их образования при строительстве и эксплуатации на компоненты окружающей среды не ожидается.

Воздействие на окружающую среду отходов производства и потребления можно охарактеризовать следующим образом:

При строительно-монтажных работах:

- локальное (1) - площадь воздействия менее 1 км² для площадных объектов;
- средней продолжительности (2) - от 6 месяцев до 1 года;
- слабое (2) - изменения природной среды превышают пределы природной изменчивости, но среда в районе строительства полностью восстанавливается.

При эксплуатации объекта:

- локальное (1) - площадь воздействия менее 1 км² для площадных объектов;
- многолетнее (4) - продолжительность воздействия от 3-х лет и более;
- незначительное (1) - изменения среды не выходят за существующие пределы природной изменчивости.

Интегральная оценка воздействия составляет:

При строительно-монтажных работах - 4 балла: Воздействие низкой значимости (последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность).

При эксплуатации - 4 балла: Воздействие низкой значимости (последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность).

Данные критерии оценки воздействия отходов производства применительно при нормальном режиме работы с соблюдением технологического регламента и техники безопасности.

12.7. Социально-экономическое воздействие

Реализация проектных решений будет оказывать положительный эффект в первую очередь, на областном и местном уровне воздействий. Строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» предназначен для разработки технических решений для обеспечения подачи природного газа, транспортируемого МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» потребителям Актюбинской области, а также закачивание в ПХГ «Бозой» объемом газа, не востребованных потребителями в летний период времени.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 210 из 273

Также обеспечение жильем, питанием и другими услугами персонала и подрядчиков предприятия повышает благосостояние жителей области, не связанных с газотранспортной системой. Закупка оборудования оказывает положительное воздействие на предприятия, поставляющих это оборудование и на их работников оказывает воздействие, поддерживая цепь поставок для поставщиков в нефтедобывающую промышленность. Так же положительно влияет на увеличенные продаж в пределах региона из-за затрат доходов в секторах, поддерживающих транспортировку газа.

Реализация проектных решений оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения.

Воздействие на социально-экономические факторы следующее:

При строительно-монтажных работах - Воздействие на социально-экономические факторы оценивается в пространственном масштабе, как региональное; во временном, как среднее; и по величине, как значительное. Ожидается, что уровень воздействия будет иметь высокое положительное воздействие.

При эксплуатации проектируемых объектов: Воздействие на социально-экономические факторы оценивается в пространственном масштабе, как региональное, во временном, как постоянное и по величине, как значительное. Ожидается, что уровень воздействия будет иметь высокое положительное воздействие.

12.8. Комплексная оценка воздействия на окружающую среду при нормальном (без аварий) режиме эксплуатации проектируемых объектов

Воздействия на окружающую среду могут быть разделены на технологически обусловленные и не обусловленные.

Технологически обусловленные - это воздействия, объективно возникающие вследствие производства работ, протекания технологических процессов и формирования технологических потоков веществ. Среди технологически обусловленных воздействий могут быть выделены следующие группы ведущих факторов при реализации проектных решений данного проекта:

- Нарушения почвенно-растительного покрова возникают при транспортировке оборудования и работе техники, при езде автотранспорта;
- Создание фактора беспокойства и вытеснение с постоянного местообитания некоторых представителей животного мира;
- Выбросы в атмосферу от передвижных и стационарных источников. Источниками выбросов в атмосферу при строительных работах являются: спецтехника, автотранспорт, грунтовочные и окрасочные работы, сварочный агрегат. При эксплуатации производства источниками являются технологическое оборудование. Выбросы в атмосферу при нормальных режимах работы, от организованных и неорганизованных источников, в силу ограниченной интенсивности выбросов не должны создавать высоких приземных концентраций;
- Попадание загрязняющих веществ в водные объекты через атмосферу и почву. Данный фактор возможен только при аварийных ситуациях;
- При производственной деятельности и от жизнедеятельности персонала происходит образование и накопление производственных и твердых бытовых отходов. Система управления отходами на проектируемом объекте четко регламентирована.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 211 из 273

Технологически не обусловленные воздействия связаны с различного рода отступлениями от проектных решений и экологически неграмотным поведением персонала, в процессе производственной деятельности в штатных ситуациях, а также при авариях.



Для объективной комплексной оценки воздействия на окружающую среду на период работ по рабочему проекту «Строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» надо классифицировать величину воздействия на каждый компонент окружающей среды в отдельности, используя три основных показателя – пространственного и временного масштабов воздействия и его величины (интенсивности). Используемые критерии оценки основаны на рекомендациях действующих методологических разработок (метод матричного анализа) с учетом уровня принятых технологических решений реализации проекта и особенностей природных и климатических условий.

Матрица воздействия реализации проекта на природную среду сведена в таблицу 12.8.1.

Таблица 12.8.1 Комплексная оценка воздействия на компоненты окружающей среды при реализации проектных решений по строительству и эксплуатации объектов

Компонент окружающей среды	Показатели воздействия			Категория значимо- сти
	Пространствен- ный масштаб	Временной мас- штаб	Интенсив- ность воздей- ствия	
Строительно-монтажные работы				
Атмосферный воздух	Локальный (1)	Средней продол- жительности (2)	Слабая (2)	Низкая (4)
Поверхност- ные и подзем- ные воды	Локальный (1)	Средней продол- жительности (2)	Слабая (2)	Низкая (4)
Почвенные ре- сурсы	Локальный (1)	Средней продол- жительности (2)	Умеренная (3)	Низкая (6)
Растительность	Локальный (1)	Средней продол- жительности (2)	Умеренная (3)	Низкая (6)
Животный мир	Локальный (1)	Средней продол- жительности (2)	Слабая (2)	Низкая (4)
Эксплуатация				
Атмосферный воздух	Локальный (1)	Многолетний (4)	Слабая (2)	Низкая (8)
Поверхност- ные и подзем- ные воды	Локальный (1)	Многолетний (4)	Слабая (2)	Низкая (8)
Почвенные ре- сурсы	Локальный (1)	Многолетний (4)	Слабая (2)	Низкая (8)
Растительность	Локальный (1)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	Низкая (4)
Животный мир	Локальный (1)	Многолетний (4)	Незначительная (1)	Низкая (4)

Для определения комплексной оценки воздействия на компоненты окружающей среды находим среднее значение от покомпонентного балла категории значимости.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-</div><div>ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 212 из 273

Интегральная оценка воздействия при реализации проектных решений по строительству и эксплуатации проектируемых объектов составляет:

- **при строительно-монтажных работах: Воздействие низкой значимости** (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность).
- **при эксплуатации объектов: Воздействие низкой значимости** (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность).

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 213 из 273

13. ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ УЩЕРБ И ПЛАТА ЗА ЗАГРЯЗНЕНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В соответствии с Экологическим кодексом вводятся экономические методы воздействия на предприятия по охране окружающей среды. В качестве таких мер с предприятия взимается плата за пользование природными ресурсами и плата за выбросы, сбросы и размещение загрязняющих веществ.

В настоящем разделе рассмотрены только те аспекты, которые связаны с неизбежным ущербом природной среде при безаварийной деятельности природопользователем, в результате выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и размещение отходов.

Проектными решениями сброс каких-либо сточных вод на рельеф или в поверхностные водотоки и водоемы не предусматривается. В связи с этим расчеты платежей за сбросы в природные объекты не рассматриваются.

Расчет платы за выбросы ЗВ в окружающую среду и размещение отходов произведен согласно «Методике расчета платы за эмиссии в окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 8 апреля 2009 г. № 68-п.

Ставки платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу и размещение отходов определяются исходя из размера месячного расчетного показателя (МРП), установленного на соответствующий финансовый год законом о республиканском бюджете. С 1 января 2021 г. МРП составляет 2917 тенге.

Действительная сумма платежей за неизбежный ущерб и загрязнение природной среды в результате реализации проектных решений может отличаться от приведенных ниже расчетов, т.к. фактические объемы произведенных работ могут отличаться от плановых, для чего при проведении платежей будет сделан дополнительный расчет.

13.1. Расчёт платежей за выбросы загрязняющих веществ в воздушную среду

1) Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников при капитальном ремонте

Размер платежей предприятий за нормативные выбросы загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$C_{\text{выб.}} = \sum N_{\text{выб.}} \times M_{\text{выб.}} \text{ где:}$$

$C_{\text{выб.}}$ - плата за выбросы i -го загрязняющего вещества от стационарных источников;

$N_{\text{выб.}}$ - ставка платы за выбросы i -го загрязняющего вещества, установленная в соответствии с налоговым законодательством РК (МРП/тонн);

$M_{\text{выб.}}$ - масса i -го загрязняющего вещества, выброшенного в атмосферу за отчетный период, т.

Расчёты платежей за выбросы загрязняющих веществ в воздушную среду от стационарных источников при строительстве и эксплуатации представлены в таблице 13.1.1.-13.1.3.

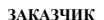
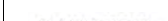


<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 214 из 273

Таблица 13.1.1

**Расчеты платежей за выбросы загрязняющих веществ в воздушную среду
на период строительства**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Ставка платы Норматив/ тонна	Плата МРП	Плата за 2022 г., тенге
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,0424	30	1,272	3710,424
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,00305		0	0
0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	0,000010044		0	0
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000018	3986	0,071748	199,315944
0190	диСурьма триоксид /в пересчете на сурьму/ (Сурьма трехокись, Сурьма (III) оксид) (533)	0,00000006		0	0
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1044762	20	2,089524	6095,141508
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01520432	20	0,3040864	887,0200288
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0059432	24	0,1426368	416,0715456
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,015833	20	0,31666	923,69722
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000001	124	0,0000124	0,0361708
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5071066	0,32	0,162274112	473,3535847
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00215		0	0
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00232		0	0
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,11381	0,32	0,0364192	106,2348064
0621	Метилбензол (349)	0,047	0,32	0,01504	43,87168
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000159	996600	0,1584594	462,2260698
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	0,1716		0	0
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,01514	0,32	0,0048448	14,1322816
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,001	0,32	0,00032	0,93344
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,029456	0,32	0,054912	160,178304
1240	Этилацетат (674)	0,012	0,32	0,00384	11,20128
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0014583	332	0,4841556	1412,281885
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,014	0,32	0,00448	13,06816
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,373	0,32	0,11936	348,17312
2732	Керосин (654*)	0,049	0,32	0,01568	45,73856
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,06355	0,32	0,020336	59,320112
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0640905	0,32	0,02050896	59,82463632
2902	Взвешенные частицы (116)	0,05901	10	0,5901	1721,3217
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,043702	10	10,43702	30444,78734

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 215 из 273

2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1,14024013			
			10	11,4024013	33260,80459
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,00445	10	0,0445	129,8065
	В С Е Г О :	3,901018613		27,77131897	80998,96447

Таблица 13.1.2

**Расчеты платежей за выбросы загрязняющих веществ в воздушную среду
на период эксплуатации**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества, т/год, (М)	Ставка платы Норматив/ тонна	Плата МРП	Плата, тенге
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2898	20	31,344016	91430
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0471	20	4,8663876	14195
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0253	24	2,2466712	6554
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,038	20	4,706565	13729
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,286848448	124	0,0000124	0
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,25272	0,32	0,817868672	2386
0410	Метан (727*)	121,55524	0,02	2,4311048	7092
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,12315	0,32	0,408396512	1191
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00054558	0,32	0,408396512	1191
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000005	996600	2,5622586	7474
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	0,00533	0,32	0,408396512	1191
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0051	332	7,7614379	22640
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,002943024	0,32	0,408396512	1191
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,12669	0,32	0,408396512	1191
	В С Е Г О :	124,7587676		58,77830473	171454,5327

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 216 из 273

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ от ДВС автотранспорта и спецтехники при строительстве

Размер платы за выбросы загрязняющих веществ автотранспортными средствами определяется из расчета количества всего израсходованного топлива по формуле:

$$\text{Спередв. ист.} = \text{Нпередв. ист.} \times \text{Мпередв. ист.}$$

где:

Спередв. ист. - плата за выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников;

Нпередв. ист. - ставка платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от i-ого вида топлива, установленная в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан (МРП/тонн);

Мпередв. ист. - масса i-ого вида топлива, израсходованного за отчетный период (тонн).

Таблица 13.1.3

Расчеты платежей за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от передвижных источников на период строительства*

№	Вид транспорта	Расход топлива, тонн	Норматив платы/тонна	Размер платежей (МРП)	Размер платежей на 2021 г., (тенге)
1	Автотранспорт (бензин)	24,34	0,66	16,064	46860
2	Автотранспорт (дизель)	2715	0,9	2443,5	7127690
	Всего			2459,564	7174549

**Предположительный расчет, т.к. расчет и плата осуществляются по факту списания ГСМ.*

13.2. Расчет платы за размещение отходов

Отходы вывозятся на договорной основе, поэтому платежи за размещение производятся компанией оказывающей услуги по вывозу, размещению или утилизации отходов.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 217 из 273

14. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Рабочий проект «Строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» предназначен для разработки технических решений для обеспечения подачи природного газа, транспортируемого МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкен» потребителям Актыубинской области, а также закачивание в ПХГ «Бозой» объемом газа, не востребованных потребителями в летний период времени.

Все проектные решения приняты и разработаны в полном соответствии с действующими в РК нормами и правилами.

При строительно-монтажных работ источниками воздействия на атмосферный воздух являются:

- выбросы ЗВ при работе автотракторной техники (экскаваторы, бульдозеры и др.);
- кратковременное пыление при проведении земляных работ;
- кратковременное пыление при хранении гравийно-песчаной смеси;
- выбросы ЗВ при проведении электросварочных, битумных, лакокрасочных работ

работ;

К отходящим от источников образования загрязняющим веществам относятся: пыль неорганическая (менее 20% и 20-70% содержания двуокси кремния), взвешенные вещества, железо (II) оксид, оксид углерода, углеводороды, диоксид азота, сажа, сернистый ангидрид; марганец и его соединения, фтористый водород, метилбензол, уайт-спирит, бутилацетат, этилацетат.

Поступление вредных веществ происходящее в период строительства носит кратковременный характер.

На рассматриваемой территории не будет осуществляться складирование отходов и строительных материалов, способных со временем попасть в подземный водоносный горизонт.

Утилизация отхода строительства будет производится на основании договора между строительной компанией (подрядной организацией) и специализированной организацией по вывозу и утилизации отходов.

В период эксплуатации проектируемого газопровода-перемычки на 929 км МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент», при условии соблюдения правил безопасной эксплуатации объекта, влияние его на окружающую среду незначительно.

Таким образом, при соблюдении всех правил безопасной эксплуатации, технологических и природоохранных мероприятий воздействие на окружающую природную среду строительство и эксплуатация проектируемых объектов в рамках рабочего проекта «Строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» будет минимальным.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 218 из 273

15. МАТЕРИАЛЫ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

Общественные слушания проводятся на основании и в соответствии с требованиями следующих документов:

Экологический Кодекс Республики Казахстан (статья 57);

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 21 июня 2016 года № 260 О внесении изменений в приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 7 мая 2007 года № 135-п «Об утверждении правил проведения общественных слушаний» (далее Правила);

Инструкция по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду... от 28 июня 2007 г. за № 204-п.

Осуществление информирования населения и обсуждение – одно из обязательных требований к разработке проектов ОВОС.

Распространение информации о проведении планируемых работ является необходимым условием проведения Общественных слушаний для непосредственного участия общественности в обсуждении разработанного проекта.

В соответствии с требованиями «Правил проведения общественных слушаний» Заказчик предварительно согласовывает с местными исполнительными органами время и место проведения Общественных слушаний и публикует объявление в СМИ о проведении Общественных слушаний по материалам оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду, с указанием времени и места их проведения.

Во исполнение данного требования были согласованы места и время проведения слушаний:

На слушании присутствовали представители государственных органов, местные жители.

На повестке дня общественных слушаний в соответствии с Правилами были следующие пункты:

Избрание председателя и секретаря общественных слушаний.

Доклад на тему “Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» Вопросы и ответы, выступления и предложения.

Принятие решений.

Общественные слушания открыл представитель МИО, предоставив слово докладчикам. В соответствии с повесткой общественных слушаний был заслушан доклад. В котором были изложены данные о состоянии окружающей среды и предварительной оценки воздействия на окружающую среду на этапе технико-экономического обоснования, а также изложены планы мероприятий по охране окружающей среды и предложения по организации и составу проведения специальных инженерно-геологических изысканий и исследований на следующей стадии разработки проектной документации, обосновывающей намечаемую хозяйственную деятельность.



После выступления докладчиков началось обсуждение проекта с представителями общественности.

Материалы Общественных слушаний приведены в **Приложении 17**.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 219 из 273

16. ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа. Приложение № 1 к приказу МООСВР Республики Казахстан от 12.06.2014г. №221-Ө;
- Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение № 8 к приказу МООСВР Республики Казахстан от 12.06.2014г. №221-Ө;
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.;
- Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в том числе от асфальтобетонных заводов (Приложение №12 к приказу МООС РК от «18» 04 2008 года № 100 -п)
- РНД 211.2.02.05-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). Астана, 2004 г.
- РНД 211.2.02.03. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах. Астана, 2005 г.
- Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и и газов. Приложение к приказу МООС РК от 29.07.2011 №196.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий (раздел 4.10. Меднические работы) Приложение №3 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок РНД 211.2.02.04-2004.
- Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выделений). РНД 211.2.02.06-2004, Астана, 2005.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004, Астана, 2005.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов), РНД 211.2.02.05-2004, Астана, 2005 г. Утвержден и введен в действие Приказом Министра охраны окружающей среды РК.
- Правил по нормированию расхода топливо-смазочных и эксплуатационных материалов для автотранспортной и специальной техники. Алматы 2007.
- «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2004.
- Инструкция по нормированию расхода и расчету выбросов метанола для объектов ОАО «ГАЗПРОМ». ВРД 39-1.13-051-2001.
- Приложение №16 к приказу МООС РК от 18.04.2008 г. №100-п «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления».

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 220 из 273

- Методика расчета лимитов накопления и лимитов захоронения отходов, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206.
- Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63.



<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>ИСА</div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ»</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 221 из 273

ПРИЛОЖЕНИЯ

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 222 из 273

1. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Лицензия на природоохранное проектирование ТОО «Электро-ХСБМ»
2. Постановление Акимата Актыбинской области №433 от 12.07.2020 г.
3. Письмо Актыбинской областной территориальной инспекции Комитета лесного хозяйства и животного мира № 31-2021-00643311 от 26.08.2021 г.
4. Заключение Археологической экспедиции № 278 от 28.06.2021 г. согласовано в КГУ «Центр исследования, реставрации и охраны историко-культурного наследия» ГУ «Управление культуры, архивов и документации Актыбинской области» Управления культуры, развития языков и архивного дела № 116 от 22.07.2021 г.
5. ГКП «Шалкарская районная ветеринарная станция» на ПХВ ГУ «Управление ветеринарии Актыбинской области» Письмо № 335 от 11.06.2021 г.
6. Письмо по фоновым загрязнениям выданное РГП «Казгидромет» № 03-09/3962 от 21.12.2020 г.
7. Справка с климатическими данными выданной РГП «Казгидромет» к письму № 03-09/3962 от 21.12.2020 г.
8. Письмо о начале строительства
9. Техзадание выданное Заказчиком с расходами материалов, сырья, объемам и времени работ
10. Паспорт на газ
11. Паспорт на ДЭС
14. Заключение об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых под участком застройки выданное ГУ «Управление индустриально-инновационного развития Актыбинской области» Акимата Актыбинской области № № KZ02VNW00004715 от 25.06.2021 г.
15. Письмо о наличии полигонов по приему отходов от районного отдела ЖКХ
16. Протокола радиологического обследования выполненного ТОО «HSE Service», № № 23-ИР-21 от 04.06.2021 г.
17. Материалы общественных слушаний
18. Расчет эмиссий загрязняющих веществ на период строительства с результатами расчета рассеивания
19. Расчет эмиссий загрязняющих веществ на период эксплуатации с результатами расчета рассеивания
20. Программа управления отходами

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 223 из 273

Приложение 1. Лицензия на природоохранное проектирование



(701 0021



ЛИЦЕНЗИЯ

02.06.2017 года

01930P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "Электро-ХСБМ"

050061, Республика Казахстан, г. Алматы, МИКРОРАЙОН КУРЫЛЫСШИ,
УЛИЦА АРШАЛЫ, дом № 80 "Г", БИН: 000140002673

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан». Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

АЛИМБАЕВ АЗАМАТ БАЙМУРЗИНОВИЧ

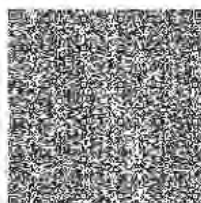
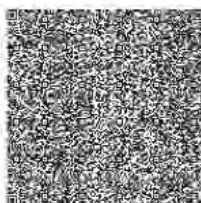
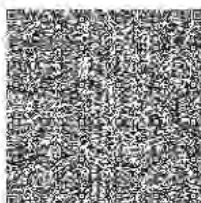
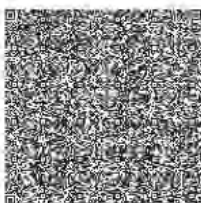
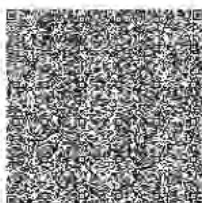
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))



Дата первичной выдачи 26.04.2013

Срок действия
лицензии

Место выдачи

г. Астана




<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 224 из 273

Приложение 2. Постановление Акимата Актюбинской области №433 от 07.12.2020 г.

УСХ

АКТӨБЕ ОБЛЫСЫ
ӘКІМДІГІ



АКИМАТ
АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ҚАУЛЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

2020. 07.12 № 433

Ақтөбе қаласы
город Актюбе

**«Интергаз Орталық Азия» акционерлік қоғамына
уақытша өтеулі жер пайдалану құқығын сату туралы**

Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 20 маусымдағы Жер кодексінің 9, 10, 16, 37, 43-баптарына, Қазақстан Республикасының 2001 жылғы 23 қаңтардағы «Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы» Заңының 27-бабына, Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2003 жылғы 2 қыркүйектегі № 890 «Жер учаскелеріне төлемақының базалық ставкаларын бекіту туралы» қаулысына сәйкес, облыстық жер комиссиясының 2020 жылғы 22 қазандағы № 8-6 хаттамасының және «Интергаз Орталық Азия» акционерлік қоғамының өтінішінің негізінде, Ақтөбе облысы әкімдігі **ҚАУЛЫ ЕТЕДІ:**



- Бұрын Ақтөбе облысы әкімдігінің 2017 жылғы 25 мамырдағы № 155 және 2020 жылғы 28 сәуірдегі № 181 қаулыларымен «Интергаз Орталық Азия» акционерлік қоғамына берілген Шалқар ауданындағы «Бұхара-Орал» магистральды газ құбырынан «Бейнеу-Бозой-Шымкент» магистральды газ құбырына 929 шақырымында қосылу торабын орналастыру және қызмет көрсету үшін жалпы көлемі 3,0877 гектар, оның ішінде 0,4445 гектар 2042 жылдың 25 мамырына дейін және 2,6432 гектар 2045 жылдың 28 сәуіріне дейінгі мерзімге уақытша өтеулі жер пайдалану құқығы 2 941 865 (екі миллион тоғыз жүз қырық бір мың сегіз жүз алпыс бес мың) теңге сомасындағы сатып алу бағасы бірден төлене отырып сатылсын.
- «Ақтөбе облысының ауыл шаруашылығы басқармасы» мемлекеттік мекемесі «Интергаз Орталық Азия» акционерлік қоғамымен 10 (он) жұмыс күні ішінде жалдау құқығын сатып алу-сату шартын жасасын.
- Осы қаулының орындалуын бақылау Ақтөбе облысы әкімінің жетекшілік ететін орынбасарына жүктелсін.

Ақтөбе облысының әкімі



О.Оразалин

«Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 20 маусымдағы Жер кодексінің 9, 10, 16, 37, 43-баптарына, Қазақстан Республикасының 2001 жылғы 23 қаңтардағы «Қазақстан Республикасындағы жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы» Заңының 27-бабына, Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2003 жылғы 2 қыркүйектегі № 890 «Жер учаскелеріне төлемақының базалық ставкаларын бекіту туралы» қаулысына сәйкес, облыстық жер комиссиясының 2020 жылғы 22 қазандағы № 8-6 хаттамасының және «Интергаз Орталық Азия» акционерлік қоғамының өтінішінің негізінде, Ақтөбе облысы әкімдігі ҚАУЛЫ ЕТЕДІ:»

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 225 из 273

АКТОБЕ ОБЛЫСЫ
ӘКІМДІГІ



АКИМАТ
АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ҚАУЛЫ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

дод. 07.12 № 433

Ақтобе қаласы

город Актобе

**О продаже права временного возмездного землепользования
акционерному обществу «Интергаз Центральная Азия»**

В соответствии со статьями 9, 10, 16, 37, 43 Земельного кодекса Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, статьей 27 Закона Республики Казахстан от 23 января 2001 года «О местном государственном управлении и самоуправлении в Республике Казахстан», постановлением Правительства Республики Казахстан от 2 сентября 2003 года № 890 «Об установлении базовых ставок платы за земельные участки», протокола областной земельной комиссии от 22 октября 2020 года № 8-6 и на основании заявления акционерного общества «Интергаз Центральная Азия» акимат Актюбинской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Продать право временного возмездного землепользования на земельные участки, ранее предоставленные постановлениями акимата Актюбинской области от 25 мая 2017 года № 155 и от 28 апреля 2020 года № 181 акционерному обществу «Интергаз Центральная Азия» для размещения и обслуживания узла запуска подключения на 929 км от магистрального газопровода «Бухара-Урал» к магистральному газопроводу «Бейнеу-Бозой-Шымкент» в Шалкарском районе общей площадью 3,0877 гектаров, из них 0,4445 гектаров сроком до 25 мая 2042 года и 2,6432 гектаров до 28 апреля 2045 года, с единовременной оплатой выкупной цены в сумме 2 941 865 (два миллиона девятьсот сорок одна тысяча восемьсот шестьдесят пять) тенге.

2. Государственному учреждению «Управление сельского хозяйства Актюбинской области» в течение 10 (десяти) рабочих дней заключить договор купли-продажи права аренды с акционерным обществом «Интергаз Центральная Азия».

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на курирующего заместителя акима Актюбинской области.

Аким Актюбинской области



О.Уразалин

бланк ЖАРҒАМСЫЗ ДІП ТАБИЛАДЫ. Қызмет бабындағы мақсат үшін көшірмесі жетістікшілдік жасағандықтан БЕКІТІЛДІ және ЕСЕКПЕ АЛЫНАДЫ
з номері НЕДЕРІСТІКТІЛДІ. Қолдануға
ТАЙЫНДЫ. Қолдануға

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 226 из 273

Приложение 3. Письмо Актюбинской областной территориальной инспекции Комитета лесного хозяйства и животного мира № 31-2021-00643311 от 26.08.2021 г.

№ исх: 31-2021-00643311 от: 26.08.2021

Казахстан Республикасы
Экология, геология және
табиғи ресурстар министрлігі
Орман шаруашылығы және жануарлар
дүниесі комитеті
**АКТӨБЕ ОБЛЫСТЫҚ ОРМАН
ШАРУАШЫЛЫҒЫ ЖӘНЕ ЖАНУАРЛАР
ДҮНИЕСІ АУМАҚТЫҚ ИНСПЕКЦИЯСЫ**
030006, Ақтөбе қаласы, Набережная көшесі, 11
Тел./факс: 8 (7132) 21-01-09

Республика Казахстан
Министерство экологии, геологии и
природных ресурсов
Комитет лесного хозяйства и
животного мира
**АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТНАЯ
ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ИНСПЕКЦИЯ
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА И ЖИВОТНОГО МИРА**
030006, г. Актөбе, ул. Набережная, 11
Тел./факс: 8 (7132) 21-01-09

№ _____

г-ну Воронке О.В.

Директору
ТОО «Электро ХСБМ»
Евдокимову Д.А.

На Ваше обращение от 14 июня 2021 года за исх. №179

РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» (далее Инспекция), рассмотрев Ваше обращение по согласованию рабочего проекта «Строительство и эксплуатация газопровода-перемычки между МГ Бухара - Урал и МГ Бейнеу- Бозой-Шымкент 929 км», сообщает что по предоставленным географическим координатам точки участка находятся вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

На данной территории из животного мира обитает Устюртская популяция сайгаков, а также занесенные в Красную книгу Республики Казахстан обитают такие представители отряда пернатых, как степной орел, стрепет, филин и журавль красавка, в том числе перелетные водоплавающие краснозобая казарка, лебедь-кликун.

Инспекция *согласовывает* проект при условии соблюдения следующих требований:

По сохранению животного мира, на основании требований ст.17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» № 593 от 09.07.2004 года - «при размещении, проектировании и строительстве объектов, осуществлении производственных процессов и эксплуатации транспортных средств, совершенствовании существующих и внедрении новых технологических процессов, введении в хозяйственный оборот неиспользуемых, прибрежных, заболоченных, занятых кустарниками территорий, мелиорации земель», *должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.*



В порядке информации ставим Вас в известность, что в случае несогласия с данным ответом, в соответствии со ст.91 административно процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан, имеете право обжаловать административный акт, административное действие (бездействие), не связанное с принятием административного акта, в административном (досудебном) порядке.

И.о. руководителя инспекции _____

Аскарлов С.

Исп.: Шаймерденов Р.

Экзодация № 121
27 августа 2021 г.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 227 из 273

Приложение 4. Заключение Археологической экспедиции № 278 от 28.06.2021 г. согласовано в КГУ «Центр исследования, реставрации и охраны историко-культурного наследия» ГУ «Управление культуры, архивов и документации Актыбинской области» Управления культуры, развития языков и архивного дела № 116 от 22.07.2021 г.

"Археологическая Экспедиция" ЖШС *
 Казахстан Республикасы *
 050010, Алматы к. *
 Қабанбай Батыр к-сі, 69/94, оф. 329 *
 тел./факс: +7 (727) 291 50 96 *
 www.discovering.kz *



**АРХЕОЛОГИЧЕСКАЯ
ЭКСПЕДИЦИЯ**

* ТОО "Археологическая Экспедиция"
 Республика Казахстан
 050010, г. Алматы
 ул. Кабанбай Батыра 69/94, оф. 329
 * тел./факс: +7 (727) 291 50 96
 * www.discovering.kz

Заключение археологической экспертизы № АЕС-278 от 28.06.2021 г.

Настоящее заключение археологической экспертизы¹ (Далее – «Заключение») составлено ТОО «Археологическая экспедиция»^{II} по результатам археологической экспертизы (Далее – «Экспертиза»), целью которой являлось выявление объектов историко-культурного наследия (памятников археологии), расположенных на землях, отведенных под реализацию проекта: «Строительство газопровода на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»» (Далее – «Газопровод»).

Экспертиза проведена в соответствии с Законом РК от 26.12.2019 г. «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» № 288-VI ЗРК^I, на основании исходной информации, полученной от ТОО «Электро-ХСБМ».

Экспертиза проведена путем визуального осмотра территории, дешифровки снимков из космоса (программа «Google Earth», сервис «Яндекс.Карты») и анализа «Государственного списка памятников истории и культуры местного значения Актыбинской области» (От 18.08.2020 г., № 306).

Основание для проведения Экспертизы: Договор на выполнение работ № ХСБМ-406/У-029 от 15.06.2021 г., заключенный между ТОО «Электро-ХСБМ» («Заказчик») и ТОО «Археологическая экспедиция» («Исполнитель»).

Территория Экспертизы: Экспертиза проведена на территории Шалкарского района Актыбинской области, шириной исследования – 100,0 м (50,0 м влево и 50,0 м вправо от оси Газопровода), протяженностью исследования – 0,9 км (Таблица № 1).

Таблица № 1

Название точки	Широта	Долгота
Врезка в МГ «Бухара-Урал»	46°11'09.51"С	58°47'39.96"В
Врезка в МГ «Бейнеу-Шымкент»	46°11'23.57"С	58°47'11.64"В

¹ Статья 30. Обеспечение сохранности объектов историко-культурного наследия при освоении территорий:

П. 1. При освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

В случае обнаружения объектов, имеющих историческую, научную, художественную и иную культурную ценность, физические и юридические лица обязаны приостановить дальнейшее ведение работ и в течение трех рабочих дней сообщить об этом уполномоченному органу и местным исполнительным органам областей, городов республиканского значения, столицы.

П.3. Запрещается проведение работ, которые могут создавать угрозу существованию объектов историко-культурного наследия.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 228 из 273

Заключение:

В ходе проведения Экспертизы объектов историко-культурного наследия (памятников археологии) не выявлено.

Рекомендации:

В связи со скрытостью в земле некоторых памятников археологии, а вследствие этого объективной невозможностью их выявления в процессе археологической экспертизы, при строительстве Газопровода, в соответствии с Законом РК от 26.12.2019 г. «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» № 288-VI ЗРК, необходимо проявлять бдительность и осторожность; в случае обнаружения остатков древних сооружений, артефактов, костей и иных признаков древней материальной культуры, необходимо остановить все строительные работы и сообщить о находках в местный исполнительный орган или в ТОО «Археологическая экспедиция».

Исполнитель:

ТОО «Археологическая экспедиция»

Умарходжиев А.А.
 Директор, магистр
 исторических наук



Научный руководитель:

Зайберт В.Ф., д.и.н., профессор археологии

Ответственный исполнитель:

Фофонов К.А., археолог-документалист

¹⁾ Заключение археологической экспертизы № АЕС-278 от 28.06.2021 г., подготовлено ТОО «Археологическая экспедиция», на 2-х стр., в 4-х идентичных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, на русском языке, в том числе: 2 экз. для Заказчика, 1 экз. для местного исполнительного органа, 1 экз. для Исполнителя.

²⁾ 1. Государственная лицензия на занятие «Осуществление археологических и (или) научно-реставрационных работ на памятниках истории и культуры» №15007921 от 03.02.2015 г.
 2. Свидетельство о научной аккредитации № 006097 от 15 апреля 2020 г.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 229 из 273

«АКТОБЕ ОБЛЫСЫНЫҢ МӘДЕНИЕТ,
АРХИВТЕР ЖӘНЕ ҚҰЖАТТАМА
БАСҚАРМАСЫ» ММ
«Тарихи-мәдени мұраны зерттеу,
қалпына келтіру және қорғау орталығы»
коммуналдық мемлекеттік мекемесі



ГУ «УПРАВЛЕНИЕ КУЛЬТУРЫ,
АРХИВОВ И ДОКУМЕНТАЦИИ
АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»
Коммунальное государственное
учреждение «Центр исследования,
реставрации и охраны историко-
культурного наследия»

030007, Актобе қаласы
Ы.Алтынсарин, 14
Тел./факс: 8 (7132) 90-54-28, 90-54-15
e-mail: eskertkish92@mail.ru

030007, город Актобе
И.Алтынсарина, 14
Тел./факс: 8 (7132) 90-54-28, 90-54-15
e-mail: eskertkish92@mail.ru

22.07.2021 № 116

ТОО «Электро-ХСБМ»

ТОО «Археологическая экспедиция»

Вашему письму № 83 от 01.07.2021

Согласно акта №АЕС-278 от 28 июня 2021 года научно археолого-этнографической экспертизы ТОО «Археологическая экспедиция» Областной центр исследования, реставрации и охраны историко-культурного наследия доводит до сведения, что на указанном месте в рамках реализации проекта «Строительство газопровода на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и «Бейнеу-Шымкент» на территории Шалкарского района **памятников археологии и этнографии и историко-культурного наследия Актюбинской области не имеется.** В связи с чем производство работ на данной территории представляется возможным.

Директор

Ф.Досмуратов

ЗАКАЗЧИК ИСА INTERGAS CENTRAL ASIA УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС	ПОДРЯДЧИК ЭЛЕКТРО- ХСБМ
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г. стр. 230 из 273

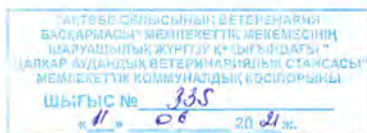
**Приложение 5. ГКП «Шалкарская районная ветеринарная станция» на ПХВ
ГУ «Управление ветеринарии Актыбинской области» Письмо № 335 от
11.06.2021 г.**

"Актобе облысынын ветеринария баскармасы" мемлекеттік мекемесінің "Шалкар аудандық ветеринариялық стансасы" шаруашылық жүргізу құқығындағы мемлекеттік коммуналдық кәсіпорыны



Государственное коммунальное предприятие "Шалкарская районная ветеринарная станция" на праве хозяйственного ведения государственного учреждения "Управление ветеринарии Актыбинской области"

031200, Шалкар каласы Оңтүстік тұйығы көшесі №1. Тел: 8(71335) 23-575, факс.: 8(71335) 23-488
031200, город Шалкар улица Южный перулок №1. Тел.: 8(71335) 23-575, факс.: 8(71335) 23-488



ТОО «Электро-ХСБМ»
директоры Д. А. Евдокимовке



Сіздің 03.05.2021 жылғы № 169 санды хатыңызға байланысты төмендегідей мәлімет жолдаймын.

Бозой ауылдық округі бойынша сібір жарасына арналған мал көміндісі жоқ. Сонымен қатар мал қорымына арналған скотомогильниктер қосымша картада көрсетілген координаттардан алшақ орналасқандығын хабарлаймын.

«Шалкар аудандық ветеринариялық стансасы» МКК директоры

С. А. Өтеген

орындаған: Қ.Жалғасов
тел.: 87133523488

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 231 из 273

Приложение 6. Письмо по фоновым загрязнениям выданное РГП «Казгидромет» № 03-09/3962 от 21.12.2020 г.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

«КАЗГИДРОМЕТ»
ШАРАУШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ
ҚҰҚЫГЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСПОРНЫ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО
ВЕДЕНИЯ «КАЗГИДРОМЕТ»

010000, Нұр-Сұлтан қаласы, Мәңгілік Ел даңғылы, 11/1

тел: 8(7172) 79-83-93, 79-83-84

факс: 8(7172) 79-83-44, info@meteo.kz

№ 13-09/3962 от 21.12.2020

Уникальный номер: 2f46e7a3b

010000 г. Нур-Султан, проспект Мәңгілік Ел, 11/1

Тел: 8(7172) 79-83-93, 79-83-84

факс: 8(7172) 79-83-44, info@meteo.kz

ТОО «Электро ХСБМ»

РГП «Казгидромет» Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан рассмотрев Ваш запрос от 10 декабря 2020 года предоставляет климатическую информацию согласно приложению.

Вместе с тем, в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Актобинской области, по Шалкарскому, Хромтаускому и Муголжарскому районам выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным.

Приложение 4 стр.

**Заместитель
генерального директора**

М. Уринбасаров

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ ҚУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), УРИНБАСАРОВ МАНАС, РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ "КАЗГИДРОМЕТ" МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН, BIN990540002276,



Исп.: Д. Мамбетова

Тел.: 8(7172)798-366

<https://kgm.isirius.kz/check/2f46e7a3b:NjwAZKQx4I4CbUhPmJsZ0iHQN8o>

Для проверки электронного документа перейдите по адресу: <https://kgm.isirius.kz/check/> и заполните необходимые поля. Для проверки копии электронного документа перейдите по короткой ссылке или считайте QR код. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 232 из 273

КАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТЕРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

«ҚАЗГИДРОМЕТ»
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ
ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫ

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО
ВЕДЕНИЯ «КАЗГИДРОМЕТ»

010000, Нұр-Сұлтан қаласы, Мәңгілік Ел даңғылы, 11/1

тел: 8(7172) 79-83-93, 79-83-84

факс: 8(7172) 79-83-44, info@meteo.kz

№ 13-09/3962, 21.12.2020

Бірегей код: 2f46e7a3b

010000 г. Нур-Султан, проспект Мәңгілік Ел, 11/1

Тел: 8(7172) 79-83-93, 79-83-84

факс: 8(7172) 79-83-44, info@meteo.kz

«Электро ХСБМ» ЖШС

Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі «Қазгидромет» РМК, Сіздің 2020 жылғы 10 желтоқсандағы сұранысыңызды қарап климаттық ақпаратты қосымшаға сәйкес ұсынады.

Сонымен қатар, Ақтөбе облысы, Шалқар, Мұғалжар, Хромтау аудандары атмосфералық ауаның жай-күйіне бақылау жүргізілмейтіндігіне байланысты, ауадағы ластаушы заттардың фондық шоғырлануы туралы анықтама беру мүмкін емес екендігін хабарлайды.

Қосымша 4 бет

Бас директорының
орынбасары

М. Орынбасаров

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ ҚУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), УРИНБАСАРОВ МАНАС, РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ "КАЗГИДРОМЕТ" МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН, BIN990540002276,



Орынд.: Д. Мамбетова

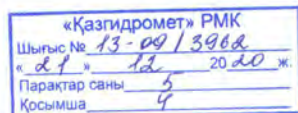
Тел.: 8(7172)798-366

<https://kgm.isirius.kz/check/2f46e7a3b:NjwAZKQx4I4CbUhPmJsZ0iHQN8o>

Электрондық құжатты тексеру үшін: <https://kgm.isirius.kz/check/> мекен-жайына өтіп, қажетті жолдарды толтырыңыз. Электрондық құжаттың көшірмесін тексеру үшін қысқа сілтемеге өтіңіз немесе QR код арқылы оқыңыз. Бұл құжат, «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтарда шыққан Заңының 7-бабының 1-тармағына сәйкес, қағаз құжатпен тең дәрежелі болып табылады.

ЗАКАЗЧИК ICA INTERGAS CENTRAL ASIA УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС	ПОДРЯДЧИК ЭЛЕКТРО- ХСБМ
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.
		стр. 233 из 273

**Приложение 7. Справка с климатическими данными выданной РГП
«Казгидромет» к письму № 03-09/3962 от 21.12.2020 г.**



Климатические данные по МС Аяккум для п.Бегимбет

Наименование	МС Аяккум
Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль) за год	+33,9 ⁰ С
Средняя минимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь) за год	-13,8 ⁰ С
Скорость ветра, повторяемость превышения которой за год составляет 5%	7 м/с
Средняя скорость ветра за год	2,5 м/с

Повторяемость направления ветра и штилей (%) и роза ветров

Направление	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Год	8	15	18	13	8	10	14	14	27

Роза ветров



Исп.: А.Шаяхметова
Тел. 8(7172)798302 вн.1104



<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 234 из 273

Приложение 8. Письмо о начале строительства

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 235 из 273



Приложение 9.Техзадание выданное Заказчиком с расходами материалов, сырья, объемам и времени работ

От УМГ «Актобе» АО «Интергаз Центральная Азия»

Техническое задание по расходу материалов, времени работы спецтехники и оборудования, объемам земляных работ на строительство и эксплуатацию газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент
Исходные данные для расчета нормативов эмиссий ЗВ из ведомостей объемов земляных работ, ПОСа и ресурсной сметы Рабочего проекта

Перечень автотранспорта и спецтехники на период строительства



Наименование авто и спецтехники	Единица измерения	Количество единиц
Лаборатории для контроля сварных соединений, высокопроходимые передвижные	маш.-ч	2897,348
Трубоукладчики для труб диаметром до 700 мм, 12,5 т	маш.-ч	2381,601445
Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на тракторе 79 кВт (108 л.с.)	маш.-ч	1590,306125
Экскаваторы на гусеничном ходу "обратная лопата", 0,5 м3	маш.-ч	243,5292513
Краны на автомобильном ходу при работе на монтаже технологического оборудования, 10 т	маш.-ч	479,36357
Автомобили бортовые, до 5 т	маш.-ч	721,7239258
Лебедки электрические тяговым усилием 156,96 кН (16 т)	маш.-ч	505,8812
Трубоукладчики для труб диаметром до 400 мм, 6,3 т	маш.-ч	240,66195
Установки и агрегаты буровые на базе автомобилей для роторного бурения, глубина бурения до 100-200 м, начальный диаметр скважин до 190 мм, конечный диаметр до 93-118 мм, грузоподъемность 4 т	маш.-ч	276
Лаборатория передвижная монтажно-измерительная для волоконно-оптических линий связи	маш.-ч	199,98
Трубоукладчики для труб диаметром 800-1000 мм, 35 т	маш.-ч	130,53644
Компрессоры передвижные с двигателем внутреннего сгорания давлением до 686 кПа (7 атм), 5 м3/мин	маш.-ч	441,494365
Катки дорожные самоходные гладкие, 13 т	маш.-ч	172,22692
Катки дорожные самоходные на пневмоколесном ходу, 30 т	маш.-ч	116,19342
Бульдозеры, 79 кВт (108 л.с.)	маш.-ч	202,7517737
Компрессоры передвижные с двигателем внутреннего сгорания давлением до 686 кПа (7 атм), 11,2 м3/мин	маш.-ч	171,26285
Установки компрессорные передвижные давлением 9800 кПа (100 атм), 16 м3/мин	маш.-ч	45,827375
Комплексная монтажная машина для выполнения работ при прокладке и монтаже кабеля на базе автомобиля	маш.-ч	220,533068
Машины поливомоечные, 6000 л	маш.-ч	120,456239
Лаборатория передвижная измерительно-настроечная	маш.-ч	161,9032
Бульдозеры, 96 кВт (130 л.с.)	маш.-ч	100,54

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 236 из 273

Автопогрузчики, 5 т	маш.-ч	125,6344947
Экскаваторы одноковшовые дизельные на гусеничном ходу при сооружении магистральных трубопроводов, 0,5 м3	маш.-ч	75,815
Экскаваторы одноковшовые дизельные на гусеничном ходу при сооружении магистральных трубопроводов, 0,65 м3	маш.-ч	59,709105
Краны на автомобильном ходу, 16 т	маш.-ч	77,55145
Установки цементационные автоматизированные, 15 м3/ч	маш.-ч	160,24
Экскаваторы на гусеничном ходу "обратная лопата", 2,5 м3	маш.-ч	20,678558
Бульдозеры при сооружении магистральных трубопроводов, 96 кВт (130 л.с.)	маш.-ч	73,421015
Катки дорожные самоходные гладкие, 8 т	маш.-ч	88,4580154
Экскаваторы на гусеничном ходу "обратная лопата", 1 м3	маш.-ч	28,8906
Автогрейдеры среднего типа, 99 кВт (135 л.с.)	маш.-ч	37,3393334
Вышки телескопические, 25 м	маш.-ч	73,2556
Экскаваторы одноковшовые дизельные на гусеничном ходу, 0,65 м3	маш.-ч	43,27224
Машины бурильно-крановые с глубиной бурения 3,5 м на автомобиле	маш.-ч	62,52
Краны на автомобильном ходу, 10 т	маш.-ч	55,6685869
Базы трубосварочные полевые для труб диаметром 350-800 мм	маш.-ч	16,509615
Краны на пневмоколесном ходу при работе на монтаже технологического оборудования, 25 т	маш.-ч	29,053
Установка для сушки труб диаметром до 1400 мм	маш.-ч	17,362356
Тракторы на гусеничном ходу, 79 кВт (108 л.с.)	маш.-ч	48,41443
Краны башенные, 8 т	маш.-ч	33,939569
Компрессоры "XANS-175Dd"	маш.-ч	59,14
Краны на автомобильном ходу при сооружении магистральных трубопроводов, 10 т	маш.-ч	34,67709
Автомобили грузопассажирские, бортовые до 1,5 т	маш.-ч	65,87
Экскаваторы на гусеничном ходу "обратная лопата", 0,4 м3	маш.-ч	15,82594
Агрегаты сварочные двухпостовые для ручной сварки на автомобильном прицепе	маш.-ч	31,005
Глиномешалки, 4 м3	маш.-ч	80
Тракторы на гусеничном ходу с лебедкой, 96 кВт (130 л.с.)	маш.-ч	19,95268
Котлы битумные передвижные, 400 л	маш.-ч	201,500322
Автомобили бортовые, до 15 т	маш.-ч	27,320156
Машины изоляционные для труб диаметром 600-800 мм	маш.-ч	16,43215
Машины для очистки и грунтовки труб диаметром 600-800 мм	маш.-ч	12,80047
Тягачи седельные, 12 т	маш.-ч	29,794431
Установки постоянного тока для ручной дуговой сварки	маш.-ч	643,29016
Бульдозеры ДЗ-110В в составе кабелеукладочной колонны, 128,7 кВт (175 л.с.)	маш.-ч	10,16928
Автогидроподъемники, высота подъема 18 м	маш.-ч	22,2108
Бульдозеры, 59 кВт (80 л.с.)	маш.-ч	25,99929288
Экскаваторы шнекороторные на тракторе, 79 кВт (108 л.с.)	маш.-ч	11,88312
Тракторы на гусеничном ходу с лебедкой, 132 кВт (180 л.с.)	маш.-ч	12,172

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 237 из 273

Автомобили бортовые, до 10 т	маш.-ч	21,06
Погрузчики одноковшовые универсальные фронтальные пневмоколесные, 3 т	маш.-ч	15,968
Краны на гусеничном ходу при работе на монтаже технологического оборудования, 25 т	маш.-ч	12,712
Тракторы на пневмоколесном ходу, 59 кВт (80 л.с.)	маш.-ч	21,76855
Тракторы на гусеничном ходу при сооружении магистральных трубопроводов, 96 кВт (130 л.с.)	маш.-ч	12,95266
Оборудование прицепное для откачки воды - блок компрессорно-силовой с двигателем внутреннего сгорания давлением 680 кПа (6,8 ат), 9,5 м3/мин	маш.-ч	16
Краны на гусеничном ходу при сооружении магистральных трубопроводов, 25 т	маш.-ч	9,36
Краны на гусеничном ходу, до 16 т	маш.-ч	13,8232
Машины изоляционные для труб диаметром 350-500 мм	маш.-ч	8,29648
Машины для очистки и грунтовки труб диаметром 350-500 мм	маш.-ч	7,634
Бульдозеры-рыхлители на тракторе, 79 кВт (108 л.с.)	маш.-ч	10,90376
Электростанции передвижные, до 4 кВт	маш.-ч	26,5023
Агрегаты наполнительно-опрессовочные, до 300 м3/ч	маш.-ч	4,5601
Катки дорожные самоходные на пневмоколесном ходу, 16 т	маш.-ч	5,980056
Машины бурильные с глубиной бурения 3,5 м на тракторе 85 кВт (115 л.с.)	маш.-ч	7,69
Бульдозеры при сооружении магистральных трубопроводов, до 59 кВт (80 л.с.)	маш.-ч	9,9864
Заливщики швов на базе автомобиля	маш.-ч	6,329232
Краны на автомобильном ходу, 25 т	маш.-ч	4,737469
Краны-манипуляторы, 16 т	маш.-ч	6,9216
Установки "CABLEJET" фирмы PLUMET (для вдувания кабеля)	маш.-ч	42,12
Автогидроподъемники, высота подъема 12 м	маш.-ч	10,409
Катки дорожные прицепные на пневмоколесном ходу, 25 т	маш.-ч	48,41443
Краны мостовые электрические при работе на монтаже технологического оборудования, общего назначения, 32 т	маш.-ч	10,12
Краны на гусеничном ходу при работе на монтаже технологического оборудования, до 16 т	маш.-ч	6,88
Распределители щебня и гравия	маш.-ч	4,6011198
Машины бурильно-крановые с глубиной бурения 1,5-3 м на тракторе 66 кВт (90 л.с.)	маш.-ч	8,3
Подъемники гидравлические, высота подъема до 10 м	маш.-ч	18,34
Агрегаты сварочные передвижные с номинальным сварочным током 250-400 А, с дизельным двигателем	маш.-ч	50,331264
Установки для приготовления грунтовых смесей, 116 кВт (158 л.с.)	маш.-ч	1,8296
Полуприцепы общего назначения, 12 т	маш.-ч	29,794431
Автогидроподъемники, высота подъема 28 м	маш.-ч	2,17925
Автогудронаторы, 3500 л	маш.-ч	2,57868

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 238 из 273

Агрегаты для травосеяния на откосах автомобильных и железных дорог	маш.-ч	5,96524
Тракторы на пневмоколесном ходу, 158 кВт (215 л.с.)	маш.-ч	1,9316
Агрегаты для сварки полиэтиленовых труб	маш.-ч	3,3929
Установки для автоматической сварки под слоем флюса	маш.-ч	15,2309265
Тракторы на гусеничном ходу, 96 кВт (130 л.с.)	маш.-ч	2,19456
Агрегаты сварочные передвижные с номинальным сварочным током 250-400 А, с бензиновым двигателем	маш.-ч	14,88428
Центраторы внутренние гидравлические для труб диаметром 700-800 мм	маш.-ч	24,497745
Агрегаты наполнительно-опрессовочные, до 70 м ³ /ч	маш.-ч	1,216
Трамбовки пневматические при работе от компрессора	маш.-ч	493,45676
Домкраты гидравлические, 63 т	маш.-ч	489,9712
Транспортеры прицепные кабельные ККТ7, до 7 т	маш.-ч	10,723968
Установки для заготовки защитных покрытий тепловой изоляции	маш.-ч	6,93895
Насосы мощностью 7,2 м ³ /ч	маш.-ч	35,91319
Аппарат для газовой сварки и резки	маш.-ч	242,3151785
Электрические печи для сушки сварочных материалов с регулированием температуры в пределах 80-500 °С	маш.-ч	23,89896
Установка для подогрева стыков	маш.-ч	2,4800735
Центраторы внутренние гидравлические для труб диаметром до 500 мм	маш.-ч	8,8382
Базы трубосварочные полевые для труб диаметром 1000-1200 мм	маш.-ч	0,08784
Краны на гусеничном ходу, 25 т	маш.-ч	0,458
Машины шлифовальные электрические	маш.-ч	94,22713
Перфоратор электрический	маш.-ч	143,058113
Горелки электрические для сварки пластмасс	маш.-ч	7,2841
Автомобили бортовые грузоподъемность до 5 т с гидравлической кран-манипуляторной установкой, грузоподъемность на максимальном вылете стрелы до 1 т, на минимальном вылете стрелы до 3 т	маш.-ч	0,5712
Спецавтомобили до 8 т, вездеходы	маш.-ч	0,64008
Тележки кабельные "ЛТС-ЕКО"	маш.-ч	21,06
Котлы битумные передвижные, 1000 л	маш.-ч	1,3099
Автомобили-самосвалы, 7 т	маш.-ч	0,4036151
Автомобили бортовые, до 8 т	маш.-ч	0,368156
Машины для очистки и грунтовки труб диаметром 1000-1400 мм	маш.-ч	0,090252
Машины изоляционные для труб диаметром 1000-1400 мм	маш.-ч	0,105048
Станки для резки арматуры	маш.-ч	5,19554
Станки сверлильные	маш.-ч	17,017
Асфальтоукладчики. Типоразмер 3	маш.-ч	0,03108
Агрегаты окрасочные высокого давления для окраски поверхностей конструкций, 1 кВт	маш.-ч	4,8895404
Вибратор глубинный	маш.-ч	18,55588
Прицепы тракторные, 2 т	маш.-ч	7,752

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 239 из 273

Лебедки ручные и рычажные тяговым усилием 14,72 кН (1, 5 т)	маш.-ч	60,56908
Дрели электрические	маш.-ч	46,592
Растворонасосы, 1 м3/ч	маш.-ч	0,36738
Выпрямители сварочные однопостовые с номинальным сварочным током 315-500 А	маш.-ч	1,44867
Подъемники мачтовые, высота подъема 50 м	маш.-ч	0,175192
Молотки отбойные пневматические при работе от передвижных компрессорных станций	маш.-ч	4,3194
Виброплита с двигателем внутреннего сгорания	маш.-ч	7,356
Установки для изготовления бандажей, диафрагм, пружек	маш.-ч	6,0437265
Лебедки электрические тяговым усилием до 5,79 кН (0,59 т)	маш.-ч	6,8372647
Мотобур ручной	маш.-ч	1,1529
Радиостанции "Motorola"	маш.-ч	84,24
Вибратор поверхностный	маш.-ч	9,02288
Шуруповерты строительно-монтажные	маш.-ч	8,546226
Экскаваторы одноковшовые дизельные на гусеничном ходу при работе на водохозяйственном строительстве, 0,25 м3	маш.-ч	0,03075
Тали электрические общего назначения, 2 т	маш.-ч	1,92
Тракторы на гусеничном ходу, 59 кВт (80 л.с.)	маш.-ч	0,027972
Пила дисковая электрическая	маш.-ч	8,4898
Вагонетки неопрокидные, до 1,5 м3	маш.-ч	14,892
Компрессоры передвижные с двигателем внутреннего сгорания давлением до 686 кПа (7 атм), 2,2 м3/мин	маш.-ч	0,032
Спецавтомшины на шасси типа ГАЗ	маш.-ч	0,0244
Центраторы внутренние гидравлические для труб диаметром 900-1000 мм	маш.-ч	0,17172
Машины электрозачистные	маш.-ч	0,24
Катки дорожные прицепные кулачковые, 8 т	маш.-ч	0,52706
Домкраты гидравлические, до 25 т	маш.-ч	4,248
Пресс гидравлический с электроприводом	маш.-ч	1,16
Установка для гидравлических испытаний трубопроводов, давление нагнетания от 0,1 МПа (1 кгс/см2) до 10 МПа (100 кгс/см2)	маш.-ч	0,364
Трамбовки электрические	маш.-ч	0,06657
Машины шлифовальные угловые	маш.-ч	0,408037
Ножницы электрические	маш.-ч	0,030285
Подъемники грузоподъемностью до 500 кг одномачтовые, высота подъема 45 м	маш.-ч	0,0034
Рыхлители прицепные (без трактора)	маш.-ч	0,027972
Гудронаторы ручные	маш.-ч	0,010656
Установка для подогрева стыков труб диаметром от 700 до 800 мм	маш.-ч	0,01136
Сеялки туковые (без трактора)	маш.-ч	0,03075
Домкраты гидравлические, до 100 т	маш.-ч	0,008

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 240 из 273

Расход материалов и объемы работ на период строительства

Наименование ресурсов, оборудования, конструкций, изделий и деталей	Единица измерения	Количество единиц
Эмульсия битумная СТ РК 1274-2014 для гидроизоляционных работ	кг	100
Мастика двухкомпонентная эластомерная "HYDROLOCK ВК"	кг	436,48
Мастика битумно-полимерная или битумно-резиновая ГОСТ 30693-2000	кг	110,96
Портландцемент бездобавочный ГОСТ 10178-85 ПЦ 400-Д0	т	2,329234
Портландцемент бездобавочный ГОСТ 10178-85 ПЦ 500-Д0	т	0,03114
Гипсовое вяжущее ГОСТ 125-2018 марки Г-3	т	0,007195
ПОС 30	кг	18,312
ПОС 40	кг	14,0598
ПОС сурьмянистый	кг	3,5002
Уайт-Спирит	т	0,02680567
Растворитель	т	0,01088241
Бензин	т	0,3730293
олифа (типа лак ПФ-170)	т	0,02605
Лак типа ХВ 784		0,0189866
Лак БТ-99	т	0,122599
Краска масляная МЛ-158	т	0,06863
Эмаль ХВ-124 защитная	т	0,01095128
Эмаль эпоксидная (типа ЭП-51)	т	0,083101217
Эмаль ПФ-115 пентафталева	т	0,07065172
Эмаль антикоррозийная (типа ХС-75У)	т	0,01212
Грунтовка АК-070	т	0,00043
Грунтовка ГФ 021	т	0,00507161
Ксилол	т	0,00383334
Керосин	т	0,04932873
Ацетон	т	0,00127778
Спирт этиловый	т	0,000823
Щебень	м3	4026,355571
Песок	м3	286,54335
ПГС и гравий	м3	2060,6908
Глина	м3	24,2
Перфоратор электрический	маш.-ч	143,0581
Станки для резки арматуры	маш.-ч	5,19554

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 241 из 273

Станки сверлильные	маш.-ч	17,017
Дрели электрические	маш.-ч	46,592
Молотки отбойные пневматические при работе от передвижных компрессорных станций	маш.-ч	4,3194
Пила дисковая электрическая	маш.-ч	8,4898
Трамбовки пневматические при работе от компрессора	маш.-ч	493,4568
Вибратор глубинный	маш.-ч	18,55588
Виброплита с двигателем внутреннего сгорания	маш.-ч	7,356
Вибратор поверхностный	маш.-ч	9,02288
Трамбовки электрические	маш.-ч	0,06657
Распределители щебня и гравия	маш.-ч	4,60112
Электростанции передвижные, до 4 кВт	маш.-ч	26,5023
Машины для очистки и грунтовки труб диаметром 600-800 мм	маш.-ч	12,80047
Машины для очистки и грунтовки труб диаметром 350-500 мм	маш.-ч	7,634
Машины шлифовальные электрические	маш.-ч	94,22713
Машины для очистки и грунтовки труб диаметром 1000-1400 мм	маш.-ч	0,090252
Машины шлифовальные угловые	маш.-ч	0,408037
Мастика горячего применения	кг	1634,27
БНС	т	9,775392
БНД	т	0,002664
Мастика холодного применения	кг	547,44
Флюс	кг	0,81318
Электроды для сварки газонефтепроводов	кг	2003,465
Э42	кг	250,7414
Э46	кг	1,6
Э55	кг	229,2859
пропан-бутан	кг	291,1484
ацетилен-кислородная смесь	м3	1,8308
провода сварочная для магистральных нефтепроводов	кг	66,0568
Электроды ПЭ LB-52U Д3,2/2,6 мм (типа Э50А)	кг	74,505
Электроды ESAB ОК 74.70 4 мм (типа УОНИ 13/65)	кг	
УОНИ 13/65	кг	2

Объем газа на стравливание и продувку на период эксплуатации



Наименование операции	V газа, куб.м
Технологические стравливание и продувка на КУ-1	71029,2
Технологические стравливание и продувка на КУ-5	101783,22
Технологический сброс газа с емкости хранения конденсата объе-	32

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 242 из 273

мом 10 м ³ узла очистки газа	
Технологическое стравливание из выходного коллектора УРГ	496
Технологическое стравливание из входного коллектора УРГ	372
Технологическое стравливание газа с узла очистки газа	8632
Технологический сброс с аккумулятора импульсного газа	304
Технологическое стравливание с обвязки Узла редуцирования газа до регулятора давления газа	808
Технологическое стравливание с обвязки Узла редуцирования газа после регулятора давления газа	412
ВСЕГО:	183868,42

Руководитель

УМГ «Актобе» АО «Интергаз Центральная Азия» _____

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 243 из 273

ICA АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» Интегрированная система менеджмента	Документированная процедура «Порядок организации работ в химических лабораториях»	стр. 1 из 3
Редакция: № 1 Ид. код: ДП-66-17		

Приложение 2
Форма «Паспорт на газ»

ПАСПОРТ НА ГАЗ № 75

На газ: МГ "ББП"
Место отбора: ГИС «Бозой»
Дата отбора: 23.06.2021
Дата выполнения анализа: 23.06.2021





Наименование показателей	НД методики измерения	Требования СТ РК 1666-2007	Фактическое значение
1. Компонентный состав (мол %)			
Метан CH_4	40-99,97		89,21
Этан C_2H_6	0,001-1,5		7,43
Пропан C_3H_8	0,001-6,0		0,67
Изобутан $i\text{-C}_4\text{H}_{10}$	0,001-4,0		0,053
Н-бутан $n\text{-C}_4\text{H}_{10}$	0,001-4,0		0,07
Нео-пентан $\text{neo-C}_5\text{H}_{12}$	0,0005-0,005		0,0002
Изопентан $i\text{-C}_5\text{H}_{12}$	0,001-2,0		0,0111
Н-пентан $n\text{-C}_5\text{H}_{12}$	0,001-2,0		0,0066
Н-гексан $n\text{-C}_6\text{H}_{14}$	0,001-1,0		0,0003
Н-гептан $n\text{-C}_7\text{H}_{16}$			0,0001
Н-октан $n\text{-C}_8\text{H}_{18}$			0
Диоксид углерода CO_2 0,005-10,00 не более		2,5	0,0022
Азот N_2	0,005-1,5		2,49
Гелий He	0,001-0,5		0,043
Водород H_2	0,001-0,5		0,002
Кислород O_2 не более	0,005-2,0	0,02	0,0076
2. Плотность, кг/м^3 , при 20°C и 760 мм рт. ст. (расчетная)	ГОСТ 31369		0,7346
3. Плотность, кг/м^3 , при 20°C и 760 мм рт. ст. (пикнометрич.)	ГОСТ 17310		0,733
4. *Температура точки росы по воде, °C, при $t_{\text{газ}} = 20^\circ\text{C}$, $P_{\text{газ}} = 40,2 \text{ кгс/см}^2$ от 2021-06-23, не выше	ГОСТ 20060	с 01.05 по 30.09 -10,0 (-3,0)	ниже - 25
Температура точки росы по воде, °C, при $P = 71,4 \text{ кгс/см}^2$, не выше		с 01.10 по 30.04 -10,0 (-5,0)	-21,1
5. Температура точки росы по углеводородам, °C, при $t_{\text{газ}} = 20^\circ\text{C}$, $P_{\text{газ}} = 40,2 \text{ кгс/см}^2$ от 2021-06-23, не выше	СТ РК ГОСТ Р 53762-2011, ГОСТ 20061	с 01.05 по 30.09 -2,0 (0) с 01.10 по 30.04 -2,0 (0)	-9,0
6. Объемная теплота сгорания низшая, МДж/м^3 (ккал/м^3), при 20°C и 101,325 кПа, не менее	ГОСТ 31369	31,8 (7600)	34,99 (8357)
7. Область значений числа Воббе, МДж/м^3	ГОСТ 31369		49,60

* Указываются фактические значения температуры и давления газа на момент измерения ТТР

Заключение: Качество газа по определяемым показателям соответствует требованиям СТ РК 1666-2007 "Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по МГ".

Анализ выполнен химлабораторией Аральского ЛПУ.

Инженер-химик  Ыскакова Г.С.
 Дата выдачи 24.06.2021 г.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 244 из 273



www.FGWilson.com

P65-5

Значения мощности

Напряжение, Частота	Основной	Резервный
400V, 50 Гц	60,0 кВт / 48,0 кВт	65,0 кВт / 52,0 кВт
480V, 60 Гц	68,8 кВт / 55,0 кВт	75,0 кВт / 60,0 кВт

Значения при коэффициенте мощности 0,8
 Пожалуйста, обратитесь к разделу Технические данные Номинальная выходная мощность для определенных выходов напряжения генератора в наборе.

Основной режим

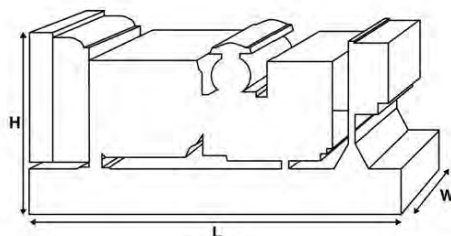
Непрерывная выработка электроэнергии (при переменной нагрузке) вместо ее приобретения. Количество часов эксплуатации в год не ограничено. Эта модель может работать с 10-процентной перегрузкой в течение 1 часа через каждые 12 часов.

Резервный режим

Непрерывная выработка электроэнергии (при переменной нагрузке) в случае неисправности основного источника. В данном режиме работы перегрузка недопустима. Генератор данной модели рассчитан на пиковую непрерывную мощность (в соответствии со стандартом ISO 8528-3).

Стандартные условия эксплуатации

Примечание: стандартные условия эксплуатации: температура воздуха на впуске 25°C (77°F), 100 м (328 футов), относительная влажность 30%. Расход топлива указан при полной нагрузке. Дизельное топливо с удельной массой 0,85 соответствует стандарту BS2869: 1998, класс A2.



Изображение приведено исключительно для визуального представления.

Паспортные данные и технические характеристики

Марка и модель двигателя:	Perkins® 1103A-33TG2
Изготовитель генератора для FG Wilson:	Morelli
Модель генератора:	MJB 200 MA4
Панель управления:	DCP-10
Опорная рама:	Усиленная сталь
Тип размыкателя цепи:	3-полюсный ручной прерыватель / 3-полюсный автоматический прерыватель цепи в литом корпусе
Частота:	50 Гц / 60 Гц
Частота вращения коленчатого вала: об/мин	1500 / 1800
Емкость топливного бака: л (галлон США)	145 (38,3)
Расход топлива: л/ч (галлон США/час) (при 100-процентной нагрузке)	- Основной 13,7 (3,6) / 16,3 (4,3) - Резервный 15,0 (4,0) / 18,0 (4,8)

Предлагаемые опции

FG Wilson предлагает разнообразное дополнительное оборудование для соответствия генераторных установок потребностям в энергии.

Опции:

- Доработка для сертификации ЕС
- Разнообразные шумопоглощающие кожухи
- Разнообразные панели управления и синхронизации генераторной установки
- Дополнительные системы аварийной сигнализации и отключения
- Различные по уровню шума глушители

Дополнительную информацию о стандартном и дополнительном оборудовании для данного продукта можно получить у местного дистрибьютора или на сайте www.FGWilson.com.



Размеры и массовые параметры

Длина, мм (дюймы)	Ширина, мм (дюймы)	Высота, мм (дюймы)	Сухая масса, кг (фунт)	Масса с эксплуатационными жидкостями, кг (фунт)
1680 (66,1)	760 (29,9)	1336 (52,6)	839 (1850)	852 (1878)

Сухая масса = с маслом

Масса с эксплуатационными жидкостями = с маслом и охлаждающей жидкостью

Характеристики в соответствии с ISO 8528, ISO 3046, IEC 60034, BS5000 и NEMA MG-1.22. Показанная на иллюстрации генераторная установка может включать дополнительное оборудование, поставляемое по отдельному заказу.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 245 из 273

Технические характеристики двигателя	
Число / расположение цилиндров:	3 / Рядный
Цикл:	4-тактный
Диаметр цилиндра / ход поршня: мм (дюйм)	105,0 (4,1)/127,0 (5,0)
Система впуска:	С турбонаддувом
Система охлаждения:	Вода
Тип управления:	Механический
Класс управления:	ISO 8528 G2
Степень сжатия:	17,25:1
Рабочий объем: л (куб. дюйм)	3,3 (201,4)
Момент инерции: кг/м ² (фунт/дюйм ²)	1,14 (3896)
Электрооборудование двигателя:	
Напряжение / заземление	12/Отрицательный
Зарядное устройство для аккумулятора, А	65
Масса: кг (фунт)	
- Сухая масса	420 (926)
- Масса с эксплуатационными жидкостями	438 (966)

Технические характеристики	50 Гц	60 Гц
Частота вращения коленчатого вала: об/мин	1500	1800
Полная мощность двигателя: кВт (л.с.)		
- Основной	55,0 (74,0)	63,3 (85,0)
- Резервный	60,5 (81,0)	69,6 (93,0)
Среднее эффективное тормозное давление: кПа (фунт/кв. дюйм)		
- Основной	1333,0 (193,4)	1279,0 (185,5)
- Резервный	1467,0 (212,8)	1407,0 (204,0)

Топливная система	
Тип топливного фильтра:	Со сменным элементом
Рекомендуемый вид топлива:	Class A2 Diesel или BSEN590
Расход топлива, л/ч (галлонов США/час)	
Основной	110% 100% 75% 50%
	Нагрузка Нагрузка Нагрузка Нагрузка
50 Гц	15,0 (4,0) 13,7 (3,6) 10,2 (2,7) 7,1 (1,9)
60 Гц	18,0 (4,8) 16,3 (4,3) 12,3 (3,2) 8,8 (2,3)
Резервный	100% 75% 50%
	Нагрузка Нагрузка Нагрузка
50 Гц	15,0 (4,0) 11,0 (2,9) 7,6 (2,0)
60 Гц	18,0 (4,8) 13,4 (3,5) 9,4 (2,5)

(при использовании дизельного топлива с удельной плотностью 0,85, соответствующего стандарту B52869, класс A2)

Воздушные системы	50 Гц	60 Гц
Тип воздушного фильтра:	Со сменным элементом	
Поток воздуха горения: м ³ /мин (куб. фут/мин)		
- Основной	3,8 (134)	4,7 (166)
- Резервный	3,9 (138)	4,9 (173)
Макс. ограничение забора воздуха горения: кПа (дюйм.ст.)	8,0 (32,1)	8,0 (32,1)

Система охлаждения	50 Гц	60 Гц
Емкость системы охлаждения: л (галлоны США)	10,2 (2,7)	10,2 (2,7)
Тип насоса системы охлаждения:	Центробежный	
Передача тепла охлаждающей жидкости и маслу: кВт (британская тепловая единица/мин)		
- Основной	35,2 (2002)	41,0 (2332)
- Резервный	37,7 (2144)	42,8 (2434)
Передача тепла в моторный отсек: передача тепла от двигателя и генератора, кВт (британская тепловая единица/мин)		
- Основной	15,2 (864)	17,1 (972)
- Резервный	17,0 (967)	18,0 (1024)
Нагрузка на вентилятор системы охлаждения: кВт (л.с.)	1,0 (1,3)	1,7 (2,3)
Охлаждающий поток воздуха, проходящий через радиатор: м ³ /мин (куб. фут/мин)	110,4 (3899)	145,8 (5149)
Внешнее ограничение охлаждающего потока воздуха: Па (в Н ₂ O)	125 (0,5)	125 (0,5)

Рассчитан для работы при температуре окружающего воздуха до 50°C (122°F).
Значения номинальной мощности при определенных условиях можно уточнить у дилера F-G Wilson в Вашей стране.

Система смазки	
Тип масляного фильтра:	С загонкой примеси, полнопоточный
Емкость системы смазки: л (галлон США)	8,3 (2,2)
Пордон картера: л (галлон США)	7,8 (2,1)
Тип масла:	API CG4 / CH4 15W-40
Охлаждение масла:	Вода

Выхлопная система	50 Гц	60 Гц
Тип глушителя:	Промышленный	
Модель и количество глушителей:	SD80 (1)	
Перепад давления в системе глушителя: кПа (дюйм.ст.)	0,98 (0,289)	1,22 (0,360)
Уровень снижения шума глушителя: дБ	19	18
Макс. допустимое противодавление: кПа (в Нg)	10,0 (3,0)	15,0 (4,4)
Поток выхлопных газов: м ³ /мин (куб. фут/мин)		
- Основной	10,1 (357)	11,8 (417)
- Резервный	10,4 (367)	12,5 (441)
Температура выхлопных газов: °C (°F)		
- Основной	557 (1035)	534 (993)
- Резервный	571 (1060)	564 (1047)

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 247 из 273

Общие сведения

Документация

Полный комплект руководств по эксплуатации и техобслуживанию и схем электрических соединений.

Стандарты генераторной установки

Оборудование отвечает требованиям следующих стандартов: BS5000, ISO 8528, ISO 3046, IEC 60034, NEMA MG-1.22.

Компания FG Wilson имеет сертификат ISO 9001.

Гарантия

Гарантия на оборудование, эксплуатирующееся в основном режиме, составляет один год. Гарантия на оборудование, которое эксплуатируется в резервном режиме и длительность работы в год которой ограничено 500 часами, составляет два года. Более подробную информацию о действии гарантии можно получить у дилера компании или на сайте: FGWilson.com.

Контактная информация дилера:

Продукция компании FG Wilson производится в следующих: Северная Ирландия • Бразилия • Китай • Индия • США

FG Wilson (Штаб-квартира в Северной Ирландии) ведет работу через свою Глобальную Дилерскую Сеть.

Для обращения в местное торговое представительство зайдите на сайт FG Wilson www.fgWilson.com.

FG Wilson является торговой маркой компании Caterpillar (NI) Limited.

В связи с постоянным улучшением параметров своей продукции компания оставляет за собой право вносить изменения в технические характеристики без предварительного оповещения.

FGSIBR/FB/001/0/00

ЗАКАЗЧИК ICA INTERGAS CENTRAL ASIA УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		ПОДРЯДЧИК ЭЛЕКТРО- ХСБМ
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 249 из 273

1 - 1

“Қазақстан Республикасы Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Геология комитетінің “Батысқазжерқойнауы” Батыс Қазақстан өңіраралық геология департаменті” республикалық мемлекеттік мекемесі



Республиканское государственное учреждение “Западно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии Комитета геологии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан “Запказнедра”

22.06.2021

KZ19VNW00004700

Результат согласования

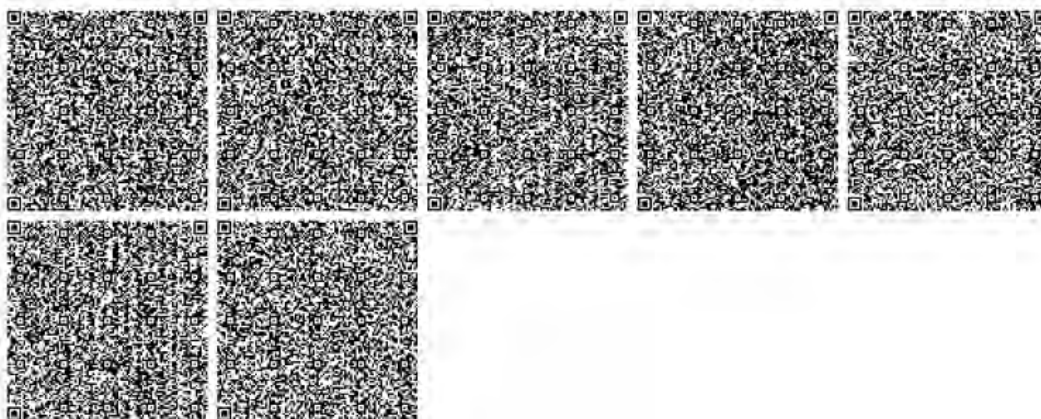
Товарищество с ограниченной ответственностью
“Электро-ХСБМ”

По заявлению №KZ70RNW00024934 от 15.06.2021г., касательно выдачи заключения об отсутствии или малозначительности полезных ископаемых, вобщем следующее:

«Батысқазжерқойнауы» ӨД, Сіздің 15.06.2021 жылғы №01-5/1618 хатыңызды қарап, Департаменттің аумақтық қорында сақтаулы материалдарға және геология комитетінің сайтындағы (e.geology.kz) интерактивті картадағы мәліметтерге сәйкес, «Электро-ХСБМ» ЖШС сұрастырып отырған «Бейнеу-Бозой-Шымкент МГ мен Бұхара-Орал МГ арасындағы 929 км-ге газ құбыры-бететтер салу және пайдалану» жұмыс жобасы бойынша болашақ құрылыс учаскесінің астында ҚР пайдалы қазбалар бойынша Мемлекеттік балансында бекітілген қорларымен есепте тұрған қатты, кең таралған пайдалы қазбалар, көмірсутек шикізаты, жер асты сулары кен орындары жоқ екендігін хабарлайды.

Руководитель департамента

Ерімбетов Азат Қарасайұлы



<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 250 из 273

Приложение 15. Письмо о наличии полигонов по приему отходов от районного отдела ЖКХ

АКТОБЕ ОБЛЫСЫ
 «ШАЛҚАР АУДАНДЫҚ СӘУЛЕТ,
 ҚҰРЫЛЫС, ТҰРҒЫН ҮЙ-
 КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҒЫ,
 ЖОЛАУШЫЛАР КӨЛІГІ
 ЖӘНЕ АВТОМОБИЛЬ
 ЖОЛДАРЫ БӨЛІМІ»
 МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ
 ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
 «ШАЛКАРСКИЙ РАЙОННЫЙ ОТДЕЛ
 АРХИТЕКТУРЫ, СТРОИТЕЛЬСТВА,
 ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
 ХОЗЯЙСТВА, ПАССАЖИРСКОГО
 ТРАНСПОРТА И
 АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ»

031200 Шалқар қаласы,
 Есет Көтибарұлы көшесі, №33
 тел: 8(71335)23-6-35, факс: 21-3-44
 e-mail: saulet-shalkar@mail.ru
 2021 ж. «14» 01

№ 74

031200 г. Шалкар,
 ул. Есет Котибарұлы, №33
 тел: 8(71335)23-6-35, факс 21-3-44
 e-mail: saulet-shalkar@mail.ru
 « » 2021 г.

«Электро-ХСБМ» ЖШС-ның
 директоры
 Д.А.Евдокимовка

«Шалқар аудандық сәулет, құрылыс, тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ-сі, Сізге, ҚТҚ полигоны Шалқар қаласынан – 4,45 км қашықтықта орналасқандығын хабарлайды,

Бөлім басшысы

Қ.Князбаев

ЗАКАЗЧИК УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС	ПОДРЯДЧИК ЭЛЕКТРО- ХСБМ
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.
стр. 251 из 273		

**Приложение 16. Протокола радиологического обследования выполненного
ТОО «HSE Service», № № 23-ИР-21 от 04.06.2021 г.**

 KZ.T.09.2284 TESTING	 HSE SERVICE HEALTH SAFETY ENVIRONMENT	Испытательная лаборатория ТОО «HSE Service» Республика Казахстан, ЗКО, 090000, г. Уральск, ул. Иксанова, 2 Телефон 8702 000 00 61, www.hses.kz
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.2284 от 06.12.2019 до 06.12.2024 PROTOCOL / ПРОТОКОЛ Измерений радиации № 23-ИР-21 от 04.06.2021 г.		



Наименование организации, для которой проводились испытание и инспекция:	ТОО «Электро-ХСБМ»
Место проведения испытания:	«Строительство и обслуживание газопровода перемычки между МГ Бухара-Урал и МГ ГБШ 929 км»
Дата испытания:	03.06.2021 г.
Номер заявки:	№ 2
Применяемые приборы, инструменты и др.	Радиометр ДКС-96
НД на продукцию (объект)	Приказ КГСЭН РК № 261 от 27.03.2015 г.
НД на метод контроля	ГОСТ 25935-83

Результаты:				
Место проведения	Удельная активность, Бк/м²			
	Rn-222		Tn-220	
	Результаты измерений	Допустимые уровни	Результаты измерений	Допустимые уровни
С поверхности грунта				
Точка №1	7	Не более 80	—	—
Точка №2	5	Не более 80	—	—
Точка №3	8	Не более 80	—	—
Точка №4	7	Не более 80	—	—
Точка №5	7	Не более 80	—	—

Специалист по испытанию		Начальник лаборатории	
ФИО	Чубаков В.	ФИО	Сакпиреев А.М.
Подпись		Подпись	



Протоколы распространяются только на объекты, на которых проводились испытания.
 Данный протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения ТОО «HSE Service».



<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 252 из 273

 KZ.T.09.2284 TESTING	HSE SERVICE HEALTH SAFETY ENVIRONMENT	Испытательная лаборатория ТОО «HSE Service» Республика Казахстан, ЗКО, 090000, г. Уральск, ул. Ихсанова, 2 Телефон 8702 000 00 61, www.hses.kz
Аттестат аккредитации № KZ.T.09.2284 от 06.12.2019 до 06.12.2024		
PROTOCOL / ПРОТОКОЛ Измерений радиации № 24-ИР-21 от 04.06.2021 г.		

Наименование организации, для которой проводились испытание и инспекция:	ТОО «Электро-ХСМБ»
Место проведения испытания:	«Строительство и обслуживание газопровода перемычки между МГ Бухара-Урал и МГ ГБШ 929 км»
Дата испытания:	03.06.2021 г.
Номер заявки:	№ 2
Применяемые приборы, инструменты и др.	Радиометр ДКС-96
НД на продукцию (объект)	Приказ КТЭСН РК № 261 от 27.03.2015 г.
НД на метод контроля	ГОСТ 25935-83

Результаты:

Наименование объекта	Поток Альфа-частиц, Бк/см²х мин		Поток Бета-частиц, Бк/см²х мин		МЭД гамма излучения МкЗв/час	
	Результаты измерений	Допустимые уровни	Результаты измерений	Допустимые уровни	Результаты измерений	Допустимые уровни
Участок на расстоянии 1 м от земли						
Точка №1	—	—	—	—	0,010	0,3
Точка №2	—	—	—	—	0,012	0,3
Точка №3	—	—	—	—	0,011	0,3
Точка №4	—	—	—	—	0,010	0,3
Точка №5	—	—	—	—	0,011	0,3

Специалист по испытанию		Начальник лаборатории	
ФИО	Чубаков В.	ФИО	Сакпиреев А.М.
Подпись		Подпись	



Протоколы распространяются только на объекты, на которых проводились испытания.
 Данный протокол не может быть воспроизведен полностью или частично без письменного разрешения ТОО «HSE Service».

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 253 из 273

Приложение 17. Материалы общественных слушаний

«Интергаз Орталық Азия» АҚ Бұхара-Орал магистральдық газ құбыры мен Бейнеу Бозой Ақтөбе магистральдық газ құбыры арасындағы 929 км-де секіргіш газ құбыры салу және қызмет көрсету» бойынша Қоғамдық тыңдаудың Хаттамасы

1. Қоғамдық тыңдауды өткізу күні: 2021 жылдың 25 маусым жергілікті сағат 11-00-де
2. Қоғамдық тыңдауды өткізу орны: Zoom Video Communications бағдарламасы арқылы, логин: 721 3331 8368, пароль: Rmmmh8.
3. Қоғамдық тыңдауды ұйымдастыруға жауапты тұлға: Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы, бас маманы Д.Мәжітова, тел.: 55-26-28, эл. пошта: expert_oos@mail.ru
4. Қоғамдық тыңдаулар өткізу туралы ақпарат қоғам назарына: қазақ және орыс тілдерінде Ақтөбе облысының «Ақтөбе» («Актобинский вестник») облыстық қоғамдық-саяси газетінде, 2021 жылғы 27 мамырдағы № 58 санында және Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасының сайтында орналастырылған (*Қосымша 1*);

5. Қатысқындар:

Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы атынан:
Д.Мәжітова., бас маманы

«Интергаз Орталық Азия» АҚ «Ақтөбе» магистралды газ құбырлары басқармасы атынан: Арон Абубакиров, жетекші инженері

Мүдделі тұлғалар тізімі:

Қатысушылардың тізімі төменде келтірілген (*Қосымша 2*).

6. Күн тәртібі: «Интергаз Орталық Азия» АҚ «Ақтөбе» Бұхара-Орал магистральдық газ құбыры мен Бейнеу Бозой Шымкент магистральдық газ құбыры арасындағы 929 км-де секіргіш газ құбыры салу және қызмет көрсету» құрылыс және қызмет көрсету кезінде қоршаған ортаға әсерді анықтау және талқылау.
7. Сөз сөйлегендер: Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы атынан: Д.Мәжітова., бас маманы, күн тәртібіндегі мәселеге қатысты құжаттармен таныстырып, қоғамдық тыңдауды ашылуын сұрады. Сонымен қатар, қоғамдық тыңдаудың төрағасы мен хатшысын сайлауды өтінді. Көпшіліктің дауысымен төраға болып Бозой Әкімі – Жұбаназаров Жасұлан Арышұлы, хатшысы – Гүлмира Ниятқалин сайланды.
 - Осы жоба бойынша мен сіздерге арнайы презентация әзірледім. Бүкіл ақпаратты мұқият тыңдауларыңызды, ұсыныс беруілеріңізді және қолдауларыңызды сұраймын.
 - Сәлеметсіз құрметті қоғамдық тыңдаудың қатысушылар. Біздің бүгінгі онлайн конференцияның нәтиже ол Қоғамдық тыңдаулардың Хаттаманы қорытындысы ұсыныстарымен, сұрақпен және қатысушылардың тізімімен толтырауы.
 - Қоршаған ортаға әсерді бағалау бөлімінің жобалауның негізгі мақсаты олар:
 - ✓ Құрылыс және эксплуатация кезінде қоршаған ортаға әсерді бағалау;
 - ✓ қауіпсіздікті арттыру жөніндегі ұсынымдар тізбесін;
 - ✓ Теріс процестер салдарларының алдын алу және жою жөнінде ұсынымдар тұжырымдау

ЗАКАЗЧИК ИСА INTERGAS CENTRAL ASIA УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		ПОДРЯДЧИК ЭЛЕКТРО- ХСБМ
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 254 из 273

Қоғамдық тыңдаудың Хаттамасы

- Тапсырыс берушінің атауы және байланыс деректері - «Интергаз Орталық Азия» акционерлік қоғамы. Нұр-Сұлтан қаласы, Есіл ауданы, Олихан Бөкейхан көшесі, 12 -ғимарат. Кеңсе: тел. 7 (7172) 92-70-51, 92-71-20, 92-70-48.
- Тапсырыс берушінің ұсыныстар мен ескертулер қабылданатын интернет-ресурстарының немесе электрондық поштасының мекен жайы - mail@ehz.kz.
- Қабылданған техникалық шешімдер Қазақстан Республикасының өндіріс қауіпсіздігі және экологиялық қауіпсіздіктің, еңбекті, адам денсаулығы қорғаудың заңдар талаптарға сәйкес келеді.
- Қоршаған ортаға әсерді бағалау бойынша, ол қоршаған ортаға, адам денсаулығына, табиғи экологиялық жүйелеріне мен табиғат ресурстарына ықтимал шаруашылық және өндіріс шаралардың бағалау көрсеткіштер.
- **«Құрылыс және эксплуатация кезінде Қоршаған ортаға әсер анықталған»:**
- **Олар ішінде:**
 - Атмосфералық ауаға әсер ету
 - Су ресурстарға әсер ету
 - Жер ресурстарына әсер ету
 - Өндіріс және тұтыну қалдықтары
 - Физикалық факторлар әсер ету
 - Жер қойнауына әсер ету
 - Флора мен фаунаға әсер ету
- **Атмосфералық ауаға әсер ету**
 - Атмосфералық ауаға құрылыс және іске қосу жұмыстар кезінде әсер анықталды.
 - Есеп бойынша ластауыш заттардың көрсеткіштер атмосфералық ауа ішінде рұқсат етілген нормативтер аспайды.
 - Экологиялық жобаларды іске асыру кезінде жобаланған объектілерінің атмосфералық ауаға әсері қолайлы
- **Жер ресурстарына әсер ету**
 - Өндіріс және тұтыну қалдықтары
 - Құрылыс және эксплуатация кезінде қалдықтар уақытша жинау арнайы алаңдар қалдықтар түрлері бойынша ұйымдастырады.
 - Қалдықтардың түрлері:
 - Қатты тұрмыстық қалдықтар
 - Металлолом
 - Құрылыс қалдықтар
 - Лак –бояу қалдықтар
 - Электродтар
 - Медициналық қалдықтар
 - Пайдаланған майлар, батареялар,шиналар және тағы басқа
- **Физикалық факторлар әсер ету**
 - Шудың, дірілдің және жылу әсерінің, электромагниттік сәулеленудің көздері төмендетілген сипаттамаларға сәйкес таңдалған.
 - Сондықтан, құрылыс және эксплуатация кезінде шудың, дірілдің және тағы басқа физикалық факторлардың көрсеткіштер өндіріс объектілерге деңгейіне сәйкес келеді және өндірістік алаңнан тыс жерлерге жайылмайды.
- **Жер қойнауына әсер ету**
 - Құрылыс кезінде жер қойнауын қорғау жөніндегі жобалық шешімдерге келесі іс-шаралар кіреді:
 - • бөлінген аумақтарда жұмыс істеу;

<p>ЗАКАЗЧИК ICA INTERGAS CENTRAL ASIA УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</p>	<p>«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»</p>	<p>ПОДРЯДЧИК ЭЛЕКТРО- ХСБМ</p>
<p>Ревизия: 0</p>	<p>Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС</p>	<p>стр. 255 из 273</p>

Қоғамдық тыңдаудың Хаттамасы

- аумақтарды тазарту бойынша дайындық жұмыстарын жүргізу;
- құнарлы топырақ қабаты жұмыс басталғанға дейін алынып тасталады;
- қазылған топырақтан бөлек сақтау;
- рельефті ұйымдастыру бойынша жұмыстарды орындау;
- жобалық белгілерде жасалынған алаң алаңының үздіксіз тік жоспарлауы;
- пайдаланылған тұрмыстық су мен өндірілген қалдықтарды қауіпсіз әдістермен жинау және жою;
- Жер қойнауына әсері рұқсат етілген деп бағаланады.

Флора мен фаунаға әсер ету

- Құрылыс аумағында **ерекше қорғалатын** табиғи аумақтарының орналасқан жоқ
- Құрылыс кезеңінде, құрылыс алаңдарында, траншеяларда қазбаларда, сақтау алаңдарында және т.б. жануарларына қауіпті жерлерге жол бермеу үшін құрылыс алаңы қоршаулар қойылу жоспарланған.

8. Жұртшылық өкілдерінің ұсыныстары мен ескертулері:

1. «Көпшілік қатысқандар қазақ ұлтты болса бүкіл көрсеткен ақпаратты қазақ тілінде болуы керек санаймыз - ұсыныс берді»
2. «Қазақ тілінде «секіргіш» мәтіні бойынша сұрақ қойылды.
3. «Қоршаулар қойылу жоспарлауды сураймыз» жұртшылық атынан ұсыныс түсті.
4. «Рекультивация бойынша қандай есеп жасалған? Құнарлы топырақ қабаты мөлшерілер есептелген бе? Рекультивация кезінде міндетті түрде жоспарланған жұмыстар үздік әдістерімен орындау. Құнарлы топырақ қабаты дұрыстап пайдалануы сураймыз».
5. «Жұмыс іздеген адамдар қай мекенжайға резюме тапсыруды болады?»
6. «Құрылыс жұмыстар қай аумақтарда жоспарланған? Жоспарланған газ құбырларының ұзындығы қандай?»
7. «Қоғамдық Кеңес төрағасы мал жаю туралы мәселер қойылды, назар аударды сұрады»

9. Тапсырыс берушінің сұрақтарға, ұсыныстар мен ескертулерге жауаптары:

1. «Құрметті қоғамдық тыңдаулардың қатысушылар! Арнайы техникалық сөздер орыс тілімен айтқанда кешірім сұраймын. Келісеміз, бүкіл көрсеткен ақпараттының қысқаша мазмұнын қорытындысы қазақ тілінде әзірледім»
2. «Газопровод перемычка қазақ тілінде «секіргіш» техникалық аударма бойынша жасадық.
3. «Құрылыс кезеңінде, құрылыс алаңдарында, траншеяларда қазбаларда, сақтау алаңдарында және т.б. жануарларына қауіпті жерлерге жол бермеу үшін құрылыс алаңы қоршаулар қойылу жоспарланған».
4. «Рекультивация бөлімі бойынша есеп жасады. Есеп бойынша 7 мыңнан астам құнарлы топырақ қабаты есептелген. Рекультивация кезінде міндетті түрде жоспарланған жұмыстар үздік әдістерімен орындаймыз. Құнарлы топырақ қабаты жұмыс басталғанға дейін алынып тасталады, қазылған топырақтан бөлек сақтаймыз, рельефті ұйымдастыру бойынша жұмыстарды орындаймыз».
5. «Жұмыс іздеген адамдар презентация көрсеткен мекенжайға резюме тапсыруды болады».
6. «Жоспарланған газ құбырларының ұзындығы шамамен 800 метр»
7. «Қоғамдық Кеңес төрағасының мал жаю туралы қойылған мәселерді Өкімшіліктің назар аударыңызға саламыз»

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 256 из 273

Қоғамдық тыңдаудың Хаттамасы

«Интергаз Орталық Азия» АҚ «Ақтөбе» магистралды газ құбырлары басқармасының өкілі Г. Ниетқали

- Құрылыс және эксплуатация кезінде өрт және экологиялық қауіпсіздігілерімен және санитарлық талаптарды қатаң сақтауды өз міндетіне алады.

10. Қоғамдық тыңдаудың төрағасының қорытындысы : «Интергаз Орталық Азия» АҚ «Ақтөбе» магистралды газ құбырлары басқармасының өкілі Г. Ниетқалидің ұсынған материалдарын және баяндамасы назарға алыңсын. Құрылыс және эксплуатация кезінде өрт және экологиялық қауіпсіздігілерімен және санитарлық талаптарды қатаң сақтауды міндетті түрде орындалсын.

Қоғамдық тыңдаудың төрағасы :

Аубакиров А.С.
 (Аты-жөні, қолы /Фамилия, имя и отчество, подпись)

Қоғамдық тыңдаудың хатшысы :

Ниетқали Г.
 (Аты-жөні, қолы /Фамилия, имя и отчество, подпись)

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 258 из 273

Қоғамдық тыңдаудың Хаттамасы

Қосымша 2: Қатысушылар тіркеу тізімі

№	Аты-жөні	Лауазымы
1.	Д.Мәжітова	Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғат пайдалануды реттеу басқармасы бас маманы
2.	Г.Орынбасаров	Ақтөбе облысы Департамент Экологияның маманы
3.	А.Абубакиров	«Интергаз Орталық Азия» АҚ «Ақтөбе» магистралды газ құбырлары басқармасы, жетекші инженері
4.	Е. Хисматуллин	«Интергаз Орталық Азия» АҚ «Ақтөбе» магистралды газ құбырлары басқармасы
5.	Ж.Жұбаназаров	Бозой аулының Әкімі
6.	В. Жаймина	«Электро-ХСБМ» өкілі
7.	А. Тлеумагамбетов	Бозой аулының тұрғыны
8.	Г. Ниетқали	Инженер эколог
9.	А. Жансепов	Шалқар аудандық жер қатынастары бөлімі
10.	Бердимурат	Бозой тұрғыны
11.	Қ. Оразалиев	Шалқар аудандық маслихат депутаты
12.	Қ. Жанұзақов	Қоғамдық кеңес мүшесі
13.	М. Жолаев	Бозой аулының тұрғыны
14.	Ә. Қошабаев	Бозой аулының тұрғыны
15.	Ш. Сыламбаев	Бозой аулының тұрғыны



<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 259 из 273

Қоғамдық тыңдаудың Хаттамасы



Қосымша 3. Жұртшылық өкілдерінің сұрақтары, ұсыныстары мен ескертулері

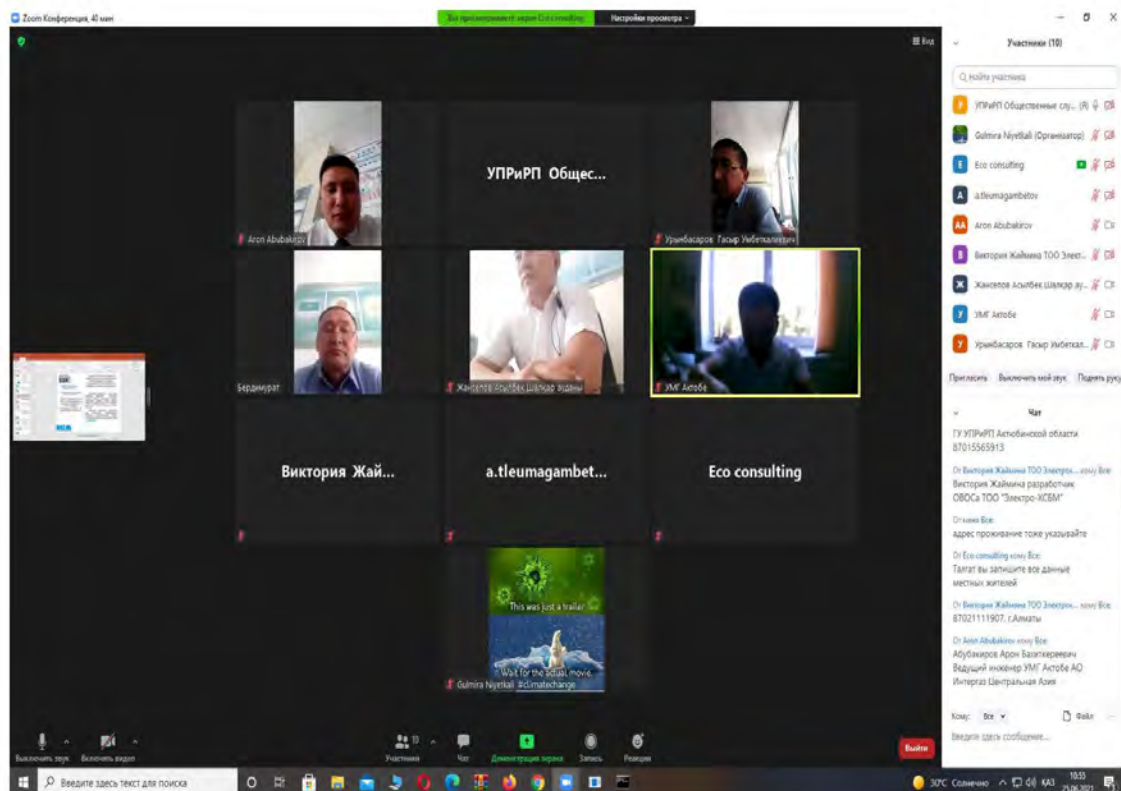
1. «Көпшілік қатысқандар қазақ ұлтты болса бүкіл көрсеткен ақпаратты қазақ тілінде болуы керек санаймыз» көпшілік атынан ұсыныс түсті
2. «Қазақ тілінде «секіргіш» мәтіні бойынша сұрақ қойылды». көпшілік атынан ұсыныс түсті
3. «Қоршаулар қойылу жоспарлауды сураймыз» жұртшылық атынан ұсыныс түсті.
4. Департамент Экология атынан Орынбасаров Гасыр Умбеткали ұлы «Рекультивация бойынша қандай есеп жасалған? Құнарлы топырақ қабаты мөлшерілер есептелген бе? Рекультивация кезінде міндетті түрде жоспарланған жұмыстар үздік әдістерімен орындау. Құнарлы топырақ қабаты дұрыстап пайдалануы сураймыз».
5. «Жұмыс іздеген адамдар қай мекенжайға резюме тапсыруды болады?» көпшілік атынан ұсыныс түсті
6. Департамент Экология атынан Орынбасаров Гасыр Умбеткали ұлы «Құрылыс жұмыстар қай аумақтарда жоспарланған? Жоспарланған газ құбырларының ұзындығы қандай?»
7. «Шалқар Қоғамдық Кеңес төрағасы мал жаю туралы мәселер қойылды, назар аударды сұрады»



<p>ЗАКАЗЧИК ICA INTERGAS CENTRAL ASIA УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</p>	<p>«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»</p> <p>Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС</p>		<p>ПОДРЯДЧИК ЭЛЕКТРО-ХСБМ</p>
<p>Ревизия: 0</p>	<p>Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.</p>	<p>Дата выпуска: 01.06.2021 г.</p>	<p>стр. 260 из 273</p>



Бизнес-информация 700 | Хабаровск: Агентство «Амурская Азия» | 9/12 | Тел: 8 (7172) 400-400, 545-545. С информацией по услугам можно обратиться в информационно-сервисный центр по телефону 400-400.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 262 из 273



<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>INTERGAS CENTRAL ASIA</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 263 из 273

АО «Интергаз Центральная Азия»

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актобинской области

Об управлении Деловая деятельность Документы Пресс-центр Контакты Онлайн приемная

АО «Интергаз Центральная Азия»

Категория:

Дата размещения	Описание
01.06.2021г.	<p>АО «Интергаз Центральная Азия» сообщает о проведении общественных слушаний в форме открытых собраний в случае продления карантина в форме видеоконференц-связи (последующая программа - Zoom Video Communications, логин: 721 3331 8368, пароль: Rmynmh8) по проекту «Строительство и эксплуатация газопровода: газопровода-перемычки между МГ Бухара-Урал и МГ БСШ 929 км».</p> <p>Слушания пройдут в форме открытых собраний 23 июня 2021 года в 11.00 по адресу: Актобинская область, Целинский район, с/Борок, здание районного Дома культуры.</p> <p>Местный исполнительный орган: ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования», ответственный: Куденов А.И., тел.: 35-26-28, эл. почта: akert_oos@mail.ru.</p> <p>Документация по проекту размещена на сайте: http://www.gov.kz/memleket/entities/akto-be-zher-paidalanu/press/article/details/50802?directionId=8202&lang=ru</p> <p>С материалами проекта в бумажном виде можно ознакомиться по адресу: УМГ «Актобес» 060009, Республика Казахстан, г. Актобе ул. Теуе багара 10. Телефон: 7(7172) 972-803.</p> <p>Государственный орган по проведению ГЭР: Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения «Государственная внебюджетная экспертиза проектов» РГП «Бюджетная экспертиза» Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан.</p> <p>Заказчик: АО «Интергаз Центральная Азия», город Нур-Султан, район Есик, улица Фликан Бейнеу, здание 12. Прямая: тел. 7 (7172) 92-70-03, 92-71-20, 92-70-48.</p> <p>Разработчик документации: ТОО «Электро-ХСБМ», г. Алматы Алашайский район, микрорайон Самгау, улица Аршалы, дом 80 «А», тел.: 8 (727) 377-01-05, GSM: 8-708-146-57-69.</p> <p>Предложения и замечания принимаются по эл. почте: info@ica.kz, info@ica.kz.</p> <p>ОВОС проект, СММ, СММ, проект.</p> <p>Замечания и предложения заинтересованной общественности на документацию по проекту отныне заказаны на замечания и предложения заинтересованной общественности.</p>
03.07.2021г.	<p>Протокол, скриншот</p>

Дата публикации: 01 июня 2021

Дата размещения: 01 июня 2021

Категория: Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актобинской области

Тип: Информация для населения

Интерактивные функции: Общественная ситуация

Подписаться на новости

Поделись

«Интергаз Орталық Азия» акция

Басқарма туралы Қызметі Құжаттар Басқарма органы Байланыс ақпараттары Онлайн қабылдау

«Интергаз Орталық Азия» акционерлік қоғамы

Категория:

Орналыстыру күні	Хабарландыру
01.06.2021г.	<p>«Интергаз Орталық Азия» акционерлік қоғамы, карантин ұзартылған жағдайда, «Бухара-Урал» магистральдық газ құбыры мен Бейнеу-Борок Шымкент магистральдық газ құбыры арасындағы 929 км-де секіргіш газ құбыры салу және қызмет көрсету» жобасы бойынша ашық отырыс нысанындағы қоғамдық тыңдауларды видеоконференция түрінде өткізетінін хабарлайды (Zoom Video Communications бағдарламасы арқылы, логин: 721 3331 8368, пароль: Rmynmh8).</p> <p>Тыңдаулар ашық, жиналыс түрінде 2021 жылы 25 маусымда сағат 11.00 де Ақтөбе облысы, Целинский ауданы, Борок ауылы, аудандық Мәдениет үйі мекемесінде болатын етеді.</p> <p>Жергілікті атқарушы орган: «Табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды ретлеу басқармасы» ММ, жауапты тұлға А.И. Куденов, тел.: 35-26-28, эл. почта: akert_oos@mail.ru.</p> <p>Жоба құжаттамасы орналасқан сайты: http://www.gov.kz/memleket/entities/akto-be-zher-paidalanu/press/article/details/50802?directionId=8202&lang=ru</p> <p>Жобаның материалдарымен жазбаша түрде танысуға болатын мекемелер: «Ақтөбе» магистральдық газ құбырлары басқармасы: 090000, Қазақстан Республикасы, Ақтөбе қ., Теуе багара к-сі, 10.</p> <p>Мемлекеттік сараптаманы өткізетін мемлекеттік орган: Қазақстан Республикасы Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрлігінің Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері комитеті «Жобаларды мемлекеттік инспекциядан тыс сараптау» шаруашылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорнының («Мемсараптама» РМҚ).</p> <p>Талпысатын беруші: «Интергаз Орталық Азия» акционерлік қоғамы, Нур-Султан қаласы, Есіл ауданы, Фликан-Бейнеу көшесі, 12-ғимарат. Кіріс: тел. 7 (7172) 92-70-51, 92-71-20, 92-70-48.</p> <p>Құжаттама жариялаушы: «Электро-ХСБМ» ЖШС, Алматы қаласы, Алашай ауданы, ашқ Самгау, Аршалы көшесі 80 «А», тел.: 8 (727) 377-01-05, GSM: 8-708-146-57-69.</p> <p>Ұсыныстар мен ескертпелерді қабылдайтын электрондық пошта: info@ica.kz, info@ica.kz.</p> <p>ЖОЗБ: жобаның, БАҚ, БАҚ,1, жұмыс жобасы.</p> <p>Жоба бойынша құжаттама мүдделі жұртшылықтың ескертпелері, ұсыныстары мүдделі жұртшылықтың ескертпелеріне, ұсыныстарына талпысатын берушінің жауаптары.</p> <p>Қоғамдық тыңдаулар хаттамасы</p> <p>Хаттама, скриншот</p>
03.07.2021г.	<p>Хаттама, скриншот</p>

Жариялану күні: 01 маусым 2021

Жариялану күні: 01 маусым 2021

Жарияланушы органы: Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды ретлеу басқармасы

Түр: Тұтындарға арналған ақпарат

Көрсеткіш: Қоғамдық тыңдаулар

Жариялануға жолы: Бақылау

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 264 из 273

Приложение 20. Программа управления отходами

ПРОГРАММА УПРАВЛЕНИЕ ОТХОДАМИ

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии с требованиями Ст. 335 Главы 6 Экологического Кодекса Республики Казахстан, Операторы объектов I и II категорий должны разрабатывать Программу управления отходами. Программа управления отходами является неотъемлемой частью экологического разрешения.

Цель Программы заключается в достижении установленных показателей, направленных на постепенное сокращение объемов и (или) уровня опасных свойств накопленных и образуемых отходов, а также отходов, находящихся в процессе обращения.

Задачами Программы является определение пути достижения поставленной цели наиболее эффективными и экономически обоснованными методами, с прогнозированием достижимых объемов (этапов) работ в рамках планового периода. Задачи направлены на снижение объемов образуемых и накопленных отходов, с учетом:

- ✓ внедрения на предприятии имеющихся в мире наилучших доступных технологий по обезвреживанию, вторичному использованию и переработке отходов;
- ✓ привлечения инвестиций в переработку и вторичное использование отходов;
- ✓ минимизации объемов отходов, вывозимых на полигоны захоронения;
- ✓ рекультивации мест захоронения отходов, минимизации отрицательного воздействия полигонов на окружающую среду

Программа должна содержать следующие разделы:

- ✓ анализ текущего состояния управления отходами на предприятии, включающий:
 - количественные и качественные показатели текущей ситуации с отходами, имеющиеся проблемы, основные результаты работ по управлению отходами в динамике за последние три года;
 - сведения об объеме и составе образуемых и размещенных отходов, методах их хранения, утилизации, захоронения, рекультивации или уничтожения.

Данная Программа разработана в соответствии с Правилами разработки Программы по управлению отходами, утверждённой приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 318, а также с другими требованиями действующего природоохранного законодательства Республики Казахстан.

Данная Программа управления отходами является частью Раздела «Охрана окружающей среды» к Рабочему проекту «Строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент».

Проектируемый объект, является частью действующий газотранспортной системы РК и относится к объектам II категории согласно Приложения 2 к Экологическому Кодексу РК.

Программа управления отходами производства разработана, как на период строительства, так и на весь период эксплуатации проектируемого газопровода-перемычки.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Наименование объекта – Строительство Газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент».

Предполагаемые источники и схемы финансирования – заемные средства.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 265 из 273

Период реализации проекта – период строительства 2021 г.-2022 г., Эксплуатация с августа 2022 г.

Основные количественные и качественные характеристики объекта

Проект предусматривает устройство линии отвода (перемычки) с отключающими устройствами и узлом редуцирования и замера газа периодического действия производительностью до 547,0 тыс.нм³/час с подключением к 1-ой и 2-ой нитке существующего участка МГ «Бухара-Урал».

Работы, требующие присутствие эксплуатационного персонала, проводятся при вводе и выводе узла из эксплуатации и при проведении операций учета расхода газа. Объекты проектируемого газ Газопровод DN 720 мм присоединяется к магистральному газопроводу «Бейнеу-Бозой-Шымкент» через тройниковое соединение, на расстояние примерно 330 м после охранного крана ОК-3 по ходу движения газа.

Пропускная способность -	до 547,0 тыс.нм ³ /час;
Категория участка газопровода -	I
диаметр,толщина стенок трубопровода	D _н 720x12 мм,
марка стали -	17Г1С-У (К-55)
Нормативный документ на трубу -	ГОСТ 20295-85*
Протяженность газопровода – и	0,850 км

Узел редуцирование газа УРГ предназначен для снижения и автоматического поддержания заданного давления транспортируемого газа с целью перепуска его из МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» с давлением 7,4 МПа в МГ «Бухара-Урал» с давлением 5,4 МПа.

пропускная способность –	100 000,0-547 000,0 нм ³ /час;
--------------------------	---

УРГ узла подключения производительностью до 547,0 тыс.нм³/час предусматривается блочно- модульного исполнения ООО «ЭнергоГазРесурс» (Россия) собранный из блоков полной заводской готовности и в построечных условиях:

- *узел очистки газа;*
- *узел редуцирования газа;*
- *подземная емкость для сбора конденсата V=10,0м³;*
- *блок КИПиА;*
- *блок дозирования метанола;*
- *емкость хранения запаса метанола V=3,0м³;*
- *аккумулятор импульсного газа V=1,5м³;*
- *блок операторной с размещением САУ ТП;*
- *свечи для сброса газа с СППК;*
- *молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой;*
- *молниеотвод отдельно стоящий*
- *пожарный щит*

По реверсной линии узла подключения на «закачку» PN7,4 МПа DN720x12 мм природный газ от МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» поступает через крановый узел КУ-1 на вход в Узел редуцирования расхода газа. Поток газа проходит через узелочистки.

Узел очистки газа выполнен из трех рабочих линий очистки (без резервирования), каждая из которых выполнена по схеме по ходу газа:

- *кран шаровой ручной DN300, PN8,0МПа;*
- *кран DN25 для продувки узла очистки азотом;*
- *пылеуловитель циклонного типа ПЦТ-300, DN300, PN8,0МПа;*
- *кран шаровой ручной DN300, PN8,0МПа;*

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>ИНТЕРГАС ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ</div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div><div>ЭЛЕКТРО-</div><div>ХСБМ</div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 266 из 273

- *кран DN25 на продувочную свечу.*

Проектируемые объекты газопровода-перемычки будут обслуживать работники существующих подразделений УМГ «Актобе». Дополнительная численность эксплуатационного персонала с вводом объектов не предусматривается.

АНАЛИЗ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ УПРАВЛЕНИЯ ОТХОДАМИ НА ПРЕДПРИЯТИИ

Программа управления отходов разработана в рамках Рабочего проекта «Строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»», соответственно новые производственные объекты ещё не построены, на существующее положение отходов нет.

СВЕДЕНИЯ ОБ ОТХОДАХ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ К ОБРАЗОВАНИЮ НА ЭТАПАХ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЭКСПЛУАТАЦИИ

Согласно расчетам по образованию отходов, проведенных в Разделе «Охрана окружающей среды» к Рабочему проекту

Объем образуемых отходов в год представлен в таблице 1 и составит:

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Количество отходов на этапе строительства, тонн	Количество отходов на этапе эксплуатации, тонн
1	Строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»	13,1465	39,15

Ориентировочно, в зависимости от вида отхода на этапах строительства и эксплуатации период хранения отходов (являющийся периодом накопления) может составлять от одной смены (8 часов) до 1 месяца, и в соответствии с положениями ст. 320 Экологического Кодекса Республики Казахстан хранение отходов до 6 месяцев является временным хранением.

Все образующие в процессе эксплуатации отходы производства и потребления будут вывозиться сторонними организациями по заключенным договорам.

Период строительства.

В таблице 2 приведены сведения об общем количестве отходов, образующихся при строительстве объектов газопровода-перемычки и рекомендации по их временному хранению на территории строительных площадок.



Все контейнеры и емкости для раздельного сбора и временного хранения отходов, должны быть снабжены соответствующей подписью по виду отхода для которого они предназначены.

В случае, если подрядная организация по строительству примет иные решения по сбору, временному хранению и утилизации образующихся отходов, то принятые решения должны быть аналогичными рекомендуемым настоящей Программой по обращению отходами или обеспечивающими более безопасное по отношению к окружающей среде и здоровью населения обращение с отходами.

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 267 из 273

**Рекомендуемый план действий управления отходами
на строительной площадке:**

№	Наименование действия по управлению отходами	Срок выполнения	Ответственное лицо
1	Заключение договора на вывоз и размещение на полигоне ТБО и строительных отходов.	До начала строительных работ	Эколог или начальник строительного участка организации осуществляющей строительство по Договору
3	Заключение договора на вывоз и утилизацию жидких бытовых отходов.	До начала строительных работ	Эколог или начальник строительного участка организации осуществляющей строительство по Договору
2	Заключение договора на вывоз, утилизации/или размещение на полигоне производственных отходов.	Не позднее 6-ти месяцев с начала строительных работ	Эколог или начальник строительного участка организации осуществляющей строительство по Договору
4	Обустройство площадки для хранения отходов временного городка строителей и строящегося объекта согласно требований рабочей ПСД на строительный объект и действующего санитарного и экологического законодательства Республики Казахстан и обеспечение достаточного количества контейнеров для раздельного сбора и временного хранения ТБО, строительных и производственных отходов.	В подготовительный период организации строительных работ	Начальник строительного участка организации осуществляющей строительство по Договору
5	Обеспечение надписью контейнеров или площадки для отходов в соответствии с видом временно складированного в/на них отходов.	До начала складирования отходов	Начальник строительного участка организации осуществляющей строительство по Договору
6	Раздельный сбор и временное хранение образованных бытовых, производственных и строительных отходов.	Постоянно	Начальник строительного участка организации осуществляющей строительство по Договору
7	Учет образованных бытовых, производственных и строительных отходов в Журнале учета отходов (по утвержденной уполномоченным государственным органом форме).	По факту образования и передачи отходов специализированным организациям	Эколог или начальник строительного участка организации осуществляющей строительство по Договору
8	Своевременная передача образованных быто-	Производственные и	Начальник строитель-

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 268 из 273

	вых, производственных, строительных отходов специализированным организациям по договору.	строительные отходы в срок не более 6-ти месяцев с момента их образования. Бытовые отходы в холодный период в течение 3-х суток, в теплый в течение суток.	ного участка организации осуществляющей строительство по Договору
9	Разработка паспортов опасных отходов на образованные отходы.	До передачи отходов специализированной организации	Эколог организации осуществляющей строительство по Договору
10	Предоставление копий паспортов отходов на образованные отходы специализированной организации, которая забирает отходы по договору.	При передаче отходов специализированной организации	Эколог или начальник строительного участка организации осуществляющей строительство по Договору
11	Предоставление копий паспортов отходов на образованные отходы в государственный уполномоченный орган.	В течение 3-х месяцев с момента образования отходов	Эколог или начальник строительного участка организации осуществляющей строительство по Договору
12	Проведение ежегодной инвентаризации отходов. Оформление акта по инвентаризации.	1 раз в год до 31 декабря за текущий год	Эколог организации осуществляющей строительство по Договору
13	Сдача отчета по инвентаризации отходов в уполномоченный государственный орган.	1 раз в год до 1 марта за прошедший год	Эколог организации осуществляющей строительство по Договору

Таблица 2

Характеристика отходов и рекомендации по их временному хранению на этапе строительства

Наименование отхода	Класс опасности	Уровень опасности	Объём, т/год	Место временного хранения	Срок временного хранения	Способы удаления отходов
---------------------	-----------------	-------------------	--------------	---------------------------	--------------------------	--------------------------

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 269 из 273

Промасленная ветошь	3		0,008	Металлический контейнер (бочка) с крышкой, объемом 200 л, в количе- стве 3 шт Установлены на специальной пло- щадке с твердым покрытием и за- щитой от ветра и осадков и прямых солнечных лучей на территории строительной площадки	2 месяца	Вывоз специали- зированной орга- низацией на регене- рацию или повторное использо- вание
Тара из под ЛКМ	3		00,2835	Контейнер объемом 1000 л с крыш- кой, установленный на специальной площадке с твердым покрытием и защитой от ветра и осадков на тер- ритории Строительной площадки	2 месяца	Вывоз на утилиза- цию спе- циализи- рованным предприя- тием по договору
Итого						
Огарки свароч- ных электродов	4		0,06	Металлический контейнер (бочка) с крышкой, объемом 200 л, в количе- стве 2 шт Установлены на специальной пло- щадке с твердым покрытием и навесом от прямых солнечных лу- чей на территории строительной площадки	2 месяца	Вывоз по договору на базу Вторчер- мет
Строительные отходы			7,9	Установлены на специальной пло- щадке с твердым покрытием и	2 месяца	Вывоз на полигон по

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 270 из 273

				навесом от прямых солнечных лучей на территории строительной площадки		договору
Медицинские отходы	4		0,02	Специальный закрывающийся контейнер с крышкой, емкостью 50 л, в количестве 1 штуки. Установлен на специальной площадке с твердым покрытием и защитой от ветра, осадков и прямых солнечных лучей на территории временного городка строителей.	До передачи специализированной организации при температуре 0 оС и ниже – не более трех суток, о при плюсовой температуре – не более суток.	Вывоз на полигон бытовых отходов по договору
Бытовые отходы	5		3,39	Металлический контейнер с крышкой, объемом 200 л, в количестве 2 шт. Установлены на специальной площадке с твердым покрытием и навесом от прямых солнечных лучей на территории временного городка строителей	До передачи специализированной организации при температуре 0 оС и ниже – не более трех суток, о при плюсовой температуре – не более суток.	
Пищевые отходы	5		1,485	В закрытых емкостях, объемом 20 л., в количестве 5 шт. в холодильнике столовой временного городка строителей	не более 3-х суток до передачи специализированной организации	Вывоз отходов по договору на утилизацию
Итого						
Всего:			13,1465			

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ»</div><div>АО «ИНТЕРГАЗ</div><div>ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 271 из 273

Период эксплуатации.

Рекомендуемый план действий управления отходами

№	Наименование действия по управлению отходами	Срок выполнения	Ответственное лицо
1	Заключение договора на вывоз, утилизации/или размещение на полигоне производственных отходов.	Не позднее 6-ти месяцев с момента образования отходов	Эколог
2	Учет газового конденсата в Журнале учета отходов (по утвержденной уполномоченным государственным органом форме).	По факту образования и передачи отходов специализированным организациям	Эколог
3	Разработка паспортов опасных отходов на образованные отходы.	До передачи отходов специализированной организации	Эколог
4	Предоставление копий паспортов отходов на образованные отходы специализированной организации, которая забирает отходы по договору.	При передаче отходов специализированной организации	Эколог
5	Предоставление копий паспортов отходов на образованные отходы в государственный уполномоченный орган.	В течение 3-х месяцев с момента образования отходов	Эколог
6	Проведение ежегодной инвентаризации отходов. Оформление акта по инвентаризации.	1 раз в год до 31 декабря за текущий год	Эколог
7	Сдача отчета по инвентаризации отходов в уполномоченный государственный орган.	1 раз в год до 1 марта за прошедший год	Эколог

Таблица 3

Характеристика отходов и их хранения за год эксплуатации

Наименование отхода	Класс опасности	Уровень опасности	Объём, т/год	Место временного хранения	Сроки временно-го хранения	Способы удаления отходов
Газовый конденсат	3	Опасный 05 07 99	39,15	Дренажная емкость, 10,1 куб.м, установлена на территории УРГ	3 месяца	Вывоз автоцистернами на предприятие для дальнейшей утилизации

Все проектируемые объекты являются новыми, не имеют накопленных отходов и на своей территории не размещают отходы производства и потребления. При проектировании были заложены последние наилучшие техника и технологии с внедрением малоотходных технологий. В связи с этим, вопрос о внедрении на предприятии имеющихся в мире наилучших доступных технологий по обезвреживанию, вторичному использованию



<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 272 из 273

и переработке отходов на данном этапе разработки проектной документации актуальным не является.

Таблица 4

План мероприятий
по реализации программы управления отходами (2022-2030 г.г.) для проектируемых объектов газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент».Период строительства

№ п/п	Мероприятие	Показатель (качественный/ количественный)	Форма завершения	Ответственные за исполнение	Срок исполнения	Предполагаемые расходы, тыс. тг	Источники финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Передача специализированной сторонней организации по договору	Огарки сварочных электродов 0,06 т	Вывоз на утилизацию по договору со специализированной организацией	Начальник строительного участка	2022 г.	≈15,0	Собственные средства
2	Передача специализированной сторонней организации по договору	Строительные отходы 7,9 т	Вывоз на утилизацию по договору со специализированной организацией	Начальник строительного участка	2022 г.	≈100,0	Собственные средства
3	Передача специализированной сторонней организации по договору	Тара из-под лакокрасочных 0,2835 т	Вывоз на утилизацию по договору со специализированной организацией	Начальник строительного участка	2022 г.	≈100,0	Собственные средства
4	Передача специализированной сторонней организации по договору	Бытовые отходы 3,39 т	Вывоз на полигон бытовых отходов по договору со специализированной организацией	Начальник строительного участка	2022 г.	≈200,0	Собственные средства
5	Передача специализированной сторонней организации по договору	Промасленная ветошь 0,008 т	Вывоз на утилизацию по договору со специализированной организацией	Начальник строительного участка	2022 г.	≈50,0	Собственные средства
	Передача специализированной сторонней	Медицинские отходы 0,02т	Вывоз на полигон бытовых отходов	Начальник строительного участка	2022 г.	≈5,0	Собственные средства

<div><div>ЗАКАЗЧИК</div><div></div><div>УМГ «АКТОБЕ» АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»</div></div>	«Строительство газопровода-перемычки на 929км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»		<div><div>ПОДРЯДЧИК</div><div></div></div>
	Книга 4. Оценка воздействия на окружающую среду 069-03-20R-406П-00-001-ОВОС		
Ревизия: 0	Договор №069-03-20R от 21.10.2020 г.	Дата выпуска: 01.06.2021 г.	стр. 273 из 273

	организации по договору		дов по договору со специализированной организацией				
	Передача специализированной сторонней организации по договору	Пищевые отходы 1,485 т	Вывоз на утилизацию по договору со специализированной организацией	Начальник строительного участка	2022 г.	≈50,0	Собственные средства

Примечание:

1. Уменьшение количества образованных отходов возможно на последующей стадии разработки проектно-сметной документации на строительство (ППР);
2. Стоимость отходов представлена без учета стоимости транспортировки.

Таблица 5

**План мероприятий
по реализации программы управления отходами (2023-2031 гг.) для проектируемых
для проектируемых объектов газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-
Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент». Период эксплуатации**

№ п/п	Мероприятия	Показатель (качественный/ количественный)	Форма завершения	Ответственные за исполнение	Срок исполнения	Предполагаемые расходы, тыс. тг	Источники финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Передача специализированной сторонней организации по договору	Газовый конденсат 39,15 т	Вывоз на утилизацию по договору со специализированной организацией	Эколог	2022-2031 г	≈200,0	Собственные средства

Примечание: Ориентировочная стоимость утилизации отходов представлена без учета стоимости транспортировки.

Қазақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

Филиал «Управление магистральных
газопроводов «Ақтөбе»
АО «Интергаз Центральная Азия»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ83RYS00175708 от 28.10.2021 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусматривается «Строительство и эксплуатация газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»». Проектируемый газопровод - перемычка на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» расположен в Шалкарском районе Актюбинской области, который относится к зоне экологической катастрофы, в юго-западном направлении от ближайшего населенного пункта с. Бозой на расстоянии 3,5 км и на расстоянии 700 м. от промышленной площадки КС «Бозой».

Краткое описание намечаемой деятельности

Ранее произведенный капитальный ремонт узла подключения на 929 км МГ «Бухара-Урал» к МГ «Бейнеу-Шымкент» обеспечил возможность подачи невостробованных в летний период времени объемов природного газа, транспортируемого по МГ «Бейнеу-Шымкент» в МГ «Бухара-Урал» для обеспечения потребителей Актюбинской области и закачки газа в ПХГ. Строительство газопровода-перемычки предусматривает устройство линии отвода (перемычки) с отключающими устройствами и узлом редуцирования и замера газа периодического действия производительностью до 547,0 тыс.м³/час с подключением к 1-ой и 2-ой нитке существующего участка МГ «Бухара-Урал». Площадь - 3,0877 га, промышленного назначения, сроком на 3 года.

Строительство газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» включает проектирование следующих основных объектов:

1. Линейная часть газопровода-перемычки с узлами подключения к МГ «Бухара-Урал» и к МГ «Бейнеу-Шымкент» Ду 720 мм – протяженностью 0,25 км, Ду 630 мм - протяженностью 0,36 км, Ду 530 мм - протяженностью 0,42 км.

2. Площадка Узла редуцирования газа (УРГ): УРГ узла подключения производительностью до 547,0 тыс.м³/час предусматривается блочно-модульного исполнения ООО «ЭнергоГазРесурс» (Россия) собранный из блоков полной заводской готовности и в построечных условиях: узел очистки газа; узел редуцирования газа; подземная емкость для сбора конденсата V=10,0 м³; блок КИПиА; блок дозирования метанола; емкость хранения запаса метанола V=3,0 м³; аккумулятор импульсного газа



V=1,5 м³; блок операторной с размещением САУ ТП; свечи для сброса газа с СППК; молниеотвод совмещенный с прожекторной мачтой; молниеотвод отдельно стоящий; пожарный щит.

3. Крановые узлы: КУ-1, КУ-2, КУ-3, КУ-4, КУ-5;.

4. Узел врезки УЗРГ ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент».

5. Подъездная автодорога к площадке УРГ.

6. ВЛ-6кВ протяженностью 2,9 км с установкой комплектной трансформаторной подстанции КТПН-6/0,4кВ на площадке УРГ.

7. Инженерные системы связи и ВОЛС.

8. Электрохимическая защита.

Начало строительства – апрель 2022 г. Продолжительность строительства 5 месяцев. Строительство начинается с организационно-подготовительных работ: общая организационно-техническая подготовка в том числе отвод земель, инженерная подготовка, организация строительных баз и площадок, доставка материальных ресурсов, подготовительные работы на стройплощадке (расчистка и подготовка строительной полосы, строительство временных дорог, организация связи и др.). В работы основного периода строительства входят земляные работы, сборка и сварка МГ, восстановление территории полосы отвода, устройство фундаментов, монтаж технологического оборудования и трубопроводов, устройство катодной поляризации, решения по электрохимзащите, очистка полости и проверка МГ на прочность пневматическим способом, монтаж металлических конструкций, изоляционные работы, устройство дорог и проездов, строительство ВЛ, пусконаладочные работы.

Период эксплуатации проектируемого газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» с октября 2022 г. Срок эксплуатации 30 лет. Проект предусматривает устройство линии отвода (перемычки) с отключающими устройствами и узлом редуцирования и замера газа периодического действия производительностью до 547,0 тыс.м³/час с подключением к 1-ой и 2-ой нитке существующего участка МГ «Бухара-Урал». В состав газопровода-перемычки входят следующие технологически связанные проектируемые объекты: Линейная часть газопровода-перемычки с узлами подключения к МГ «Бухара-Урал» и к МГ «Бейнеу-Шымкент» Ду 720 мм – протяженностью 0,25 км, Ду 630 мм -протяженностью 0,4 км, Ду 530 мм -протяженностью 0,42 км; площадка узла редуцирования газа (УРГ): УРГ узла подключения производительностью до 547,0 тыс.м³/час предусматривается блочно-модульного исполнения собранный из блоков полной заводской готовности и в построечных условиях; крановые узлы: КУ-1, КУ-2, КУ-3, КУ-4, КУ-5; узел врезки УЗРГ ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент».

Для питьевых нужд используется бутилированная вода. Для обеспечения технологических, производственных и бытовых нужд предусматривается привозная вода, приобретенная. Подрядчиком по договорам из действующих сетей водоснабжения близлежащих населенных пунктов. Проектными решениями забор воды из поверхностных водных объектов и сброс каких-либо сточных вод на рельеф или в поверхностные водные источники не предусматривается. Трасса проектируемого газопровода-перемычки проходит за границей установленных водоохранных зон водных объектов. В радиусе 3,5 км от проектируемых объектов водных объектов нет. Аральское море расположено на расстоянии более 29 км от проектируемых объектов газопровода перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» Период строительства: хозяйственно-питьевая вода - 308 куб.м/период; производственные нужды – 1292,125 куб.м/период. Период эксплуатации. постоянное нахождение персонала на линейной части газопровода-перемычки и площадке УРГ не требуется. 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.

Осуществляемая деятельность не относится к недропользованию. 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. На участках проведения работ зеленые насаждения подлежащие согласно проектным решениям сносу или пересадке для организации строительства проектируемого участка МВ 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 замазанных 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 надразов, 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.

Приобретение и использование объектов животного мира и продуктов их жизнедеятельности в производственных целях проектными решениями не предусматривается. Участок строительства газопровода перемены на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент» расположен за границами заказников, заповедников и особо охраняемых зон, что подтверждается письмом Актюбинской областной территориальной инспекции Комитета лесного хозяйства и животного мира № 31-2021-00643311 от 26.08.2021 г.

На территории встречаются животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: дрофа жорга, сова, малярия, степной орел и птицы, пролетающие в весенне – осенний период-краснознаменный ноябрьский гусь, белоголовый журавль, лебедь-кликун. Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные с шерстью, в том числе лисы, корсаки, норки, зайцы и грызуны. В целях недопущения антропогенного воздействия обязать автомобильные дороги к сведению к минимуму в степной местности, запрещению бездорожья транспорта и хранению производственных, химических и пищевых отходов в специальных местах во избежание риска отравления диких животных на территории производства. На данной территории встречаются сайгаки популяции плато.

В районе строительства и эксплуатации проектируемых объектов газопровода-перемены 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 кормление 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.

Строительство 5 месяцев апрель-август 2022 г. Строительства по договорам: ДЭС-до 4 кВт., расход топлива 0,044 тонн за период, время работы 26 часов; битумный котел-203 часа; битум- 9,78 тонн, битумная эмульсия 0,1 тонн; мастика 2,182 тонны; бурильная машина 80 часов/период; отрезной станок 5,2 часа, сверлильное оборудование 17 часов, заточное оборудование 198,4 часа; отбойные молотки 4 часа; шлифовальные машины 115,2 часа, время работы 5 часов/период; ПОС-40 14,06 кг, ПОС-30 18,312 кг, сурьмянистый ПОС 3,5 кг. Площадь оснований из песка 48,6 кв.м, площадь оснований из ПГС 956,6 кв.м. Площадь оснований из щебня 9059 кв.м. Площадь основания из щебня 389,2 кв.м., площадь асфальтового покрытия 192,4 кв.м. Грузооборот песка 287 куб.м. Грузооборот ПГС 2061 куб.м. Грузооборот щебня 4026,4 куб.м. Грузооборот глины 24,2 куб.м. Флюс 0,8132 кг, Электроды для сварки газонефтепроводов 2003,5 кг, Электроды Э42 251 кг, Электроды Э46 1,6 кг, Электроды Э55 229,3 кг, Пропан -бутан 291,15 кг, Ацетилен-кислородная смесь 1,831 кг, Проволока сварочная для магистральных нефтепроводов 66,06 кг, Электроды ПЭ В-52U Д3,2/2,6 мм (типа Э50А) 74,505 кг, Электроды УОНИ 3/65 2 кг. Общее количество лакокрасочного материала всех видов 0,90267 т. Топливозаправщик-1 куб.м. дизтоплива. Трамбовки- 528,5 часов. Бульдозеры- 434 часа, грунт 25123 куб.м. Экскаватор-500 часов, грунт 23181 куб.м. Автогрейдер-37,4 часа грунт 500 куб.м. Трактор-119,4 часа. Ручная разработка грунта -6641,3 куб.м. Коренной грунт 7530 куб.м. Растительный грунт 6070 куб.м. Цемент и комковая известь 2,4 тонны. Уплотнение грунта катками -171 часов. Битум 9,778 тонн и мастика 1,634 тонны подлежащие нагреву для горячего применения. Эксплуатация с сентября 2022 г.: ДЭС-45кВт. 8,424 т/год д/т, 720 час/год. Метанол 14 куб.м/год приобретаются по договорам закупок оператором объекта. Газ на залповые операции стравливания и продувки - 183868,42 куб.м.

Проектными решениями использование дефицитных, невозобновляемых природных ресурсов не предполагается. Строительство и эксплуатация объекта осуществляется за пределами: Каспийского 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 изменениям 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 газопровода-перемычки осуществляется на территории Шалкарского района Актюбинской 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 воздействие будет минимальным.

Строительство- 3,901018613 т/год, из них: 1 класс опасности - свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513) 0,000018 т/год, бенз/а/пирен (3,4- бензпирен) (54) 0,000000159 т/год, хлорэтилен (винилхлорид, этиленхлорид) (646) 0,1716 т/год. 2 класс опасности- марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 0,00305 т/год, азота (IV) диоксид (азота диоксид) (4) 0,1044762 т/год, сероводород (дигидросульфид) (518) 0,0000001 т/год, фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 0,00215 т/год, фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 0,00232 т/год, формальдегид (метаналь) (609) 0,0014583 т/год. 3 класс опасности - олово оксид /в пересчете на олово/ (олово (II) оксид) (446) 0,000010044 т/год, железо (II, III) оксиды (дижелезо-триоксид, железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 0,0424 т/год, дисульфид триоксид /в пересчете на сурьму/ (сурьма трехокись, сурьма (III) оксид) (533) 0,00000006 т/год, азот (II) оксид (азота оксид) (6) 0,01520432 т/год, углерод (сажа, углерод черный) (583) 0,0059432 т/год, сера диоксид (ангидрид сернистый, сернистый газ, сера (IV) оксид) (516) 0,015833 т/год, диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0,11381 т/год, метилбензол (349) 0,047 т/год, бутан-1-ол (бутиловый спирт) (102) 0,01514 т/год, взвешенные частицы (116) 0,05901 т/год, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клин-кер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 1,043702 т/год, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*) 1,14024013 т/год. 4 класс опасности - углерод оксид (окись углерода, угарный газ) (584) 0,5071066 т/год, этанол (этиловый спирт) (667) 0,001 т/год, бутилацетат (уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) 0,029456 т/год, этилацетат (674) 0,012 т/год, пропан-2-он (ацетон) (470) 0,014 т/год, бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60) 0,373 т/год, алканы C12-19 /в пересчете на C/ (углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); растворитель РПК-265П) (10) 0,0640905 т/год. Не классифицируется - керосин (654*) 0,049 т/год, уайт- спирт (1294*) 0,06355 т/год, пыль абразивная (корунд белый, монокорунд) (1027*) 0,00445 т/год. Эксплуатация- 124,7587676 т/год, из них: 1 класс опасности - бенз/а/пирен (3,4- бензпирен) (54) 0,0000005 т/год. 2 класс опасности- азота (IV) диоксид (азота диоксид) (4) 0,2898 т/год, сероводород (дигидросульфид) (518) 1,286848448 т/год, формальдегид (метаналь) (609) 0,0051 т/год. 3 класс опасности - азот (II) оксид (азота оксид) (6) 0,0471 т/год, углерод (сажа, углерод черный) (583) 0,0253 т/год, сера диоксид (ангидрид сернистый, сернистый газ, сера (IV) оксид) (516) 0,038 т/год, метанол (метиловый спирт) (338) 0,00533 т/год, смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) 0,002943024 т/год. 4 класс опасности - углерод оксид (окись углерода, угарный газ) (584) 0,25272 т/год, алканы C12-19 /в пересчете на C/ (углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); растворитель РПК- 265П) (10) 0,12669 т/год. Не классифицируется - метан (727*) 121,55524 т/год, смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 1,12315 т/год, смесь



углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,00054558 т/год. Выброс загрязняющих веществ на период строительства - 3,901018613 т/год, Выброс загрязняющих веществ на период эксплуатации 124,7587676 т/год.

Сбросов загрязняющих веществ в период строительства и эксплуатации в подземные и поверхностные воды проектными решениями не намечается.

При строительстве возможно образование в общем количестве 8,7551 т следующих видов отходов: промасленная ветошь 0,005 т, строительные отходы 5,2611 т., ТБО 2,26 т., пищевые отходы 0,99 т., тара из под ЛКМ 0,189 т., огарки электродов 0,04 т., медицинские отходы 0,01 т. На период эксплуатации бытовые отходы не образуются, т.к. обслуживание проектируемого оборудования осуществляется персоналом действующих подразделений УМГ «Актобе». В результате эксплуатации проектируемого газопровода-перемычки образуется газовый конденсат- данный вид отходов относится к опасным отходам с опасными свойствами, Общее количество- 26,1 тонна/год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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). Фоновые концентрации в расчёте рассеивания не учитывались на основании писем по фоновым загрязнениям выданное РГП «Казгидромет» № 11-1-07/2194 от 08.07.2020 г. Фоновые концентрации в расчёте рассеивания не учитывалисьна основании писем по фоновым загрязнениям выданное РГП «Казгидромет» № 03-09/3962 от 21.12.2020 г.,(см. Приложения). Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы в Актюбинской области находились в пределах 0,04–0,30 мкЗв/ч (норматив–до 5 мкЗв/ч). На территории проектируемых работ и в непосредственной близости от них, каких-либо аномалий, превышения радиационного фона не выявлено, что подтверждено результатами радиологического обследования выполненного ТОО «HSE Service», протокола № № 23-ИР-21 от 04.06.2021 г.

При строительном-монтажных работах: Воздействие низкой значимости (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность). Поступление вредных веществ происходящее в период строительства носит кратковременный характер. На рассматриваемой территории не будет осуществляться складирование каких-либо отходов и строительных материалов, способных со временем попасть в подземный водоносный горизонт. Утилизация отхода будет производится на основании договора между строительной компанией (подрядной организацией) и специализированной организацией по вывозу и утилизации отходов. При эксплуатации объектов: Воздействие низкой значимости (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность). Поступление загрязняющих веществ в атмосферу носит кратковременный не постоянный характер от резервной ДЭС и залповых источников и операций. Утилизация газового конденсата будет производится по договору со специализированной организацией. Таким образом, при соблюдении всех правил безопасной эксплуатации, технологических и природоохранных мероприятий



воздействие на окружающую природную среду в период строительства и эксплуатации проектируемого газопровода- перемычки будет минимальным.

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

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению: 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 правил эксплуатации проектируемого оборудования и технологического регламента, а также соблюдение технологий производства строительных работ сведет к минимуму вероятность возникновения аварий, связанных с техногенными факторами в период строительства и эксплуатации проектируемого объекта.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

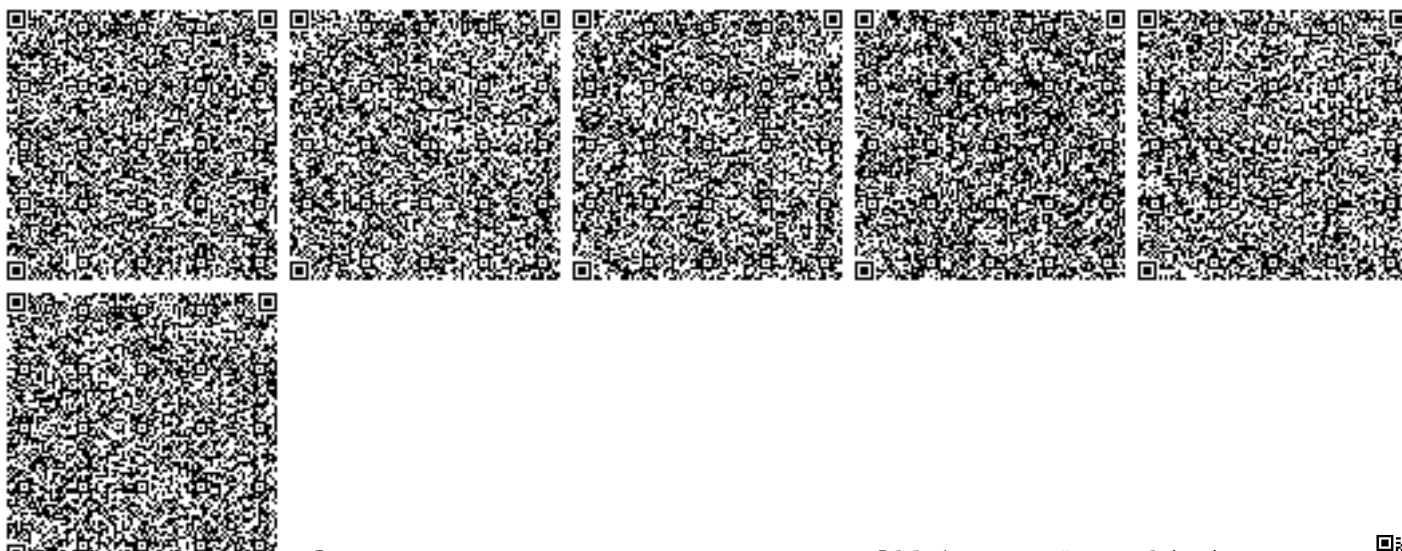
При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель Департамента

Аққұл Н.Б

Руководитель департамента

Аққұл Нуржан Байдаулетович



«Бұхара-Орал» МГҚ мен «Бейнеу-Шымкент» МГҚ арасындағы 929 км-ге арналған жалғастырғыш газ құбырын салу және пайдалану» - «Магистральді газ құбыры басқармасы Ақтөбе филиалы «Интергаз Орталық Азия» АҚ -нің көзделіп отырған қызметі туралы өтініші бойынша ұсыныстар мен ескертулердің жиынтық кестесі
Хаттама

Жиынтық кесте жасалған күні: 02.12.2021 г.

Жиынтық кесте жасалған орын: Ақтөбе облысы бойынша ЭД Экологиялық реттеу және бықылау комитеті ҚР ЭГТРМ

Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның атауы: Ақтөбе облысы бойынша ЭД Экологиялық реттеу және бықылау комитеті ҚР ЭГТРМ

Мүдделі мемлекеттік органдардың ескертулері мен ұсыныстарын жинау туралы хабарланған күн: 29.10.2021 г.

Мүдделі мемлекеттік органдардың ескертулері мен ұсыныстарын беру мерзімі: 29.10-02.12.2021 г.

Мүдделі мемлекеттік органдардың ескертулері мен ұсыныстарын жинақтау:

№	Мүдделі мемлекеттік орган	Ескерту мен ұсыныстар	Ескерту немесе ұсыныс қалай ескерілгені немесе ескерту немесе ұсыныс ескерілмегені туралы мәліметтер
1	«Ақтөбе облысы әкімінің аппараты»	Қазақстан Республикасының 2021 жылғы 2 қаңтардағы Экологиялық Кодекстің 68-бабының 9 тармағына сәйкес «Интергаз Орталық Азия» АҚ-ның белгіленіп отырған қызметі туралы өтінішіне ескертулер мен ұсыныстар жоқтығын хабарлайды.	-
2	«Ақтөбе облысы Шалқар ауданы әкімінің аппараты»	28.10.2021 жылғы №KZ83RYS00175708 жоспарланған іс-шаралар туралы мәлімдеме бойынша, «Интергаз Орталық Азия» АҚ магистралды газ құбыры басқармасы Ақтөбе филиалының өтінішіне ескертпелер мен ұсыныстар жоқ екендігі хабарланады.	-
3	«Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік инспекциясы»	Су ресурстарын пайдалануды реттеу және қорғау жөніндегі Жайық-Каспий бассейндік инспекциясы «Интергаз Орталық Азия» АҚ магистральды газ құбыры, Бейнеу Бозой Ақтөбе магистралдық газ құбыры Ақтөбе филиалының белгіленіп отырған қызметін іске асыру үшін (бұдан әрі – бастамашы) берілген өтінішке сәйкес мынадай ұсыныстар енгізеді. 1. Қазақстан Республикасы Су кодексінің 125 және 126-баптарының талаптарына сәйкес тиісті облыстардың әкімдіктері белгілеген кәсіпорындар мен басқа да құрылыстар орналастырылған, су объектілерінде, су қорғау аймақтары мен белдеулерінде құрылыс және басқа да жұмыстар жүргізілген жағдайда, белгіленіп отырған қызметтің бастамашысы	Белгіленіп отырған қызмет туралы өтініштің 3 тармағына сәйкес ескерілді.

		<p>Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген тиісті келісімдер, оның ішінде бассейндік инспекциямен келісу болған кезде іске асырылуға тиіс;</p> <p>2. Су объектілерінде орнатылған су қорғау аймақтары мен белдеулері болмаған жағдайда, су қорғау аймақтары мен белдеулері белгіленгеннен кейін және осы хаттың 1-тармағында баяндалғанды ескере отырып, көзделіп отырған қызметті іске асыру туралы тиісті шешім қабылдау;</p> <p>3. Қазақстан Республикасы Су кодексінің 66-бабының талаптарына сәйкес арнайы су пайдалануға рұқсаты болған кезде судағы көзделіп отырған қызметті қанағаттандыру үшін тікелей су объектісінен алып қойыла отырып немесе алып қоймай, жер үсті және (немесе) жер асты су ресурстарын пайдалануды бастамашы жүзеге асырсын.</p>	
4	«Ақтөбе облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті»	Ақтөбе облысының санитариялық-эпидемиологиялық бақылау департаменті Сіздің 2021 жылғы 29 қазанындағы №01-04-14/2210 хатыңыз бойынша «Интергаз Орталық Азия» АҚ магистральді газ құбыры басқармасы Ақтөбе филиалы» белгіленіп отырған қызмет туралы жолданымына ұсыныстар мен ескертулер жоқ екендігін хабарлайды.	-
5	Ақтөбе қаласындағы Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрлігі Геология және жер қойнауын пайдалану комитетінің «Батыс қазгер қойнауы» Батыс Қазақстан өңіраралық геология және жер қойнауын пайдалану департаменті»	<p>«Батысқазжерқойнауы» ӨД 29.10.2021ж. №01-04-14/2210 хатымен ұсынып отырған «Интергаз Орталық Азия» АҚ-ның белгіленіп отырған қызметі туралы мәлімдемелерін қарап, келесіні хабарлайды:</p> <p>27.12.2017ж. №125-IV ҚРЗ «Жер қойнауы және жер қойнауын пайдалану туралы» Кодекстің 64-бабына сәйкес, жер қойнауын зерттеу жөніндегі уәкілетті органның аумақтық бөлімшесі жер қойнауын геологиялық зерттеу және жер қойнауы кеңістігін пайдалану саласындағы мемлекеттік саясатты іске асырады.</p> <p>Қоршаған ортаға әсерді бағалау бойынша компанияның белгіленген қызметі туралы өтініштерде көрсетілген мәселелерді қарау Департаменттің құзыретіне кірмейді.</p>	-
6	«Ақтөбе облыстық орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі аумақтық инспекциясы»	Ақтөбе облыстық орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі аумақтық инспекциясы, «Интергаз Орталық Азия» АҚ Бұхара-Орал магистральдық газ құбыры мен Бейнеу - Шымкент магистральдық газ құбыры арасындағы 929 км-де секіргіш газ құбырын салу және қызмет көрсету бойынша белгіленіп отырған қызмет туралы өтінішін қарап шығып,	Белгіленіп отырған қызмет туралы өтініштің 8 тармақтың 5 тармақшасына сәйкес ескерілді.

		<p>төмендегідей мәлімет жолдайды:</p> <p>Жоспарланып отырған аймақ Ақтөбе облысы Хромтау ауданы аумағында орналасқан.</p> <p>Газ құбыры салынатын аумақ ерекше қорғалатын табиғи аймаққа жатпайды және мемлекеттік орман қоры жерлеріне кірмеуі тиіс. Сонымен қатар жұмыс бастар алдында нақты орналасқан жерін «Пулков» и UTM координаттық жүйесі бойынша нақтылау қажет.</p> <p>Аумақта Қазақстан Республикасының Қызыл кітабына енген жануарлар мен құстар кездеседі, олар: жорға дуадақ, үкі, безгелдек, дала қыраны және көктемгі күзгі мезгілде ұшып өтетін құстар – қызылжемсаулы қараша қаз, ақ бас тырна, сұңқылдақ аққу.</p> <p>Сонымен қатар, аталған аумақта ұлпа жүнді жабайы жануарлар кездеседі, оның ішінде түлкі, қарсақ, күзен, қоян жануарлары және кеміргіштер де кездеседі. Антропогендік әсерді болдырмау мақсатында автокөлік жолдарын далалық жерлерде мейлінше азайту, транспорттардың жолсыз жүруіне тиым салу және өндіріс жүргізілетін аумақта жабайы жануарлардың уланып қалу қаупін болдырмау үшін өндірістік, химиялық және тамақ қалдықтарын арнайы орындарда сақталуын міндеттеу. Аталған аумақта Үстірт популяциясының киіктері кездеседі.</p> <p>Өндіріс жұмыстарын жүргізу барысында, Қазақстан Республикасының 2004 жылғы 09 шілдесіндегі № 593 «Жануарлар дүниесін қорғау, өсімін молайту және пайдалану туралы» Заңының 17 бабы талаптарының орындалуы және сақталуы қажет.</p>	
7	«Тобыл-Торғай облысаралық бассейндік балық шаруашылығы инспекциясы»	Сіздің 2021 жылғы 29 қазандағы №01-04-14/2210 хатыңызға «Интергаз Орталық Азия» АҚ магистральді газ құбыры басқармасы Ақтөбе филиалының арызын қарап, «Бұхара-Орал магистральдық газ құбыры мен Бейнеу Бозой Ақтөбе магистральдық газ құбыры арасындағы 929 км-де секіргіш газ құбырын салу» жұмыс жобасын жүзеге асыру барысында «Жануарлар дүниесін қорғау, өсімін молайту және пайдалану туралы» Қазақстан Республикасы заңындағы 12,17 баптарының талаптарын сақталу қажет екенін ескертеміз.	Белгіленіп отырған қызмет туралы өтініштің 8 тармақтың 2 тармақшасына сәйкес ескерілді.
8	«Ақтөбе облысының жердің пайдаланылуы мен қорғалуын бақылау басқармасы»	«Ақтөбе облысының жердің пайдаланылуы мен қорғалуын бақылау жөніндегі басқармасы» «Интергаз Орталық Азия» АҚ магистральді газ құбыры басқармасы Ақтөбе филиалы» «Интергаз Орталық Азия» АҚ Бұхара-Орал	Белгіленіп отырған қызмет туралы өтініштің 8 тармақтың 1,3 тармақшасына сәйкес ескерілді.

		<p>магистральдық газ құбыры мен Бейнеу Бозой Ақтөбе магистральдық газ құбыры арасындағы 929 км-де секіргіш газ құбырын салу және қызмет көрсету бойынша белгіленіп отырған қызметі туралы өтінішін қарап, төмендегіні ұсынады:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Құрылыс кезеңінде жер учаскелеріне құқық белгілейтін және сәйкестендіру құжаттарын ресімдеу; - ҚР Жер кодексінің 140 бабы 1 тармағы 3,4 тармақшаларының талаптарын сақтауы тиіс. 	
9	«Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы»	«Ақтөбе облысының табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы» ММ, Қазақстан Республикасының 2021 жылғы 2 қаңтардағы Экологиялық Кодекстің 68-бабының 9 тармағына сәйкес «Интергаз Орталық Азия» АҚ-ның белгіленіп отырған қызметі туралы өтінішіне ескертулер мен ұсыныстар жоқтығын хабарлайды.	
10	«Ақтөбе облысы бойынша экология департаменті»	<p>1. Қазақстан Республикасы Экология, Геология және табиғи ресурстар министрінің 2021 жылғы 30 шілдедегі № 280 бұйрығымен бекітілген экологиялық бағалауды ұйымдастыру және жүргізу жөніндегі нұсқаулыққа сәйкес объектіні салу кезінде және көзделіп отырған қызметті іске асыру кезінде қоршаған ортаға және оның компоненттеріне әсер ету мәселелерін пысықтау қажет.</p> <p>2. Кодекстің 4-қосымшасына сәйкес іс-шараларды енгізуді қарастыру.</p> <p>3. Атмосфералық ауаның, су ресурстарының жай-күйіне мониторинг пен бақылауды ұйымдастыру жөнінде ұсыныстар беру.</p>	-

Ескертулер мен ұсыныстар қоғамдық тарапынан келіп түскен жоқ.

Протокол

Сводная таблица замечаний и предложений по Заявлению о намечаемой деятельности по объекту **Филиал «Управление магистральных газопроводов «Актобе» акционерного общества «Интергаз Центральная Азия»- «Строительство и эксплуатация газопровода-перемычки на 929 км между МГ «Бухара-Урал» и МГ «Бейнеу-Шымкент»».**

Дата составления сводной таблицы: 02.12.2021 г.

Место составления сводной таблицы: ДЭ по Актыбинской области КЭРК МЭГПР

РК

Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: ДЭ по Актыбинской области КЭРК МЭГПР РК

Дата извещения о сборе замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 29.10.2021 г.

Срок предоставления замечаний и предложений заинтересованных государственных органов: 29.10-02.12.2021 г.

Замечания и предложения заинтересованных государственных органов:

№	Заинтересованный государственный орган	Замечания и предложения	Сведения о том, каким образом замечание или предложение было учтено, или причины, по которым замечание или предложение не было учтено
1	«Аппарат акима Актыбинской области»	В соответствии с пунктом 9 статьи 68 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года сообщает об отсутствии замечаний и предложений к заявлению АО «Интергаз Центральная Азия» о намечаемой деятельности.	-
2	«Аппарат акима Шалкарского района»	По заявлению о запланированных мероприятиях №KZ83RYS00175708 от 28.10.2021 года, сообщается об отсутствии замечаний и предложений на обращение Актыбинского филиала управления магистральных газопроводов АО «Интергаз Центральная Азия».	-
3			Учтено в соответствии с п.3 заявления о намечаемой деятельности.

	«Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»	<p>Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов вносит следующие предложения в соответствии с поданным заявлением Филиала "Управление магистральных газопроводов "Актобе" АО «Интергаз Центральная Азия» для реализации намечаемой деятельности Актюбинский магистральный газопровод Бейнеу Бозой (далее – инициатор).</p> <p>1. В случае размещения предприятий и других сооружений, установленных акиматами соответствующих областей в соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, проведения строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, инициатор намечаемой деятельности должен быть реализован при наличии соответствующих соглашений, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, в том числе согласования с бассейновой инспекцией;</p> <p>2. В случае отсутствия водоохраных зон и полос, установленных на водных объектах, принятие соответствующего решения о реализации намечаемой деятельности после установления водоохраных зон и полос и с учетом изложенного в пункте 1 настоящего письма;</p> <p>3. При наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан инициировать использование поверхностных и (или) подземных водных ресурсов для удовлетворения предполагаемой деятельности на воде с изъятием или без изъятия непосредственно у водного объекта.</p>	
4	«Департамент санитарно-эпидемиологического контроля министерства здравоохранения Республики Казахстан»	Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Актыбинской области сообщает, что по вашему письму от 29 октября 2021 года №01-04-14/2210 не имеет предложений и замечаний по направлению о намечаемой деятельности Актыбинского филиала управления магистральных газопроводов АО «Интергаз Центральная Азия»	-
5	ГУ «Западно Казахстанский межрегиональный департамент геологии и	МД «Запказнедра» рассмотрев представленные исх. №01-04-14/2210 от 29.10.2021г. заявление о намечаемой деятельности компании АО «Интергаз	-

	недропользования Комитета геологии и недропользования Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан «Запказнедра»	<p>Центральная Азия» сообщает следующее:</p> <p>Согласно статьи 64 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» от 27.12. 2017г. №125-IV ЗРК, территориальное подразделение Уполномоченного органа по изучению недр реализует государственную политику в области геологического изучения недр и использования пространства недр.</p> <p>Рассмотрение вопросов указанных в заявлении о намечаемой деятельности компаний по оценке воздействия на окружающую среду не входит в компетенцию Департамента.</p>	
6	«Актюбинская областная территориальная лесного хозяйства и животного мира»	<p>Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, АО «Интергаз Центральная Азия» рассмотрев заявление о намечаемой деятельности по строительству и обслуживанию перемычного газопровода на 929 км между магистральным газопроводом Бухара-Урал и магистральным газопроводом Бейнеу - Шымкент, направляют следующие сведения:</p> <p>Планируемая зона расположена на территории Хромтауского района Актюбинской области.</p> <p>Территория, на которой прокладывается газопровод, не относится к особо охраняемой природной зоне и не должна входить в земли государственного лесного фонда. Также перед началом работы необходимо уточнить точное местоположение по координатной системе «Пулков» и UTM.</p> <p>На территории встречаются животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: дрофа жорга, сова, малярия, степной орел и птицы, пролетающие в весенне – осенний период-краснознаменный ноябрьский гусь, белоголовый журавль, соколиный лебедь.</p> <p>Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные с шерстью, в том числе лисицы, корсаки, норки, зайцы и грызуны. В целях недопущения антропогенного воздействия обязать автомобильные дороги к сведению к минимуму в степной местности, запрещению бездорожья транспорта и хранению производственных, химических и пищевых отходов в специальных местах во избежание риска отравления диких животных на территории производства. На данной</p>	Учтено в соответствии с пп.5 п.8 заявления о намечаемой деятельности.

		<p>территории встречаются сайгаки популяции плато.</p> <p>При производстве работ необходимо соблюдать и выполнять требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».</p>	
7	«Тобол-Торгайская межобластная бассейновая инспекция рыбного хозяйства»	<p>Обращаемся к вашему письму №01-04-14/2210 от 29 октября 2021 года, рассмотрев заявление Актюбинского филиала управления магистральных газопроводов АО «Интергаз Центральная Азия», в ходе реализации рабочего проекта «Строительство перемычного газопровода на 929 км между магистральным газопроводом Бухара-Урал и магистральным газопроводом Бейнеу Бозой Актобе» необходимо соблюдать требования статей 12,17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».</p>	Учтено в соответствии с пп.2 п.8 заявления о намечаемой деятельности.
8	«Управление по контролю за использованием и охраной земель Актюбинской области»	<p>ГУ «Управление по контролю за использованием и охраной земель Актюбинской области» рассмотрев заявление Актюбинского филиала управления магистральных газопроводов АО «Интергаз Центральная Азия» о намечаемой деятельности по строительству и обслуживанию перемычного газопровода на 929 км между магистральным газопроводом Бухара - Урал и магистральным газопроводом Бейнеу Бозой Актобе, представляет:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Оформление правоустанавливающих и идентификационных документов на земельные участки в период строительства; - Соблюдать требования подпунктов 3,4 пункта 1 статьи 140 Земельного кодекса РК. 	Учтено в соответствии с пп.1,3 п.8 заявления о намечаемой услуге
9	«Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»	<p>ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области» сообщает об отсутствии замечаний и предложений на заявление АО «Интергаз Центральная Азия» о намечаемой деятельности в соответствии с пунктом 9 статьи 68 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года.</p>	-
10	Департамент экологии по Актюбинской области	<p>1.Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки,</p>	-

		<p>утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.</p> <p>2.Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.</p> <p>3. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов.</p>	
--	--	---	--

Замечания и предложения от общественности не поступало.