«Ақтөбе облысы, Мәртөк ауданы, Мәртөк ауылы, А. Байтұрсынов көшесі, 63А мекенжайында орналасқан Республикалық ветеринариялық зертхананың қазандығын газдандыру»
жұмыс жобасы бойынша
(оң)
12.04.2019 ж. № ЭРRO-0093/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Республикалық ветеринариялық зертхана» ШЖҚ РМК

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Актобе Жоба» ЖШС

Астана қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы, Мәртөк ауданы, Мәртөк ауылы, А. Байтұрсынов көшесі, 63А мекенжайында орналасқан Республикалық ветеринариялық зертхананың қазандығын газдандыру» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Экспертиза PRO» жауапкершілігі шектеулі серіктестігімен берілді.

«Экспертиза PRO» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ ЭPRO-0093/19 от 12.04.2019 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Газификация котельной Республиканской ветеринарной лаборатории, расположенной по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с. Мартук, ул. А. Байтурсынова, 63А»

ЗАКАЗЧИК:
РГП на ПХВ «Республиканская ветеринарная лаборатория»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Актобе Жоба»

г. Астана

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Газификация котельной Республиканской ветеринарной лаборатории, расположенной по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с. Мартук, ул. А. Байтурсынова, 63А»** выдано товариществом с ограниченной ответственностью «Экспертиза PRO».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения товарищества с ограниченной ответственностью «Экспертиза PRO».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Газификация котельной Республиканской ветеринарной лаборатории, расположенной по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с. Мартук, ул. А. Байтурсынова, 63А».

Настоящее экспертное заключение выполнено в соответствии с договором 08 февраля 2019 года № 030140001998/190090/00, заключенным между ТОО «Экспертиза PRO» и РГП на ПХВ «Республиканская ветеринарная лаборатория», по принципу «одного окна».

2. ЗАКАЗЧИК: РГП на ПХВ «Республиканская ветеринарная лаборатория».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Актобе Жоба» (государственная лицензия № 18011490 от 08 июня 2018 года, приложение от 08 июня 2018 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», II категории).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: негосударственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 05 сентября 2018 года;

акт выбора земельного участка для проведения газопровода Республиканской ветеринарной лаборатории, расположенной по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с. Мартук, ул. А. Байтурсынова, 63А от 06 февраля 2019 года № 6, заверенный ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», ГУ «Аппарат акима Мартукского аульного округа», ГКП «Мартук-Сервис», ГУ «Мартукский районный отдел по земельным отношениям», Мартукским районным газовым хозяйством;

акт на право постоянного землепользования от 16 февраля 2011 года № 104, площадь земельного участка 0,5 га (для обслуживания здания), кадастровый номер – 05-081-005-442, изготовленный Зайсанским районным земельно-кадастровым бюро - филиалом ВК ДГП ГосНПЦзем;

акт на право постоянного землепользования от 24 ноября 2015 года № 701, площадь земельного участка 0,1038 га (обслуживание помещений (строений и зданий), кадастровый номер – 02-029-020-759, изготовленный Мартукским районным отделением Актюбинского филиала РГП «НПЦзем»;

архитектурно-планировочное задание на проектирование от 08 ноября 2018 года № 28, утвержденное ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком от 08 апреля 2019 года;

сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования, утвержденная заказчиком от 08 апреля 2019 года;

отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «Макетстрой» в 2018 году (государственная лицензия № 12007963 от 05 июля 2012 года, приложение от 05 июля 2012 года, выданные Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, изыскательская деятельность);

отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «Макетстрой» от 15 августа 2018 года (государственная лицензия № 12007963 от 05 июля 2012 года,

приложение от 05 июля 2012 года, выданные Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, изыскательская деятельность);

технический паспорт (Ф-2) ветеринарной лаборатории по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с. Мартук, ул. А. Байтурсынова, 63А от 09 декабря 2015 года, выданный Мартукским районным отделением Актюбинского областного филиала РГП на ПХВ «Центр по недвижимости» Министерства юстиции Республики Казахстан;

заявка заказчика в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области» на получение на разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории;

письмо заказчика от 20 марта 2019 года № 09-3, содержащее данные о согласовании заказчиком принятых проектных решений, сроках начала строительства (3 квартал 2019 года) и источнике финансирования (собственные средства);

справка ГУ «Аппарат Акима Мартукского сельского округа Мартукского района» от 04 января 2019 года № 004, содержащая данные об отсутствии зеленых насаждений на проектируемом участке;

письмо филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по Актюбинской области от 13 декабря 2018 года № 21-01-21/1375, содержащее данные о том, что неблагоприятные метеорологические условия, способствующих загрязнению воздуха, наблюдаются по городу Актобе, в районах Актюбинской области такие наблюдения не ведутся, в связи с отсутствием постов;

письмо филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по Актюбинской области от 13 декабря 2018 года № 21-01-21/1377, содержащее данные о том, что информация о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, за исключением г. Актобе, по районам Актюбинской области не выдаются, в связи с отсутствием стационарных постов наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха;

письмо заказчика от 28 марта 2019 года № 09-3/366, содержащее данные о том, что технические потери газа на ГРПШ-400-01 согласно норм будет оплачиваться заказчиком;

письмо заказчика от 29 марта 2019 года № 09-3/373, содержащее данные о сроках продолжительности строительства и численности рабочих, занятых на строительстве.

Технические условия:

на проектирование и подключение к газораспределительным сетям от 14 августа 2017 года № 995, выданные ПТО АПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» (срок действия – действительны в течение нормативной продолжительности строительства, утвержденной в составе проектной (проектно-сметной) документации).

5.2 Согласования заинтересованных организаций

Раздел «Наружные сети газоснабжения», согласованный ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» от 03 октября 2018 года, АО «Интергаз Центральная Азия» от 17 июля 2018 года.

Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области» от 08 апреля 2019 года № KZ30VDD00116044.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

№ АЖ2018/07-ПП. Том 1. Паспорт проекта.

№ АЖ2018/07-ОПЗ. Том 2. Общая пояснительная записка.

Том 3. Графическая часть:

№ АЖ2018/07-ГСН. Альбом. Наружные сети газоснабжения.

№ АЖ2018/07-ГСВ. Альбом. Газопроводные сети внутренние (внутреннее газооборудование котельной).

№ АЖ2018/07-РТ.Альбом. Котельная. Резервное топливо.

№ АЖ2018/07-ПОС. Том 4. Проект организации строительства.

№ АЖ2018/07-СМ. Том 5. Сметная документация. Прайс-листы (основной и альтернативный варианты).

Том 6. Охрана воздействия на окружающую среду. ОВОС.

Том 7. Инженерные изыскания.

Топографо-геодезические изыскания.

Инженерно-геологические изыскания.

Расчет полиэтиленового газопровода на прочность и устойчивость.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью рабочего проекта является газификация котельной Республиканской ветеринарной лаборатории, расположенной по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с. Мартук, ул. А. Байтурсынова, 63А.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта, и характеристика участка строительства

Участок проектируемых трасс газопроводных сетей и сооружений расположен на равнинной поверхности надпойменной террасы р. Илек, располагаясь в пределах территории с. Мартук и его окрестностей. В административном отношении участок работ расположен в пределах территории Мартукского района Актюбинской области Республики Казахстан. Областной центр, г. Актобе, расположен в 120 км юго-восточнее участка работ. Сообщение с областным центром возможно железнодорожным транспортом по линии Актобе-Мартук-Соль-Илецк до станции Мартук, а также по асфальтированной автодороге Актобе-Мартук-Мартук.

Рисунок 1 - Ситуационная схема

Природно-климатические условия района участка строительства

Климатический район – IIIA.

Среднегодовая температура воздуха составляет – плюс 4,5ºС.

Наиболее холодный месяц – январь со среднемесячной температурой воздуха -15,2ºС.

Самым жарким месяцем является июль со среднемесячной температурой воздуха – плюс 23,7ºС.

Расчетная зимняя температура наружного воздуха – минус 31ºС.

Снеговой район – III.

Вес снегового покрова на 1 м² горизонтальной поверхности земли – 100 кг/м² (1 кПа).

Ветровой район – III.

Скоростной напор ветра на высоте 10 метров – 38 кг/м² (0,389 кПа).

Преобладающее направление постояннодующих ветров в теплое время года – западное и северо-западное, в зимнее время года – северо-восточное и восточное.

Сейсмичность района составляет не более 5 баллов (СП РК 2.03-30-2017).

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет по инженерно-геологическим изысканиям выполнен ТОО «Макетстрой» в 2018 году (государственная лицензия № 12007963 от 05 июля 2012 года, приложение от 05 июля 2012 года, выданные Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, изыскательская деятельность).

В геоморфологическом отношении район работ расположен в пределах Актюбинского Приуралья и представляет собой пологоувалистую и пологоволнистую равнину с общим региональным уклоном на северо-восток, к руслу реки Елек.

По геолого-генетическим признакам и инженерно-геологическим свойствам в пределах описываемой территории выделено 3 инженерно-геологических элементов (ИГЭ).

Инженерно-геологический элемент № 1 (ИГЭ-1) вскрыт почти повсеместно с поверхности в интервале глубин от 0 до 0,2 м. Почвенно-растительный слой суглинистый бурый, темно-серый до черного, твердой консистенции, маловлажный, неплотный, с остатками корней травянистой растительности, с включением гравия 5-7 %. Мощность слоя 0,2 м.

Грунт подлежит срезке на полную мощность слоя.

Инженерно-геологический элемент № 2 (ИГЭ-2) вскрывается на участке под грунтами ИГЭ-1 в интервале глубин от 0,2 до 2,7-3,4 м. Грунт представлен суглинком тяжелым пылеватым светло-коричневым, коричневым, серо-коричневым, твердой консистенции, маловлажным, средней плотности, с редкими прослойками супеси светло-коричневой твердой, маловлажной и песка мелкого. Грунт распространен повсеместно. Мощность слоя 2,5-3,2 м.

При компрессионных испытаниях суглинок проявляет слабые просадочные свойства в пределах всей вскрытой мощности слоя. Относительная деформация просадочности при нагрузках 0,05-0,1-0,2-0,3 МПа составляет, соответственно, 0,005-0,007; 0,008-0,011; 0,012-0,013; 0,015-0,018 д.е. Начальное просадочное давление равно 0,12-0,14 МПа. Тип грунтовых условий по просадочности – 1 (первый).

Инженерно-геологический элемент № 3 (ИГЭ-3) в разрезе залегает под грунтами ИГЭ-2 в интервале глубин от 2,7-3,4 м до 5,0 м. Грунт классифицирован как песок коричневый, светло-коричневый, желтовато-коричневый, пылеватый, малой степени водонасыщения, средней плотности, в верхней части интервала слабоглинистый, с прослойками песка мелкого и суглинка легкого светло-коричневого, твердого,

маловлажного, мощностью от 5-10 см до 20-30 см. Грунт распространен повсеместно. Мощность слоя (вскрытая) равна 0,6-1,6 м.

При компрессионных испытаниях песок пылеватый проявляет слабые просадочные свойства. Относительная деформация просадочности при нагрузках 0,05-0,1-0,2-0,3 МПа составляет, соответственно, 0,005-0,01; 0,007-0,015; 0,006-0,015; 0,012-0,015 д. е. Начальное просадочное давление равно 0,04-0,2 МПа. Тип грунтовых условий по просадочности – I (первый).

Грунтовые воды до 5,0 м не вскрыты.

Коррозионная активность грунтов:

к углеродистой стали по потере веса стального образца:

к углеродистой стали от «средней» до «высокой»; потеря массы стального образца составила 1,8-6,3 г/сут.; в расчет следует принять «высокую»;

к углеродистой стали по удельному электрическому сопротивлению:

к углеродистой стали: от «средней» до «высокой», удельное электрическое сопротивление грунтов колеблется от 32 Ом*м до 2-3 Ом*м; в расчет следует принять «высокую»; к алюминиевым оболочкам кабеля -«высокая»; к свинцовым оболочкам кабеля -от «средней» до «высокой». В расчет следует принять «высокую».

По классификации СТ РК 25100-2002 грунты не засоленные.

По степени морозной пучинистости грунты ИГЭ-2, 3 преимущественно слабопучинистые с относительной деформацией морозного пучения 0,01-0,035 д.е.

При проектировании необходимо предусмотреть защитные мероприятия, рекомендованные СНиП РК 5.01-01-2002 для грунтов с I (первым) типом грунтовых условий по просадочности.

Рекомендации:

1. Срезка грунтов инженерно-геологического элемента № 1 на полную мощность слоя.
2. Мероприятия по упорядочению поверхностного водостока и исключению возможности замачивания грунтов основания техническими и атмосферными водами.
3. Устранение просадочных свойств грунтов инженерно-геологических элементов № 2 с учѐтом мероприятий, рекомендованных СНиП РК 5.01-01-2002 для просадочных грунтов.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Наружное газоснабжение

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СН РК 3.01.01-2013, СП РК 3.01-101-2013 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений».

Участок проектируемых работ расположен в Актюбинская область, Мартукский район, с.Мартук, ул.А.Байтурсынова, 63А.

Рабочий проект «Газификация котельной Республиканской ветеринарной лаборатории, расположенной по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с.Мартук, ул.А.Байтурсынова, 63А» выполнен согласно техническим условиям от 14 августа 2018 года № 995 года на проектирование и подключение к газораспределительным сетям, выданным АО «КазТрансГаз - Аймак» АПФ.

При разработке рабочего проекта газоснабжения были использованы следующие нормативные документы:

СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»;
МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы»;
СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;
Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, утвержденные Приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 9 октября 2017 года № 673.

Мощность объекта

Газопровод среднего давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и низкого давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Общая протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 63х5,8 мм составляет 456,0 м.

Общая протяженность газопровода низкого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0 мм составляет 5,0 м.

Расход газа согласно т/у Q = 55,6 м3/час.

Подземная прокладка (среднего давления)

Газопроводы среднего давления предусмотрены из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ 50838-2011 в подземном исполнении.

Глубина прокладки газопровода до верха трубы принята не менее 1,0 м.

Газопровод укладывается в траншею на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается просеянным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет опусков и углов поворота газопровода.

Обозначение трассы полиэтиленового газопровода предусматривается путем:

Установки опознавательных знаков высотой 1,5-2,0 м от поверхности земли или на фасадах зданий и сооружений, которые оснащены соответствующими щитами с надписями-указателями. Знаки устанавливаются на углах поворота, в местах установки тройников, в других характерных точках на расстоянии 1,0 м от оси газопровода и при пересечении искусственных и естественных преград. На опознавательных знаках указывается расстояние от газопровода, глубина его заложения и телефон аварийно-диспетчерской службы.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения, в соответствии с проектом.

Для обнаружения ПЭ газопровода укладывается сигнальная лента с металлическим проводом сечением 2,5 мм^2. Лента укладывается на расстояние 200 мм выше газопровода. В местах пересечений с коммуникациями лента укладывается дважды на расстояние 2 м в обе стороны от пересекаемой коммуникации.

При входе и выходе из земли выполненный с использованием отвода с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке полиэтиленовые трубы заключаются в футляр.

В футлярах выходов и входов предусмотрены неразъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов. Для отбора проб воздуха предусмотрены контрольные трубки под ковер.

Для отбора проб воздуха в футляре предусматриваются контрольные трубки под ковер. Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов. На одном конце футляра предусматривается контрольная трубка, выходящая под защитное

устройство (ковер).

На подземном газопроводе предусмотрены контрольные трубки, которые устанавливаются при переходах с подземной прокладки на надземную.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) при температуре окружающего воздуха выше плюс 10°С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже плюс 10°С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Согласно п. 6.94 МСП 4.03-103-2005 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода среднего и низкого давления выполнить согласно СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Испытания полиэтиленового газопровода на герметичность необходимо производить давлением согласно МСН 4.03-01-2003 табл. 17.

Надземный газопровод низкого давления Р=до 0,005 МПа включительно испытывается давлением -0,3 МПа в течение 1 часа.

Полиэтиленовые газопроводы низкого давления Р=до 0,005 МПа включительно испытываются давлением 0,3 МПа в течение 24 часов.

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести, в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» и «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения».

Отключающие устройства

На выходе из земли устанавливается отключающее устройство - задвижка стальная ду-50мм.

Схема газоснабжения

Проектом предусматривается газоснабжение котельной Республиканской ветеринарной лаборатории, расположенной по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с.Мартук, ул.А.Байтурсынова, 63А, для газоснабжения природным газом принят газопровод среднего давления.

Точка врезки: существующий подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления Ø110мм Р(проект)=3,0 кгс/см2, Р(раб)=2,2 кгс/см2.

На точке врезке Р=2,2 кгс/см2. В конце Р=2,18 кгс/см2.

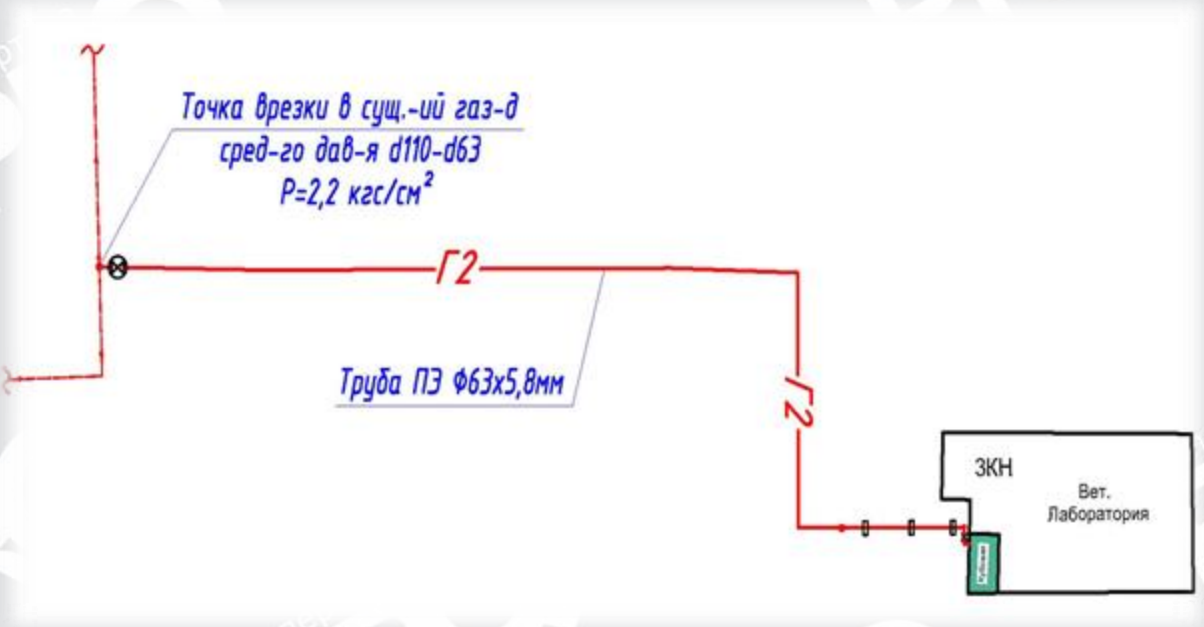

Рисунок 2 – Схема газопровода

Точка подключения: принята согласно техническим условиям, выданным АО «КазТрансГаз Аймак».

Врезка предусматривается в подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления.

Точка врезки проектируемого газопровода осуществляется:

- в существующий подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления 110 мм проложенного в подземном исполнении.

Врезку проектируемого газопровода в существующий надземный газопровод выполнить в соответствии с требованиями Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» 2017г.

Направление использования газа

Потребителем газа является ветеринарная лаборатория.

Гидравлический расчет газопровода низкого и низкого давления

Для определения пропускной способности и диаметры газопровода низкого давления определены гидравлическим расчетом согласно СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

Надземная прокладка (низкого давления)

Надземный газопровод низкого давления выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90.

Надземный стальной газопровод низкого давления предусматривается на опорах высотой h=2,2 шагом 5 метров.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и подъемов газопровода.

Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы по ГОСТ 17378-2001г.

Защита надземных стальных газопроводов и сооружений на них от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода низкого давления согласно СН РК 4.03-01-2011 составляет не менее 5% от общего количества.

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.

Газорегуляторный пункты

Для понижения давления с среднего до низкого давления и поддержания его на заданном уровне, проектом предусмотрен газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-400-01 с молниезащитой.

Основной технический показатель

Общая протяженность подземного газопровода - 456,0 метров.

Внутреннее газоснабжение

Раздел рабочего проекта «Газификация котельной Республиканской ветеринарной лаборатории расположенной по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с.Мартук, ул.А.Байтурсынова, 63А» выполнено согласно техническим условиям от 14 августа 2018 года №995 года на проектирование и подключение к газораспределительным сетям выданные АО «КазТрансГаз - Аймак» АПФ.

При разработке рабочего проекта газоснабжения были использованы следующие нормативные документации:

СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»;

МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы»;

СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;

Требования по безопасности объектов систем газоснабжения», утвержденные Приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 9 октября 2017 года № 673.

Проектом предусматривается установка газовой горелки MAX Gas 250 в кубовой для существующего водогрейного котла "BURAN" BB-2035.

Газовая горелка MAX Gas 250 -2шт. Vn -27,8 x 2 = 55,6 м³/ч.

Общий расход газа составляет Vn(общ.) = 55,6 м3/час.

Перед газовыми отопительными аппаратами установлены отключающие устройства - краны шаровые ду=32мм.

Газопровод запроектирован из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-88 диаметрами Ду=159х4,0, 57х3,0, 32х2,8, 20х2,5 мм.

При остановке котла и продувки газопровода запроектирован продувочный газопровод из водогазопроводных труб ду=20, который выводится выше крыши на 1,0 м.

Внутрикотельный газопровод прокладывается по опорам. Опоры предусмотрены из стальных труб.

Автоматика безопасности поставляется вместе с котлом заводом изготовителем и срабатывает при:

а/ повышении температуры воды;

б/ понижении давления воды;

в/ понижении давления воздуха;

г/ понижении давления газа;

д/ повышении давления газа;
е/повышении давления воды;
ж/ погасании пламени газогорелочного устройства;
з/ падении разрежения в топке;
и/ исчезновении напряжения в цепях автоматики;
к/ отраве пламени;
л/ остановке котла.

Общий расход газа составляет Vn(общ.) = 55,6 м3/час. В кубовой устанавливается Система автономного контроля загазованности, которая предназначена для:

1. контроля содержания природного газа и оксида углерода в атмосфере помещений потребителей газа;
2. выдачи звуковой и световой сигнализации в случае возникновения в контролируемом помещении концентрации газа, соответствующих сигнальным уровням ПОРОГ 1, ПОРОГ 2;
3. перекрытия трубопровода подачи газа клапаном запорным САКЗ или КПЭГ-М или любым другим клапаном;
4. выдачу информации о состоянии системы на пульт контрольный ПК 3.

Согласно техническим условиям, на период проведения аварийных и ремонтных работ и понижения давления в магистральном газопроводе работа котлов будет производится от жидкого топлива (дизель). При жидкотопливной горелки МАХ-30.

Существующая ёмкость для резервного топливо находится внутри кубовой. Внутренний газопровод прокладывается открыто по опорам Н=2,2м, d159х5,0мм.

После монтажа трубы окрасить грунтовкой и масляной краской за 2 раза в светлый цвет, опоры черным.

Газификация котельной Республиканской ветеринарной лаборатории, расположенной по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с.Мартук, ул. А. Байтурсынова, 63 А и монтаж газопровода вести согласно МСН 4.03-01-2003г, СН РК 4.03-01-2011, и СП РК 4.03-101-2013, Техническим регламентам «Требования к безопасности систем газоснабжения» и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения».

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В процессе производства всех видов работ на объекте необходимо руководствоваться требованиям СН РК 1.03-05-2011 "Охрана труда и техника безопасности в строительстве".

Перед допуском к работе вновь привлекаемых рабочих руководитель организации обязан обеспечить их обучение и проведение инструктажа по безопасности труда, также обеспечить рабочих инструкциями по охране труда (под расписку) требования которых они обязаны выполнять в процессе трудовой деятельности.

Перед началом выполнения строительно-монтажных работ строительная организация (подрядчик) и представитель организации, эксплуатирующей эти объекты, обязаны оформить акт-допуск по установленной форме. Ответственность за соблюдение мероприятий, предусмотренных актом-допуском, несут руководители строительно-монтажных организаций и объекта.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Общие сведения. Рабочим проектом предусматривается газификация котельной Республиканской ветеринарной лаборатории, расположенной по адресу: Актюбинская

область, Мартукский район, с. Мартук, ул. А. Байтурсынова, 63А. Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту разработан ТОО «М-Альянс».

Рассматриваемый объект согласно ст. 40 Экологического кодекса РК на период строительства и эксплуатации относится к IV категории.

Оценка воздействия на атмосферный воздух. Основными источниками выделения вредных веществ в атмосферу является:

Период строительных работ:

В период строительных работ предусмотрен 1 организованный (ист. №0001) и 8 неорганизованных (ист. №6001–6008) источников выбросов загрязняющих веществ, которые будут происходить при выполнении земляных, сварочных, покрасочных, гидроизоляционных работ.

В соответствии со ст. 28 Экологического Кодекса РК выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников загрязнения атмосферного воздуха не нормируются.

Нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух при производстве строительных работ, определялись расчетным методом в соответствии с нормативно-методическими документами, данными проектно-сметной документации и составляют:

Таблица 1

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		Период строительства		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
при строительстве	0001			0.002288889	0.172	0.002288889	0.172	2019
(0304) Азот (II) оксид (6)								
при строительстве	0001			0.000371944	0.02795	0.000371944	0.02795	2019
(0328) Углерод (583)								
при строительстве	0001			0.000194444	0.015	0.000194444	0.015	2019
(0330) Сера диоксид (516)								
при строительстве	0001			0.000305556	0.0225	0.000305556	0.0225	2019
(0337) Углерод оксид (584)								
при строительстве	0001			0.002	0.15	0.002	0.15	2019
(0703) Бенз/а/пирен (54)								
при строительстве	0001			0.000000004	0.000000275	0.000000004	0.000000275	2019

(1325) Формальдегид (609)								
при строительстве	0001			0.000041667	0.003	0.000041667	0.003	2019
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
при строительстве	0001			0.001	0.075	0.001	0.075	2019
Итого по организованным источникам:				0.006202504	0.465450275	0.006202504	0.465450275	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (274)								
при строительстве	6001			0.001357	0.0000753	0.001357	0.0000753	2019
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
при строительстве	6001			0.0002403	0.00001334	0.0002403	0.00001334	2019
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
при строительстве	6001			0.0002444	0.00015175	0.0002444	0.00015175	2019
(0304) Азот (II) оксид	(6)							
при строительстве	6001			0.0000397	0.00002468	0.0000397	0.00002468	2019
(0337) Углерод оксид (584)								
при строительстве	6008			0.00001	0.000000396	0.00001	0.000000396	2019
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
при строительстве	6001			0.0000556	0.000003085	0.0000556	0.000003085	2019
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
при строительстве	6002			0.00125	0.000761	0.00125	0.000761	2019
	6003			0.00625	0.000757	0.00625	0.000757	2019
(0621) Метилбензол (349)								
при строительстве	6005			0.001722	0.00001302	0.001722	0.00001302	2019
(0827) Хлорэтилен (646)								
при строительстве	6008			0.000004333	0.0000001716	0.000004333	0.0000001716	2019
(1210) Бутилацетат (110)								
при строительстве	6005			0.000333	0.00000252	0.000333	0.00000252	2019
(1401) Пропан-2-он (470)								
при строительстве	6005			0.000722	0.00000546	0.000722	0.00000546	2019
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
при строительстве	6003			0.00625	0.000757	0.00625	0.000757	2019
	6004			0.00278	0.000523	0.00278	0.000523	2019
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
при строительстве	6007			0.00002778	0.000001	0.00002778	0.000001	2019

(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного(494)								
при строительстве	6006			0.00255	0.0000648	0.00255	0.0000648	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0.023836113	0.0031535226	0.023836113	0.0031535226	
Всего по предприятию:				0.030038617	0.4686037976	0.030038617	0.4686037976	

Работы по проведению строительства объекта будут разовыми кратковременными и существенного негативного влияния на атмосферный воздух не окажут.

Период эксплуатации:

На период эксплуатации объекта предусмотрено 3 организованных и 2 неорганизованных источника выбросов загрязняющих веществ: отопительный котел "BURAN" BB-2035 (ист. №0001), свеча продувочная ГРПШ (ист. № 0002), жидкотопливная горелка (ист. №0003), утечки запорно – регулирующей арматуры (ЗРА) (ист. № 6001)., резервуар V=1,23 м3 (ист. № 6002).

Нормативы предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух при эксплуатации объекта, определялись расчетным методом в соответствии с нормативно-методическими документами, данными проектно-сметной документации и составляют:

Таблица 2

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		Период эксплуатации		ПДВ		год достижения ПДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (4)								
при эксплуатации	0001			0.001708	0.03003	0.001708	0.03003	2019
	0003			0.00305	0.00215	0.00305	0.00215	2019
(0304) Азот (II) оксид	(6)							
при эксплуатации	0001			0.0002776	0.00488	0.0002776	0.00488	2019
	0003			0.000495	0.000349	0.000495	0.000349	2019
(0330) Сера диоксид (516)								
при эксплуатации	0001			0.00000513	0.0000902	0.00000513	0.0000902	2019
	0003			0.00882	0.00622	0.00882	0.00622	2019
(0333) Сероводород (518)								
при эксплуатации	0002			0.000000003	2.75064E-11	0.000000003	2.75064E-11	2019
(0337) Углерод оксид (584)								
при эксплуатации	0001			0.00842	0.148	0.00842	0.148	2019
	0003			0.02085	0.0147	0.02085	0.0147	2019
(0405) Пентан (450)								

при эксплуатации	0002			0.000000003	2.720856E-11	0.000000003	2.720856E-11	2019
(0410) Метан (727*) при эксплуатации	0002			0.00000002	0.0000000001	0.00000002	0.0000000001	2019
(0412) Изобутан (279) при эксплуатации	0002			0.000000004	3.92448E-11	0.000000004	3.92448E-11	2019
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
при эксплуатации	0002			0.00000007	0.0000000007	0.00000007	0.0000000007	2019
(1715) Метантиол (339) при эксплуатации	0002			0.000000016	0.0000000001	0.000000016	0.0000000001	2019
Итого по организованным источникам:				0.043625846	0.206419201	0.043625846	0.206419201	
Неорганизованные источники								
(0333) Сероводород (518)								
при эксплуатации	6001			0.000366	0.01154	0.000366	0.01154	2019
	6002			0.000002705	0.000001792	0.000002705	0.000001792	2019
(0405) Пентан (450) при эксплуатации	6001			0.000362	0.01142	0.000362	0.01142	2019
(0410) Метан (727*) при эксплуатации	6001			0.00193	0.0609	0.00193	0.0609	2019
(0412) Изобутан (279) при эксплуатации	6001			0.000522	0.01646	0.000522	0.01646	2019
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
при эксплуатации	6001			0.00867	0.2734	0.00867	0.2734	2019
(1715) Метантиол (339) при эксплуатации	6001			0.000011206	0.0003533798	0.000011206	0.0003533798	2019
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете (10)								
при эксплуатации	6002			0.000963	0.000638	0.000963	0.000638	2019
Итого по неорганизованным источникам:				0.012826911	0.3747131718	0.012826911	0.3747131718	
Всего по предприятию:				0.056452757	0.5811323728	0.056452757	0.5811323728	

Для оценки воздействия на окружающую среду выполнен расчет максимальных концентраций по ЗВ и группам суммаций в приземном слое атмосферы на границе жилой зоны без учета фоновых концентраций, в связи с отсутствием постов наблюдений филиала РГП на ПХВ «Казгидромет» по Актюбинской области, за исключением г. Актобе (письмо исх. №21-01-21/1377 от 13.12.2018 г.)

На основании п. 5.21 РНД 211.2.01.01-97 по загрязняющим веществам, приведенным в таблице 5.3, нет необходимости проведения расчетов рассеивания.

Отрицательное воздействие на атмосферный воздух ожидается незначительным.

Оценка воздействия на водные ресурсы.

Участок проведения работ находится за пределами водоохранной зоны и водоохраной полосы поверхностного водного объекта. Расстояние от участка строительства до ближайшего водного объекта р. Илек составляет 3,3 км.

Водоснабжение на период строительных работ осуществляется привозной водой питьевого и технического качества, отведение сточных вод предусмотрено в биотуалеты с последующим вывозом в места, согласованные с компетентными органами. Сброс стоков в поверхностные водные объекты и на рельеф местности исключается.

Отрицательное воздействие на водные ресурсы ожидается незначительное.

Оценка воздействия на недра.

Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Оценка воздействия на земельные ресурсы.

При проведении строительных работ снятие плодородного слоя почвы не предусматривается.

Образование и размещение отходов в окружающей среде.

На период строительства и эксплуатации предусмотрено образование отходов зеленого и янтарного уровня опасности. Нормативы объемов образования отходов определены расчетным путем для каждого вида отхода согласно нормативно-методическим документам.

Обоснованные нормативы образования отходов на период строительства приведены в таблице:

Таблица 3

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
Всего	2,32578768	-	2,32578768
в т. ч. отходов производства	1,00078768	-	1,00078768
отходов потребления	1,325	-	1,325
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под лакокрасочных материалов (AD 070)	0,000672	-	0,000672
Зеленый уровень опасности			
Огарки сварочных электродов (GA090)	0,00011568	-	0,00011568
Строительные отходы (GG170)	1,0	-	1,0
Твердо-бытовые отходы (GO060)	1,325	-	1,325

Согласно расчетным объемам образования на период эксплуатации объекта ожидается образование в окружающей среде следующих видов отходов:

Таблица 4

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Всего	0,53	-	0,53
в т.ч. отходов производства	-	-	-
отходов потребления	0,53	-	0,53
Янтарный уровень опасности			

-	-	-	-
Зеленый уровень опасности			
Твердо-бытовые отходы (GO060)	0,53	-	0,53

Для сбора и временного хранения отходов предусматриваются специальные емкости и площадки. Своевременный сбор, организация временного хранения, утилизация отходов способствуют минимальному воздействию на окружающую среду. На предприятии собственные полигоны хранения отходов отсутствуют. Все образующиеся отходы будут временно храниться, а затем передаваться по договору специализированным организациям для утилизации и переработки, либо уничтожения.

Оценка воздействия на животный и растительный мир. Проектируемый объект расположен на урбанизированной территории, подвергнутой антропогенному воздействию. Его территория не является экологической нишей для эндемичных и «краснокнижных» видов животных и растений.

Представлено письмо ГУ «Аппарат акима Мартукского сельского округа Мартукского района» №004 от 04.01.2019 г. об отсутствии на пути следования, при проведении газификации здания, зеленых насаждений.

Отрицательное воздействие на растительный и животный мир не ожидается.

Социально-экономическая среда. Реализация проектируемого объекта будет способствовать увеличению занятости местного населения, за счет создания новых рабочих мест.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности.

При соблюдении природоохранных мероприятий, санитарно - эпидемиологических требований экологические риски допустимые.

Природоохранные мероприятия.

На период строительства предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:

- проведение мероприятий, предотвращающие пыление строительной площадки.
- организация системы сбора, хранения, транспортировки и утилизации отходов производства и потребления.

На период эксплуатации объекта предусмотрен план природоохранных мероприятий.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Газификация котельной запроектировано на основании архитектурноепланировочного задания на проектирование №28 от 08 ноября 2018 года, утвержденного ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», задания на проектирование от 05 сентября 2018 года, утвержденного РГП на ПХВ «Республиканская ветеринарная лаборатория» КВК и Н МСХ РК, технических условий на газоснабжение №995 от 14 августа 2017 года, выданных АО «КазТрансГазАймак».

Проектируемый газопровод низкого давления предназначен для газоснабжения котельной. Точка врезки в существующий подземный газопровод среднего давления диаметром труб 110 мм, давление равное 2,2кгс/см2. Общая протяженность газопровода 471 метров: - длина подземного газопровода среднего давления диаметром 63*5,8 – 456 м, длина надземного газопровода среднего давления – 15 м (диаметром 5,7*3,0 мм), длина надземного газопровода низкого давления – 5 м (диаметром 57*3,0 мм). Для

понижения давления с среднего до низкого давления и поддержания его на заданном уровне, проектом предусмотрен газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-400-01. Проектом предусматривается установка газового оборудования в кубовой: - водогрейный котел «BURAN» BB-2035 с газовой горелкой MAX Gas250-2шт.

Согласно п.13 пп.6 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» №237 от 20 марта 2015 года, для котлов и печей размещаемых в жилых и общественных зданиях ПДК загрязняющих веществ для населения не превышает в расчетных точках, определяемых в жилых и общественных помещениях и придомовых территориях, санитарно-защитная зона при этом не устанавливается.

Согласно санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» №177 от 28 февраля 2015 года, рабочие обеспечиваются спецодеждой, спецобувью, средствами индивидуальной защиты и аптечками для оказания 1 медицинской помощи. Для организации быта и отдыха предусматриваются передвижные вагончики с бытовыми помещениями: - комната обогрева и отдыха, гардеробная, душевые, туалеты, устройство питьевого водоснабжения, сушки, обеспыливания и хранения спецодежды. Предусматривается организация питания рабочих в столовой. Доставка рабочих, осуществляющих строительство, производится автотранспортом подрядной организации. На период строительных работ предусматривается для питьевых нужд рабочих привозная бутилированная вода (20 л). Отвод сточных вод осуществляется в биотуалет, по мере накопления будет вывозиться на основании договора специализированными предприятиями на очистные сооружения.

На период строительства образующиеся отходы (огарки сварочных электродов, жестяные банки из-под краски, ветошь) передаются специальным организациям по договору для утилизации. Сброс сточных вод в природные водоемы, водотоки не планируется. Сбор образуемых твердых бытовых отходов осуществляется в специально оборудованные контейнера, с последующим вывозом в полигон твердых бытовых отходов, по договору. В период эксплуатации образование отходов производства и потребления не планируется. Влияние объекта на условия жизни и здоровье населения незначительное, локальное, кратковременное в пределах строительной площадки. Отрицательное воздействие на подземные и поверхностные воды не ожидается. Уровень шума, вибрации не превышают нормативных показателей. Использование радиоактивных источников излучения не предполагается.

Рабочий проект «Газификация котельной Республиканской ветеринарной лаборатории, расположенной в Актюбинской области, Мартукского района, с. Мартук, улица Байтурсынова 63А» соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20 марта 2015 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК №177 от 28 февраля 2015 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, исполнению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК №176 от 28 февраля 2015 года.

6.6 Организация строительства

Продолжительность нормативного срока строительства определен СН РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», Часть II, раздел 9.7 «Городские инженерные сооружения», Таблица Б.5.7.1 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений для объектов городских инженерных сооружений» и составляет для городских уличных сетей водо-газоснабжения и канализации из стальных и полиэтиленовых труб диаметром до 500 мм, при длине прокладки 0,5 км – 2 месяца (0,3 месяца – подготовительный период), с коэффициентом 1,2 для строительства наружных инженерных и газораспределительной сетей в условиях благоустроенных улиц и городов с разборкой и восстановлением дорожных покрытий принимается:

Тн = 2 мес. х 1,2 = 2,4 мес., в том числе подготовительный период 0,5 месяца, при численности рабочих занятых на строительстве - 2 человека.

При корректировке численности рабочих до 5 человек, срок строительства - 1 месяц.

Начало реализации РП (письмо Заказчика РГП на ПХВ "Республиканская ветеринарная лаборатория» КВК и Н МСХ РК № №09-3/198 от 14.02.2019.) – 3 кв. 2019 года.

Технические показатели:

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства: 2019 год - 100 %.

Нормативная продолжительность строительства составляет – 1,0 месяц.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативными документами по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нк, на основании государственных нормативов и принятых проектных решений с вносящими изменения и дополнениями от 14 декабря 2018 года № 257-нқ.

Сметная стоимость строительства, прошедшая экспертизу, подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республики Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса SANA-2015, версия 19.1 по выпуску сметной документации в текущих ценах 1 квартала 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ремонтно-строительные работы и монтаж оборудования (ЭСН РК 8.04-01-2015, ЭСН РК 8.04-02-2015, ЭСН РК 8.05-01-2015, СЦП РК 8.03-01-2017) с изменениями и дополнениями;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2019;

сборник сметных цен в текущем уровне цен 2019 года на перевозку грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2018;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2018;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозки груза железнодорожным транспортом СЦПГ РК 8.04-12-2018;

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2019 (17 сборников);

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими параметрами и техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, в соответствии с принятыми и утвержденными решениями заказчика и в соответствии с пунктами 55, 60 и 61 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республики Казахстан (по необходимости).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк.);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (п.16, приложения 2 к приказу от 14 ноября2015 года №235-нк);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк);

дополнительные затраты, включаемые в главу 9 сметного расчета стоимости строительства в соответствии с Нормативными документами по определению дополнительных затрат, связанных с решениями проекта организации строительства (приложение 3 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк):

затраты на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015.

Сметная (расчетная) стоимость строительства определена в ценах 2019 года с учетом текущего и прогнозного уровня инфляции согласно протокола РБК Республики Казахстан от 31 августа 2016 года №29 «Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2017-2021 годы» с изменениями от 13 февраля 2017 года (протокол №7) с МРП 2019 год - 2525 тенге.

Налог на добавленную стоимость принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

НДС -12 %.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «Экспертиза PRO» в рабочий проект «Газификация котельной Республиканской ветеринарной лаборатории, расположенной по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с. Мартук, ул. А. Байтурсынова, 63А» внесены следующие изменения и дополнения:

Газоснабжение

Наружное газоснабжение

1. В общей пояснительной записке указан уровень ответственности, в соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам, утвержденными приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 165.

2. Пояснительная записка приведена в соответствие согласно принятым проектным решениям СН РК 1.02-03-2011.

3. Текст пояснительной записки дополнен описанием проектного решения по врезке проектируемого газопровода в существующие газораспределительные сети.

4. Текст пояснительной записки и общих указаний комплекта рабочих чертежей марки ГСН дополнен указаниями по методу контроля качества сварных соединений газопроводов из стальных и полиэтиленовых труб. В тексте пояснительной записки указан 100% контроль физическим методом сварных соединений подземного газопровода, в соответствии с п. 5.6.6. МСН 4.03-01-2003 и п. 5.4.7 СН РК 4.03-01-2011. Указан в общих указаниях и в пояснительной записке объем контроля сварных соединений. Предусмотрены механические испытания допускных стыков и сварных соединений стальных газопроводов низкого давления, в соответствии с требованиями п. 10.3.1 МСН 4.03-01-2003.

5. Текст пояснительной записки дополнен показателями по протяженности газопроводов. Указан коэффициент запаса прочности полиэтиленовых труб.

6. В общих указаниях ГРПШ применяется для кубовой ветеринарной лаборатории.

7. Приведено подробное описание в пояснительной записке согласно принятым проектным решениям.

8. Приложен аттестат на имя проверяющего Лясоцкий О.А.

9. В угловых штампах проставлены подписи исполнителя по нормоконтролю согласно ГОСТ 21.101

10. Дополнена в пояснительная записка ситуационной схемой, согласно СН РК 1.02-03-2011.

11. В ОПЗ и ПОС приведены в соответствие ТЭПы.

12. На плане газопровода указаны углы поворота, тройники, отводы, повороты с указанием градусов, дополнен план газопровода контрольными трубками. ГОСТ 21.610-85.

13. Гидравлический расчет газопровода среднего и низкого давления приведен в соответствие требованиям СП РК 4.03- 101-2013.

14. Представлен расчет газопровода на прочность и устойчивость согласно п.5.1.8 СН РК 4.03-01-2011.

15. Представлен расчет подбора газового оборудования ГРПШ-400-01 и дано пояснение по выбору установки ГРПШ.

16. На плане: проектируемый газопровод обоснованы мероприятия по пересечению газопровода.

17. Продольный профиль газопровода среднего давления приведен в соответствие согласно ГОСТ 21.610-85.

18. Указаны на плане условные обозначения существующих и проектируемых инженерных сетей ГОСТ 21.610-85.

19. Разделена спецификация, Ведомость объемов работ согласно проектным решениям и указан в спецификации отдельно.

20. Предоставлен расчет расхода газа с нагрузками, согласно требованиям т/у для расчета принята теплотворная способность природного газа Qp = 7600 Ккал/м³.

21. Указана охранная зона ГРПШ на плане.

22. На плане газопровода показаны недостающие привязки газопровода к инженерным сетям и другие сведения, в соответствии с требованиями п. 3.2 ГОСТ 21.610-85.

23. чертежи установки (схемы) ГРПШ, установки футляра предоставлены;

24. Приведены в соответствие протяженность газопровода, устранены все разночтения по протяженности в общих указаниях, в гидравлическом расчете.

25. Спецификация оборудования, изделий и материалов выполнена по форме ГОСТ 21.110-2013, заполнение граф спецификации выполнено, в соответствии с требованиями п. 4.7 ГОСТ 21.110-2013. В спецификации оборудования, изделий и материалов указаны полное наименование и технические характеристики принятого оборудования, а также указаны полная марка и поставщик. Разделен подземный газопровод и надземный так же среднее и низкое давление. Пересчитана вся спецификация оборудования и материалов.

26. В спецификации указано полное предназначение футляра, переход через автомобильную дорогу или инженерные коммуникации, длина, марка, диаметр. Указан способ прокладки применяемого футляра.

27. Предоставлены все откорректированные чертежи с указанием выносок по исправлениям.

28. Ответы на замечания представлены с полными пояснениями по исправлению.

Газоснабжение внутреннее

29. Ведомость основных комплектов рабочих чертежей указана согласно п.п. 4.2.5 ГОСТ 21.101-97.

30. В общих указаниях приведены подробные описания по принятым проектным решениям. Указаны корректные технические условия.

31. Предоставлены согласование узла учета с АО «КазтрансГаз-Аймак» согласно требованиям технических условий.

32. Гидравлический расчет газопровода приведен в соответствие согласно СП РК 4.03-101-2013.

33. Предоставлен технические паспорта существующих котлов.

34. Расчет расхода газа выполнен с учетом тепловых нагрузок потребителей, КПД отопительных котлов и теплотворной способности газа.

35. Выполнен разрез согласно п. 4.3 ГОСТ 21.609-2014.

36. Аксонометрическая схема дополнена условными обозначениями применяемых оборудований.

37. Спецификация оборудования, изделий и материалов выполнена согласно ГОСТ 21.110-2013.

38. На плане указаны сигнализаторы загазованности.

39. Предоставлены все откорректированные чертежи, с указанием выносок по исправлениям.

40. Ответы представлены с указанием выносок по исправлениям.

<u>Оценка воздействия на окружающую среду</u>

41. Проектные решения приведены в соответствие с требованием пп.2, 3, 5, 6, 7, 8, 9, 10 п.26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденная Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п. Ссылки на утратившую силу нормативно – методическую документацию приведены в соответствие.

42. Раздел 5. В период строительных работ учтены выбросы от проведения земляных, от газосварочных и резательных работ с использованием пропан-бутановой и ацетилен кислородной смеси, от гидроизоляционных работ, от сварки полиэтиленовых труб, от растворителя. В период эксплуатации учтены выбросы от резервного вида топлива.

43. Таблицу 3.6 Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (период строительства и период эксплуатации) приведены в соответствие с Приложением

5 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденные приказом министра энергетики РК от 17 июня 2016 года №254.

44. Представлены мероприятия по регулированию выбросов в период особо неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) в соответствие с требованием пп.1 п.26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденная Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п.

45. Проектные решения приведены в соответствие с требованием пп.4, 11-1, 11-2, 12 п.1 ст.41 Экологического Кодекса РК.

46. Представлено письмо филиала РГП «Казгидромет» по Актюбинской области исх. №21-01-21/1377 от 13.12.2018 г. об отсутствии стационарных постов наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха в Актюбинской области, за исключением г. Актобе.

47. Представлена ситуационная карта-схема расположения участка строительства к ближайшему поверхностному водному источнику в соответствии с пп.2 п. 26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденная Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п.

48. Раздел 10. Представлена информация по способу обращения с отходами производства и потребления, в соответствии с отнесением их к уровням опасности и периодом хранения отходов на территории строительного участка в соответствии с пп. 3-1 ст. 288 Экологического кодекса РК.

49. Представлена информация по состоянию зеленых насаждений на участке строительства в соответствии с пп.7 п. 26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденная Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п.

50. Представлена оценка неизбежного ущерба в виде ориентировочного расчета нормативных платежей за специальное природопользование в соответствии с пп.10 п. 26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденная Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п.

51. Объемы материалов, используемые при расчетах эмиссий в окружающую среду приведены в соответствие с откорректированной проектно - сметной документацией

52. Период проведения работ и количество привлекаемой рабочей силы приведено в соответствие с откорректированной проектно - сметной документацией

53. Заявление об экологических последствиях приведено в соответствие Приложению 4 к Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденная Приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п.

54. Заявка на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории приведена в соответствие с Приложением №2 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 20 февраля 2015 года № 115:

- класс опасности и категория объекта приведена в соответствие с разделом «ОВОС»;
- откорректированы предлагаемые природопользователем условия природопользования и прилагаемые к заявке документы;
- нормативные объемы выбросов и запрашиваемые лимиты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведены в соответствие с откорректированными нормативами эмиссий в окружающую среду раздела «ОВОС».

<u>Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам</u>

55. В проекте ОВОС:

1) обоснован размер санитарно-защитной зоны на период строительства и эксплуатации. Предоставлены карты рассеивания по каждому загрязняющему веществу с указанием максимальной концентрации;

2) все нормативные документы в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения приведены в соответствие согласно требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» № 237 от 20 марта 2015 года.

Организация строительства

56. Откорректирована продолжительность нормативного срока строительства – 1 месяц.

57. Раздел ПОС откорректирован по тех. замечаниям объекта - Стоимостные показатели, Потребность в основных машинах, механизмах и автотранспорте, Сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций.

Мониторинг цен в строительстве

58. Перечень оборудований, материалов и изделий и «Прайс-листы» - откорректированы, протокол согласован от 04 апреля 2019 г.

Сметная документация

59. Выделены затраты на оборудование, разнесены в соответствующий столбец.

60. Затраты на проектно-изыскательские работы, откорректированы согласно Договору на ПИР.

61. Исключены затраты на Инженерные изыскания для строительства.

62. Затраты на проведение экспертизы рабочего проекта откорректированы согласно договору с экспертной организацией.

63. Откорректирован (дополнен строками) Сводный и Сметный расчеты стоимости строительства: по годам реализации: ПИР – 2018 г.; Экспертиза ПИР и Строительство - 2019 г.

64. Откорректированы затраты на временные здания и сооружения НДЗ РК 8.04-05-2015, п. 39 - Наружные сети водопровода, канализации, тепло- и газоснабжения в черте города (линейная часть) = 1,3%, вместо = 1,5%, п. 37 - Учебные и лечебные здания и сооружения, научно-исследовательские, конструкторские и проектные институты.

65. Исключены затраты на Зимнее удорожание т.к. работы будут проводиться исключительно в летнее время - (июль), согласно письма Заказчика РГП на ПХВ "Республиканская ветеринарная лаборатория» КВК и Н МСХ РК № №09-3/198 от 14.02.2019.

Согласно НДЗ РК 8.04-06-2015 Общие положения стр.1, пункт 4 «Исключение составляют небольшие одиночные объекты, строительство которых заказчиком предусматривается осуществить только в летний период, что должно быть закреплено в ПОС по заданию заказчика. В этом случае нормы настоящего раздела при составлении сметной документации и расчетах за выполненные работы не применяются».

66. Исключены ошибки синтаксические и ресурсы? учтенные нормативом, но не обоснованные проектными решениями. («Нормативный документ РК» от 14.11.2017 г. № 249-нк, Раздел 5, п. 38 - Предусмотренные в нормах ресурсы анализируются и синхронизируются в сопоставлении с ресурсами по проекту, производится корректировка материальных ресурсов путем замены ресурсов, не соответствующих проектным решениям).

67. Откорректирован баланс земляных масс, с учетом вытесненного грунта.

68. Откорректированы затраты на оборудование – стоимостные показатели согласно откорректированного согласованного перечня, отнесены к соответствующим затратам (=14) и вынесены в соответствующий столбец сводного и сметного расчетов.

69. В локальных сметах учтены затраты на стоимость задвижки.

70. Исключены затраты на антикоррозийную изоляцию для полиэтиленовой трубы.

71. Откорректированы затраты на укладку сигнальной ленты, согласно ценник 10 тех. часть п. 9 Прокладка опознавательной ленты определяется по норме 1310-0904-0101 с коэффициентом К=0,3.

72. Исключены затраты по смете 2-1-3 «Котельная. Резервное топливо» - полностью, согласно техническим замечаниям.

73. В сметную документацию внесены дополнения и изменения с учетом технических замечаний и предложений экспертизы по рабочему проекту.

74. Представлена сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования в целом по объекту с указанием доли казахстанского содержания, утвержденная заказчиком и подписанная исполнителем (см. «приложение К» СН РК 1.02-03-2011) по откорректированной окончательной сметной документации.

75. Электронная версия документов для загрузки в окончательную версию – Окончательная редакция сметной документации оформлена единым томом и переведена в ПДФ.

76. Представлена окончательная версия сметной документации в формате KENML на основе XML и формате. PDF согласно пункта 11 Приказу Комитета по делам строительства, ЖКХ и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики РК от 21 апреля 2016 года №106-нқ.

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20 декабря 2016 года) разработчиком рабочего проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

Рабочий проект «Газификация котельной Республиканской ветеринарной лаборатории, расположенной по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с. Мартук, ул. А. Байтурсынова, 63А» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и нормативными требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки рабочего проекта.

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

В рабочем проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозаменяющие местные строительные материалы и изделия, изготавливаемые на предприятиях Республики Казахстан.

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п. 7.1, соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной и экологической безопасности, функциональному назначению объекта.

Рабочий проект с оценкой воздействия на окружающую среду соответствует Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года, Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п.

Рабочий проект соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20 марта 2015 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК №177 от 28 февраля 2015 года, «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, исполнению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК №176 от 28 февраля 2015 года.

Таблица 5

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	**2**	**3**	**4**	**5**
1	Общая протяженность подземного газопровода	м	456,0	456,0
2	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах первого квартала 2019 г. с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2019 год	млн. тенге	6,935	6,111
	в том числе:			
	СМР	млн. тенге	4,746	3,092
	оборудование	млн. тенге	-	1,272
	прочие	млн. тенге	2,189	1,747
	в том числе:			
	ПИР 2018 год	млн. тенге	-	0,800
	Экспертиза ПИР и Строительство 2019 год	млн. тенге	6,935	5,311
3	Нормативный срок продолжительности строительства	мес.	2,4	1,0

Примечание: Общая сметная стоимость строительства на весь период, согласно расчету общей продолжительности производства работ, определена в текущих ценах 1 квартала 2019 года с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2019 г., установленного в приложении 1 к Прогнозу социально-экономического развития Республики Казахстан на 2017-2021 годы по протоколу №29 от 31 августа 2016 года, с изменениями от 13 февраля 2017 года (протокол №7).

В результате внесённых по экспертным замечаниям изменений и дополнений обеспечена полнота проектных решений, надежность функционирования инженерных систем и соответствие сметной документации действующим нормам по её разработке.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Газификация котельной Республиканской ветеринарной лаборатории, расположенной по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с. Мартук, ул. А. Байтурсынова, 63А» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

общая протяженность подземного газопровода - 456,0 м;
общая сметная стоимость строительства
в текущих ценах 1 квартала 2019 г.
с учетом норм задела объема инвестиций
и прогнозного уровня инфляции по годам строительства,
согласно прогноза социально-экономического
развития Республики Казахстан на 2019 год, всего, - 6,111 млн. тенге;
в том числе:
СМР - 3,092 млн. тенге;
оборудование - 1,272 млн. тенге;
прочие затраты - 1,747 млн. тенге;
нормативная продолжительность строительства - 1,0 месяц.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована РГП на ПХВ «Республиканская ветеринарная лаборатория», в соответствии с условиями договора от 08 февраля 2019 года № 030140001998/190090/00.

3. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы, Мәртөк ауданы, Мәртөк ауылы, А. Байтұрсынов көшесі, 63А мекенжайында орналасқан Республикалық ветеринариялық зертхананың қазандығын газдандыру» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес және белгіленген тәртіпте келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

жер асты газ құбырының ұзындығы - 456,0 м;
2019 жылға Қазақстан Республикасының
әлеуметтік-экономикалық даму болжамына
сәйкес салу жылдары бойынша инвестиция
көлемінің дайындамасының нормасын
және инфляцияның болжамдағы деңгейін
ескере отырып, 2019 жылғы 1 тоқсандағы
бағаларда құрылыстың
жалпы сметалық құны, барлығы, - 6,111 млн. теңге;
соның ішінде:

ҚМЖ - 3,092 млн. теңге;
жабдықтар - 1,272 млн. теңге;
басқа шығындар - 1,747 млн. теңге;
құрылыстың нормативтік ұзақтығы - 1,0 ай.

2. Осы сараптамалық қорытынды тапсырысшының жобалауға бекіткен бастапқы материалдарының (деректерінің) негізінде орындалды, олардың дұрыстығына 2019 жылғы 08 ақпандағы № 030140001998/190090/00 шартының талаптарына сәйкес «Республикалық ветеринариялық зертхана» ШЖҚ РМК кепілдік береді.

3. Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасының құжаттамаларын қабылдаған кезде оның осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексеруі тиіс.

4. Тапсырысшы құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрылымдарын барынша мол пайдалансын.

Рахматулин Р.М.

Директор

Умарова А.К.

Главный специалист

Аманжолова Л.К.

Эксперт

Семенова М.В.

Эксперт

Тегжанова А.Р.

Эксперт

Димбаева А.Р.

Эксперт

Малаханов А.К.

Эксперт

Багманова А.Д.

Специалист

Номер: KZ30VDD00116044

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканская ветеринарная лаборатория" Комитета ветеринарного контроля и надзора Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан
030000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Сарыарка", Проспект Республика, дом № 50/1,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 030140001998

Наименование производственного объекта: Газификация котельной Республиканской ветеринарной лаборатории расположенной по адресу: Актюбинская область, Мартукский район, с.Мартук, ул.А.Байтурсынова, 63А

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Мартукский район, Мартукский с.о. .

Актюбинская область, Мартукский район, Мартукский с.о. .

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обосанованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Руководитель управления Аққұл Нұржан Байдаулетұлы

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 08.04.2019 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,08649137387	1,0497361703
на период строительства	0,03003861691	0,4686037976
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,0003055556	0,0225
Уайт-спирит	0,00903	0,00128
Пропан-2-он	0,000722	0,00000546
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)	0,00255	0,0000648
Углерод	0,0001944444	0,015
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000556	0,000003085
Хлорэтилен	0,0000043333	0,0000001716
Углерод оксид	0,00201	0,150000396
Формальдегид	0,0000416667	0,003
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,00102778	0,075001
Бенз/а/пирен	0,00000000361	0,000000275
Азот (II) оксид	0,0004116444	0,02797468
Азота (IV) диоксид	0,0025332889	0,17215175
Бутилацетат	0,000333	0,00000252
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002403	0,00001334
Метилбензол	0,001722	0,00001302
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0075	0,001518
Железо (II, III) оксиды	0,001357	0,0000753
на период эксплуатации	0,05645275696	0,5811323727
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,00882513	0,0063102
Пентан	0,00036200311	0,01142
Сероводород (Дигидросульфид)	0,00036870814	0,011541792
Углерод оксид	0,02927	0,1627
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00867007	0,2734000007
Метантиол (метилмеркаптан)	0,00001122123	0,0003533799
Азота (IV) диоксид	0,004758	0,03218
Азот (II) оксид	0,0007726	0,005229
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,000963	0,000638

Метан	0,00193002	0,0609000001
Изобутан	0,00052200448	0,01646
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.