«Батыс Қазақстан облысы, Теректі ауданы, Федоровка ауылы, Бейбітшілік көшесі 166 А мекен-жайында орналасқан Теректі аудандық ветеринариялық зертханасын орталық газ жүйесіне қосу»
жұмыс жобасы бойынша

10.09.2020 ж. № QKZ-0041/20

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
Қазақстан Республикасы Ауыл шаруашылығы министрлігі Ветеринариялық бақылау және қадағалау комитетінің "Республикалық ветеринариялық зертхана" шаруашылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорны

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"ПроектБизнесИнвест" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Көкшетау қ-ы

АЛҒЫ СӨЗ

«Батыс Қазақстан облысы, Теректі ауданы, Федоровка ауылы, Бейбітшілік көшесі 166 А мекен-жайында орналасқан Теректі аудандық ветеринариялық зертханасын орталық газ жүйесіне қосу» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Qazexpertiza.KZ» ЖШС жауапкершілігі шектеулі серіктестігімен берілді.

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

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ QKZ-0041/20 от 10.09.2020 г.
по рабочему проекту
«Подключение к центральному газоснабжению Теректинской РВЛ расположенной по адресу: ЗКО, Теректинский район, с.Федоровка, ул.Бейбитшилик, 166А»

ЗАКАЗЧИК:
Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканская ветеринарная лаборатория" Комитета ветеринарного контроля и надзора Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО "ПроектБизнесИнвест"

г. Кокшетау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект «Подключение к центральному газоснабжению Теректинской РВЛ расположенной по адресу: ЗКО, Теректинский район, с.Федоровка, ул.Бейбитшилик, 166А» выдано товариществом с ограниченной ответственностью «Qazexpertiza.KZ».

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект «Подключение к центральному газоснабжению Теректинской РВЛ расположенной по адресу: ЗКО, Теректинский район, с.Федоровка, ул.Бейбитшилик, 166А».

Настоящее экспертное заключение выполнено в соответствии с трехсторонним договором на проведение экспертизы по рабочему проекту «Подключение к центральному газоснабжению Теректинской РВЛ рас-положенной по адресу: ЗКО, Теректинский район, с.Федоровка, ул.Бейбитшилик, 166А» №QKZ-0042 от 2 июля 2020 года, заключенный между ТОО «Qazexpertiza.KZ», РГП на ПХВ "Республиканская ветеринарная лаборатория" Комитета ветеринарного контроля и надзора Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан и ТОО "ПроектБизнесИнвест".

2. ЗАКАЗЧИК: Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Республиканская ветеринарная лаборатория" Комитета ветеринарного контроля и надзора Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО "ПроектБизнесИнвест" (государственная лицензия № 17016412 от 20 сентября 2017 года, выданная ГУ "Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны", III категория).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: собственные средства.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 29 октября 2018 года;

архитектурно-планировочное задание № KZ64VUA00078564 от 28 мая 2019 года, выданный ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Теректинского района»;

постановления акимата Теректинского района № 12 от 8 февраля 2019 года;

приказ РГП на ПХВ "Республиканская ветеринарная лаборатория" Комитета ветеринарного контроля и надзора Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан № 8 от 08 января 2019 года об утверждении плана развития на 201-2021 годы;

акт на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) № 94 от 17 мая 2019 года, площадью 0,0295 га, кадастровый номер 08-125-002-808, выданный отделом Теректинсконо района земельного кадастра и недвижимости — филиал НАО «Государственная корпорация «Правительство для граждан»;

технический паспорт (Ф-2) от 16 августа 2014 года, кадастровый номер 08:125:001:827:1, выданный Теректинским филиалом РГКП «Центр по недвижимости по Западно-Казахстанской области»;

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях от 2018 года, выданный ТОО «Комплексный испытательный центр» (государственная лицензия № 16009414 от 10 июня 2016 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области»);

отчет по топографо-геодезическим работам от 2018 года, выполненный ТОО «КазЗемСтрой» (государственная лицензия № 180009700 от 15 мая 2018 года, выданная ГУ "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Западно-Казахстанской области");

топографическая съемка в М1:500;

письмо заказчика о начале строительства и об источниках финансирования№ 08-3/964 от 10 августа 2020 года;

письмо заказчика об установке двух котлов (один резервный) от № 08-3/1102 от 10 сентября 2020 года;

письмо акимата Федоровского сельского округа № 28 от 23 января 2019 года об отсутствии зеленых насаждений;

гарантийное письмо № 08-3/964 от 29 июля 2020 года о предоставлении согласования проекта с Департаментом Комитета индустриального развития и промышленной безопасности по Западно-Казахстанской области;

сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования;

сводная ведомость материальных ресурсов и оборудования.

Технические условия:

ТУ на проектирование и подключение к газораспределительным сетям № 1381 от 18 июня 2018 года, выданный АО «КазТрансГазАймак».

5.2 Согласование заинтересованных организаций:

Согласование заказчиком проектных решений № 09-3/1511 от 12 ноября 2019 года.

Согласование плана газопровода с коммунальными службами Теректинского РЭС АО «Казахтелеком», ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Теректинского района».

Разрешение на эмиссии в окружающую среду ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области» №KZ06VDD00149844 от 4 сентября 2020 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Общая пояснительная записка.

Проект организации строительства.

Паспорт проекта.

Рабочий проект по разделам ГСН, ГСВ.

Сметная документация.

Охрана окружающей среды.

Заявка на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью данного проекта является подключение к центральному газоснабжению здания ветеринарной лаборатории Теректинской РВЛ расположенной по адресу: ЗКО, Теректинский район, с.Федоровка, ул.Бейбитшилик, 166А.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта, и характеристика участка строительства

Здание Теректинской РВЛ расположено в юго-восточной части от села Федоровка Теректинского района, Западно-Казахстанской области.

Природно-климатические условия района участка строительства

Район строительства III-В климатический подрайон со следующими природно-климатическими условиями:

Средняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки -31^{0}С.

Нормативный вес снегового покрова – 0,70 кПа.

Нормативное значение ветрового ветрового давления – 0.38 кПа.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях от 2018 года, выданный ТОО «Комплексный испытательный центр» (государственная лицензия № 16009414 от 10 июня 2016 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области») установлено следующее.

Участок работ в геоморфологическом отношение расположен в пределах северозападной окраины Прикаспийской низменности, в бассейне среднего течения реки Большой Узень. Низменность по характеру представляет собой морскую равнину, наклоненную на юго-восток-юг. Поверхность равнины относительно ровная, плоско-волнистая, полого-наклоненная и осложнена микрорельефом. Абсолютные отметки поверхности земли не превышают 10м (система высот – Балтийская)

Инженерно-геологические условия участка строительства обусловлены его геоморфологическим строением и геолого-гидрологическими условиями.

По геолого-генетическим признакам выделено два комплекса пород, в которых по литологическим и физико-механическим свойствам выделено, пять инженерно-геологических элемента (ИГЭ).

Почвенный слой (ИГЭ-1) представлен суглинок бурым, гумусированным мощностью 0,2м. вскрыт до глубины 1,1м. Мощность вскрытого слоя 0,9м.

Глина (ИГЭ-3) коричневая мягкопластичная с прослойками песка, непросадочная, Слой вскрыт с глубин от 1,1м до 2,1м. Мощность вскрытого слоя 1,0м.

Глина (ИГЭ-4) серая, темно-серая, мягкопластичная, непосадочный, Слой вскрыт с глубин от 2,1м до 2,6м. Мощность вскрытого слоя 0,5м.

Суглинок (ИГЭ-5) буровато- коричневый, мягкопластичный, непосадочный, водонасыщенный. Слой вскрыт в интервале глубин от 2,6м до 4,0м. Мощность вскрытого слоя 1,4м.

Коррозийная активность грунтов по отношению к металлическим конструкциям высокая.

Агрессивность грунтов по отношению к бетонным и железобетонным конструкциям во влажной среде от слабой до сильной степени по содержанию сульфатов и хлоридов.

Подземные воды залегают на глубине 3,25-1,1м, минерализация 1,6 г/л.

Коэффициент фильтрации суглинков и глин не более 0,1м/сут.

Глубина промерзания суглинков и глин – 150см.

6.2 Проектные решения

Рис. 1 Ситуационная схема

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Рабочий проект «Подключение к центральному газоснабжению Теректинской РВЛ расположенной по адресу ЗКО, Теректинский район, с.Федоровка, ул.Бейбитшилик, 166А» разработан на основании:

- задания на проектирование согласованное с заказчиком 29 октября.2018 г
- архитектурно-планировочного задания;
- постановления акимата Теректинского района;
- топографические съемки;
- архитектурно- технологических чертежей;
- СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»
- ГОСТ 21.101-97 «Система проектной документации для строительства»;
- ГОСТ 21.101-2002 межгосударственный стандарт на оформление рабочих чертежей.

Наружное газоснабжение

Проектом предусматривается прокладка газопровода низкого давления вне территории частных владений, в подземном исполнении из ПЭ труб, с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки в соответствии с «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», СН РК 4.03-01-2011 и Постановления Правительства РК 2014 года №906 Об утверждении требований по безопасности объектов систем газоснабжения.

В точке подключения устанавливается запорная арматура в надземном исполнении - задвижка фланцевая стальная типа 30с41нж диаметром 50 мм.

От точки подключения к проектируемому зданию топочной предусматривается прокладка газопровода низкого (Р=0,005 МПа) давления из труб полиэтиленовых ПЭ100 SDR17 диаметром 63х3,8 мм и 50х3,0мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 в подземном

исполнении. После монтажа газопровода предусмотрена испытание на прочность и и герметичность.

Расход газа принят с учетом перспективы подключения здания интерната (G=8,8 куб.м/ч).

Принятые в проекте диаметры трубопроводов обусловлены гидравлическими расчетами, заданием на проектирование, из условии поставки природного газа в количествах, определенных расчетом на основании представленных справок, обеспечения наиболее экономичной и надежной в эксплуатации работы систем газоснабжения, позволяющей осуществлять стабильную подачу газа к потребителям, при максимально-часовых расчетных расходах и допустимых потерях давления газа.

Подземный газопровод укладывается на песчаное основание. Крепление стальных надземных участков газопровода на отдельно стоящих опорах принято хомутовое, скользящее, на неподвижных - приварное.

Защита газопровода надземной прокладки и других металлических соединений от атмосферной коррозии предусмотрена путем покрытия конструкции двумя слоями эмали ПФ-115 по двум слоям грунтовки ГФ-021.

Обозначение трассы газопровода из полиэтиленовых труб предусматривается путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и полиэтиленовых труб) и укладкой сигнальной ленты по всей длине трассы.

Предусмотрена установка коверов для вывода концов сигнального изолированного провода в местах поворота газопровода в точке врезки и точке вывода газопровода на поверхность.

Технико-экономические показатели

таблица 1

Наименование оборудования	Единица измерения	Количество
Задвижка Ду50 30с41нж	шт	1
Кран шаровый Ду20 11б41п3	шт	4
Кран шаровый Ду15 11б41п3	шт	2
Кран трехходовой Ду15	шт	1
Клапан отсекатель Ду50 КЗГУИ Ду50	шт	1
Трубы стальные электроварные ∅15х2,5	м	2
То же ∅20х2,5	м	22
То же ∅57х3,0	м	8
То же ∅89х3,0	м	2

Футляр L=0,3м ∅76х3,0	шт	1
Футляр L=0,3м ∅57х3,0	шт	1
Переход стальной К1∅89х4,0 - ∅57х3,5	шт	1
Отвод ∅57х3,0	шт	9
Опора Н=2,2м тр.∅76х3,0 НГ-01-90	шт	2
Бойлер BB-735 RD-EM с газовой горелкой MAXGAZ120 P TC EM+м/блок 101	шт	2

Внутренне газоснабжение.

Рабочим проектом предусматривается замена дизельных котлов на котлы Бойлер BB-735 RD-EM с газовой горелкой MAX GAZ 120 P TC EM+м/блок 101. Один котел является резервным.

Источник газоснабжения является существующий газопровод низкого давления (Р=0,005 Мпа) давления.

Расход газа составляет 8,8 м3/час.

На вводе газопровода в топочную, снаружи здания предусматривается установка отключающего устройства - кран ГШК 50Ф-16 Ду50 (в соответствий с гидравлическим расчетом подвод газопровода Ду50).

Нормативное давление газа перед горелками составляет 220 Па.

Котлы оснащены автоматической многоуровневой системой безопасности.

Для учета расхода газа в топочной устанавливается счетчик Actarius SM G-16.

Трубопроводы внутреннего газооборудования приняты из труб стальных водогазопроводных диаметрами 15-50 мм по ГОСТ 3262-75.

Для гашения пульсаций давления газа при включении котлов в работу предусмотрен газовый коллектор, выполненный из труб 089х3,0 по ГОСТ 10704-91.

Для продувки газопровода при остановках и пусках котлов предусматривается продувочный газопровод 020х2,5 по ГОСТ 3262-75, свеча которого выведена наружу выше крыши здания топочной на 1 м. В топочной устанавливается система автоматического контроля загазованности модифицированная, укомплектованная запорным клапаном КЗГУИ 050 и сигнализатором загазованности УКЗ-РУ-СН(1), предназначенная для прекращений подачи газа в случае превышения довзрывоопасной концентрации газовоздушной смеси в помещении топочной.

Газооборудование каждого котла включает в себя отключающую арматуру. Работой котла управляет система автоматики, поставляющаяся комплектно с котлом. В комплект автоматики горелочного блока входит: электродный запальник, электромагнитный клапан. Система автоматики обеспечивает защиту котла при следующих аварийных си-туациях: погасание пламени, при срабатывании предохранительного термостата.

Технико-экономические показатели

Таблица 2

Наименование оборудования	Единица измерения	Количество
Задвижка Р=1,6МПа ∅50 30н41нж	шт	2
Труба стальная электросварная ∅57х3,0 ГОСТ 10704-91	м	37
Труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR17 ∅63х3,8 ПЭ100 SDR17	м	140
Отвод поилэтиленовый ПЭ100 SDR17 ∅63	шт	3
Фланцы приварные ∅50 ГОСТ 12820-2001*	шт	4
Опоры Н=3,0м шаг=5м ∅57х3,0 НГ-01-90	шт	7
Выход из земли футляр труба стальная ∅57 электросварная с защитным покрытием Поликен ∅108х3,0 L=1,0м	шт	2

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".

Меры пожарной безопасности: Противопожарные мероприятия предусмотрены в соответствие с требованиями СНиП РК 2.02-05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений».

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду выполняется в соответствии с Экологическим кодексом РК, Инструкцией по проведению оценки воздействия на окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28.06.2007г. №204-п, нормативными документами уполномоченного органа в области охраны окружающей среды и другими нормативными актами, регулирующими природоохранную деятельность.

Материалы ОВОС разработаны: ИП «Экопроект», ЗКО г. Уральск, ул. Некрасова, 29/1А, т. 51-44-30. (Государственная лицензия МООС РК № 01823Р от 18.06.08 г. на занятие деятельностью «Природоохранное проектирование, нормирование, работы в области экологической экспертизы»).

Общие сведения

Здание Теректинской РВЛ расположено в юго-восточной части от с. Федоровка Теректинского района, Западно-Казахстанской области . От областного центра г.Уральска на 50 км.

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологических требований по установлению санитарно- защитной зоны производственных объектов» утвержденный приказом Министра национальной экономики РК № 237 от 20 марта 2015 года , класс объектов по санитарной классификации размеры санитарно-защитной зоны - объекты санитарной классификацией не нормируется и относится к IV категории объектов по Экологическому Кодексу РК (статья 71).

Оценка влияния намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду на период строительства и эксплуатации

Воздушная среда. Объект строительства расположен на одной промплощадке. Данным проектом во время строительства предусмотрены следующие виды работ:

0001 – Компрессор
0002 – Котел битумный
0003 – Бурильная машина
0004 - Электростанция
6001 – Земляные работы
6002 – Сварочные работы
6003 – Покрасочные работы
6004 – Газосварочные работы
6005 – Приготовление строительного раствора
6006 – Шлифовальная машинка
6007 - Агрегат для сварки пластиковых труб

Всего в атмосферу выбрасываются 24 ингредиентов загрязняющих веществ, обшей массой – 0.0087815686т/год, из них нормируемые выбросы 0.0086640174 т/год.

Воздействие на атмосферный воздух при проведении строительных работ какого-либо заметного влияния оказывать не будет.

В период эксплуатации было установлено 1 организованный источник выбросов, всего в атмосферу выбрасывается 3 ингредиента загрязняющих веществ, общей массой 0.41037т/год.

Источником загрязнения атмосферно воздуха является топочная, работающая на природном газе. В топочной установлены 2 котла Бойлер BB-735 RD-EM с газовой горелкой MAX GAZ 120 P TC EM+м/блок 101 в количестве 2 (две) штуки. Источник газоснабжения является существующий газопровод низкого давления (Р=0,005 Мпа) давления. Расход газа составляет 8,8 м3/час. Годовой расход газа составит 38 тыс. $м^3$/год. Время работы котельной - 180 дн/год, 24 час/сут, 4320 час/год. Выброс загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется через дымовую трубу высотой 10,5 м, диаметром 0,5 м (ист. №0001). На вводе газопровода в топочную, снаружи здания предусматривается установка отключающего устройства. Воздействие на атмосферный воздух при эксплуатации котельной какого-либо заметного влияния оказывать не будет.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на периоды строительства и эксплуатации и нормативы их выбросов прилагаются к настоящему заключению.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

таблица 3

Производство цех, участок	Номер ис-	Нормативы выбросов загрязняющих веществ			год дос-
		существующее положение	На период СМР	П Д В	

Код и наименование загрязняющего вещества	Источника выброса							тижения ПДВ
		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 (Азота диоксид) (4)								
СМР	0001	-	-	0.0005	0.0000342	0.0005	0.0000342	2020
	0002	-	-	0.0446	0.00000482	0.0446	0.00000482	2020
	0003	-	-	0.0333	0.0000168	0.0333	0.0000168	2020
	0004	-	-	0.0005	0.00000054	0.0005	0.00000054	2020
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
СМР	0002	-	-	0.00725	0.000000784	0.00725	0.000000784	2020
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
СМР	0002	-	-	0.00694	0.00000075	0.00694	0.00000075	2020
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
СМР	0002	-	-	0.1633	0.00001764	0.1633	0.00001764	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
СМР	0001	-	-	0.000417	0.0000285	0.000417	0.0000285	2020
	0002	-	-	0.386	0.0000417	0.386	0.0000417	2020
	0003	-	-	0.0278	0.000014	0.0278	0.000014	2020
	0004	-	-	0.000417	0.00000045	0.000417	0.00000045	2020
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
СМР	0002	-	-	0.4074	0.000044	0.4074	0.000044	2020
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
СМР	0003	-	-	0.0241	0.00001	0.0241	0.00001	2020
Итого по организованнымисточникам:		-	-	1.102524	0.000214184	1.102524	0.000214184	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
СМР	6002	-	-	0.00156	0.00013596	0.00156	0.00013596	2020
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
СМР	6002	-	-	0.0001802	0.000016915 6	0.0001802	0.0000169156	2020
(0214) Кальций дигидроксид (Гашеная известь, Пушонка) (304)								
СМР	6005	-	-	0.00001307	0.0000000403	0.00001307	0.0000000403	2020
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
СМР	6002	-	-	0.00000583	0.00000034	0.000005	0.0000003	2020

					5	83	45	
	6004	-	-	0.001222	0.0000405	0.001222	0.0000405	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
СМР	6002	-	-	0.0000517	0.00000306	0.0000517	0.00000306	2020
	6007	-	-	0.00002907	0.00000045	0.00002907	0.00000045	2020
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
СМР	6002	-	-	0.0000222	0.0000015325	0.0000222	0.0000015325	2020
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
СМР	6002	-	-	0.00001283	0.000000759	0.00001283	0.000000759	2020
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
СМР	6003	-	-	0.01267	0.0032065	0.01267	0.0032065	2020
(0621) Метилбензол (349)								
СМР	6003	-	-	0.0001722	0.0008021	0.0001722	0.0008021	2020
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
СМР	6007	-	-	0.0000126	0.000000195	0.0000126	0.000000195	2020
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)								
СМР	6003	-	-	0.00001248	0.0000899	0.00001248	0.0000899	2020
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
СМР	6003	-	-	0.0000654	0.000862	0.0000654	0.000862	2020
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
СМР	6003	-	-	0.0000722	0.000404	0.0000722	0.000404	2020
(2750) Сольвент нафта (1149*)								
СМР	6003	-	-	0.0001694	0.000549	0.0001694	0.000549	2020
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
СМР	6003	-	-	0.005	0.001075	0.005	0.001075	2020
(2902) Взвешенные частицы (116)								
СМР	6006	-	-	0.004	0.000036	0.004	0.000036	2020
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
СМР	6001	-	-	0.1987	0.001201	0.1987	0.001201	2020
	6002	-	-	0.00000544	0.00000037	0.00000544	0.00000037	2020
	6005	-	-	0.0002613	0.000000806	0.0002613	0.000000806	2020
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
СМР	6006	-	-	0.0026	0.0000234	0.0026	0.0000234	2020
Итого по		-	-	0.22683792	0.00844983	0.226837	0.0084498	

неорганизованнымисто чникам:				34	92	334	
Всего по предприятию:	-	-	1.32936192	0.0086640174	1.32936192	0.0086640174	

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
на период эксплуатации

таблица 4

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2020 год - бессрочно		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
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Отпление	0001	-	-	0.00505	0.0786	0.00505	0.0786	2020
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Отпление	0001	-	-	0.00082	0.01277	0.00082	0.01277	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Отпление	0001	-	-	0.0205	0.319	0.0205	0.319	2020
Итого по организованнымисточн икам:		-	-	0.02637	0.41037	0.02637	0.41037	
Всего по предприятию:		-	-	0.02637	0.41037	0.02637	0.41037	

Водные ресурсы. Близлежащим поверхностным водным источником является р.Барбастау, который находится на расстоянии 531 км от границы строительства Территория застройки не входит в водоохранную зону. При реализации проекта не предусматривается сброс сточных вод в поверхностные водные объекты. Выпуски сточных вод отсутствуют. Загрязнение поверхностных вод не производится. Деятельность по реализации проектных решений не окажет отрицательного влияния на подземные и поверхностные воды. На период строительства, водоснабжение строительной площадки будет осуществляться привозным способом. На период строительства сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляются в биотуалеты, сточные воды по мере накопления вывозятся по договору со спец.организацией.

Недра, земельные ресурсы и почва. В процессе строительства не предполагается воздействие на недра. Предприятием в период проведения строительных работ соблюдаются экологические требования при строительстве и реконструкции предприятий, сооружений и иных объектов, обеспечивающих принятие мер по рекультивации земель проведением комплекса мероприятий по улучшению земель, предотвращению и ликвидации последствий процессов, вызывающих деградацию земель, восстановлению и сохранению плодородия почв. За пределами площадки воздействия на земельные ресурсы не будет. Засоление и заболачивание исключаются.

В целом, рассматриваемый объект при соблюдении всех правил эксплуатации, отрицательного влияния на почвенный покров оказывать не будет.

Животный и растительный мир. Проектируемый объект находится в зоне, подвергнутой антропогенному воздействию. В связи с тем, что объект расположен на разработанной территории, воздействие в процессе строительства и эксплуатации объекта будет незаметно на фоне уже существующей антропогенной обстановки. По этой же причине маловероятно наличие и разрушение мест обитания животных. Зона воздействия рассматриваемого объекта на животный мир ограничивается границами земельного отвода. Корчевка и пересадка зеленых насаждений проектом не предусмотрена, таким образом воздействие отсутствует. Проектом озеленение не предусмотрено.

Отходы производства и потребления. В период строительства образуются следующие виды отходов:

таблица 5

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
1	2	3	4
При строительстве			
Всего: в том числе	2,16349	-	2,16349
Отходы производства:	2,00349	-	2,00349
Отходов потребления	0,16	-	0,16
Янтарный уровень опасности			
Тара лакокрасочных материалов	0,00335	-	0,00335
Зеленый уровень опасности			
Огарки электродов	0,00014	-	0,00014
ТБО	0,16	-	0,16
Строительные отходы	2		2
Красный уровень опасности			

Предназначенные для удаления отходы будут временно храниться с учетом предотвращения загрязнения окружающей среды. Образовавшиеся отходы временно хранятся на территории площадки (не более 6 месяцев), затем будут вывозиться специализированной организацией в специально отведенные места.

Экологические риски намечаемой деятельности и социально-экономическая среда. Намечаемая деятельность приведёт к незначительному изменению сложившегося уровня загрязнения компонентов окружающей среды и не вызовет необратимых процессов, разрушающих существующую геосистему. Воздействие намечаемой деятельности на социально-экономическую среду носит положительный характер.

Природоохранные мероприятия по уменьшению вредного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности и улучшению экологической ситуации. Для снижения негативного воздействия на окружающую среду, предлагается ряд организационно-технических мероприятий:

- контроль за соблюдением технологического регламента производства;
- минимизация работы оборудования на форсированном режиме;

- рассредоточить работу технологического оборудования, незадействованного в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений;
- укрытие кузова машин тентами при перевозке пылящих грузов;
- проведение планировочных работ рано утром, когда влажность воздуха повышается;
- содержание территории в надлежащем санитарном состоянии;
- выбор участка для временного складирования отходов, свободного от возможной растительности и почвенного покрова;
- постоянный учет и контроль над движением, размещением и утилизацией отходов производства и потребления в соответствии с экологическими требованиями и санитарными нормами; запрещение несанкционированного складирования отходов
- не допускать расширения дорожного полотна;
- не допускать загрязнения производственными отходами и разливы гсм, хозяйственно-бытовых стоков;
- после завершения работы необходимо проведение тщательной планировки поверхности;
- использование техники, освещения, источников шума должно быть ограничено минимумом в рамках проекта;
- соблюдение режима работы котельного оборудования, герметичности газопровода, запорно-регулирующей аппаратуры.

Программа производственного экологического контроля. Наблюдение за источниками выбросов предусматривает контроль установленных для них нормативов ПДВ и разрешенных лимитов выбросов расчетным методом на период эксплуатации (ежеквартально) и на период строительства (ежеквартально). В случае превышения установленных нормативов выбросов и установления причин их вызвавших, предприятие, проводит мероприятия по снижению выбросов в атмосферу до уровня нормативных и регулированию воздействия на атмосферный воздух. Производственный контроль при обращении с отходами основан на внедрении эффективной системы управления отходами, которая включает в себя документальное и организационно-техническое сопровождение отходов с момента образования и до момента складирования или передачи другому лицу.

В целом при проведении строительных работ, а также эксплуатация проектируемого объекта при соблюдении установленного регламента и выполнении природоохранных мероприятий не повлечет за собой необратимых негативных изменений в окружающей среде, не окажет недопустимого отрицательного воздействия на окружающую среду.

За полноту и достоверность исходных данных ответственность несет природопользователь.

6.5. Санитарно-эпидемиологический раздел

Нормативная документация:

задания на проектирование;

топографической съемки;

технические условия на проектирование

ГОСТ 21.101-97 "Основные требования к проектной и рабочей документации",

приказ МНЭ РК РК №177 от 28.02.2015г. Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования (СЭТ) к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства»

др. действующие нормативные документы РК.

Краткая характеристика проекта:

В ходе проведенной экспертизы установлено, что проектом предусматривается «Подключение к центральному газоснабжению Теректинской РВЛ расположенной по адресу: ЗКО, Теректинский район, с.Федоровка, ул.Бейбитшилик, 166А».

Климатологические данные приняты согласно СНиП РК 2.04.01-2010 "Строительная климатология".

Здание Теректинской РВЛ расположено в юго-восточной части от с. Федоровка Теректинского района , Западно-Казахстанской области . От областного центра г.Уральска на 50 км.

Проектом предусматривается прокладка газопровода низкого давления вне территории частных владений, в подземном исполнении из ПЭ труб, с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки в соответствии с «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», СН РК 4.03-01-2011 и Постановления Правительства РК 2014 года №906 Об утверждении требований по безопасности объектов систем газоснабжения.

Расход газа принят с учетом перспективы подключения здания интерната (G=8,8 куб.м/ч).

Принятые в проекте диаметры трубопроводов обусловлены гидравлическими расчетами, заданием на проектирование, из условии поставки природного газа в количествах, определенных расчетом на основании представленных справок, обеспечения наиболее экономичной и надежной в эксплуатации работы систем газоснабжения, позволяющей осуществлять стабильную подачу газа к потребителям, при максимально-часовых расчетных расходах и допустимых потерях давления газа.

Рабочим проектом предусматривается замена дизельных котлов на котлы Бойлер BB-735 RD-EM с газовой горелкой MAX GAZ 120 P TC EM+м/блок 101. Один из котлов является резервным.

Источник газоснабжения является существующий газопровод низкого давления (P=0,005 Мпа) давления.

Нормативное давление газа перед горелками составляет 220 Па.

Данный рабочий проект соответствует требованиям Санитарных Правил "Санитарно-эпидемиологические требования к объектам образования" утвержденный приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от " 16" августа 2017 года N 611; СП "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года N 177.

6.6 Организация строительства

Организация строительства все основные работы по строительству выполняются по типовым технологическим картам и рекомендациям, разработанным ППР на основании действующих нормативов, технических условий и требований СНиП.

Продолжительность строительства составляет 1,5 месяца.

Начало реализации проекта – сентябрь 2020 год. Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

2020 год – 100 %

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом 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-нқ, на основании государственных нормативов и принятых проектных решений.

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 Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса "АВС-4". Редакция 2020.2.1 по выпуску сметной документации в текущих ценах 2020 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 с изменениями и дополнениями);

сборники сметных тарифных ставок СТС РК 8.04-07-2019;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2020 год (Выпуск 2);

сборники сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2020 год (Выпуск 2);

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2019 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозку грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2019 2020 год;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименование 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 Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты: накладные расходы, определенные 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-нқ);

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 ноября 2017 года № 249-нқ);

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

дополнительные затраты, включаемые в главу 9 сметного расчета стоимости строительства в соответствии с Нормативным документом по определению дополнительных затрат, связанных с решениями проекта организации строительства (приложение 3 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ) (по необходимости);

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

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная (расчетная) стоимость строительства определена в ценах 2020 года с учетом текущего и прогнозного уровня инфляции согласно протокола РБК Республики Казахстан от 04 мая 2020 года №9 «Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы».

МРП 2020 год – 2778 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 экспертной организации в рабочий проект «Подключение к центральному газоснабжению Теректинской РВЛ расположенной по адресу: ЗКО, Теректинский район, с.Федоровка, ул.Бейбитшилик, 166А» внесены следующие изменения и дополнения:

Раздел Газоснабжение

1. Рабочий проект, 18-01-ГСН, ГСВ включены титульный лист, обложку с указанием ТОМ-II. ГОСТ 2.105-95 ГОСТ 21.101-97.
2. Представлена ситуационная схема.
3. В ОПЗ включены основные технико-экономические показатели.
4. В ОПЗ включены подписи разработчиков проекта.
5. РП ОПЗ, лист 5, содержания выполнены единым шрифтом. Заглавия абзацев, глав: антикоррозионные мероприятия; указания по производству работ; мероприятия по охране и труда выделены жирным шрифтом.
6. В РП ОПЗ включен раздел инженерно –геологические изыскания.
7. РП ПОС включены подписи ГИП, разработчиков.
8. Том II, разделы ГСВ, ГСН представлены отдельными альбомами.
9. Том II, раздел ГСВ, в проект включены 2 котла. Представено письмо заказчика о включении двух котлов (один резервный).

Раздел «Сметная документация»:

1. Неверно определенные общие стоимости и составляющие по отдельным расценкам приведены в соответствие со сборниками сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2020.
2. Неверно примененные расценки приведены в соответствие со сборниками элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы ЭСН РК 8.04-01-2015 с изменениями и дополнениями.
3. Ранее не учтенные объемы работ включены в смету согласно рабочих чертежей.
4. Неверно учтенные объемы работ приведены в соответствие с рабочими чертежами.
5. В сметную документацию внесены дополнения и изменения с учетом замечаний экспертизы по рабочему проекту.

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, разработчиком рабочего проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

Рабочий проект «Подключение к центральному газоснабжению Теректинской РВЛ рас-положенной по адресу: ЗКО, Теректинский район, с.Федоровка, ул.Бейбитшилик, 166А» 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».

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

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

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица 6

№ п.п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020 г. с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2020 год	млн. тенге	4,772	5,127
	в том числе:			
1.1	СМР	млн. тенге	1,521	1,855
1.2	оборудование	млн. тенге	1,765	1,699
1.3	прочие	млн. тенге	1,486	1,573

	Из них:			
2	2019 год (стоимость ПИР и экспертизы)	млн. тенге		0,973
3	2020 год	млн. тенге		4,154
4	Продолжительность строительства	мес	1,5	1,5

Примечание: Общая сметная стоимость строительства на весь период, согласно расчету общей продолжительности производства работ, определена в текущих ценах 2020 года с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции согласно протокола РБК Республики Казахстан от 04 мая 2020 года №9 «Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы».

Увеличение сметной стоимости на 0,355 млн. тенге вызвано приведением в соответствие объемов, расценок и стоимости материалов в сметах, согласно измененного рабочего проекта.

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 «Подключение к центральному газоснабжению Теректинской РВЛ рас-положенной по адресу: ЗКО, Теректинский район, с.Федоровка, ул.Бейбитшилик, 166А» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2020 г. с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2020 год	5,127	млн. тенге
в том числе:		
СМР	1,855	млн. тенге
оборудование	1,699	млн. тенге
прочие	1,573	млн. тенге

Из них:

2019 год (стоимость ПИР и экспертизы)	0,973	млн. тенге
2020 год	4,154	млн. тенге
Продолжительность строительства	1,5	мес.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована РГП на ПХВ "Республиканская ветеринарная лаборатория" Комитета ветеринарного контроля и надзора Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан в соответствии с условиями договора № QKZ-0042 от 2 июля 2020 года.

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Батыс Қазақстан облысы, Теректі ауданы, Федоровка ауылы, Бейбітшілік көшесі 166 А мекен-жайында орналасқан Теректі аудандық ветеринариялық зертханасын орталық газ жүйесіне қосу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес және белгіленген тәртіпте келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

2020 жылға арналған Қазақстан Республикасының әлеуметтік-экономикалық даму болжамына сәйкес, құрылыс жылдары бойынша инвестициялардың көлемі мен инфляцияның болжамды деңгейін ескере отырып, 2020 ж. ағымдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	5,127	млн. тенге
оның ішінде:		
ҚЖЖ	1,855	млн. тенге
құрал-жабдықтар	1,699	млн. тенге
басқалар	1,573	млн. тенге
соның ішінде:		
2019 жыл (ЖІЖ құны)	0,973	млн. тенге
2020 жыл	4,154	млн. тенге
Құрылыстың ұзақтығы	1,5	мес.

2. Осы сараптамалық қорытынды тапсырысшының жобалауға бекіткен бастапқы материалдарының (деректерінің) негізінде орындалды, олардың дұрыстығына 2020 жылғы 2 шілдедегі № QKZ-0042 шартының талаптарына сәйкес Қазақстан Республикасы Ауыл шаруашылығы министрлігі Ветеринариялық бақылау және қадағалау комитетінің "Республикалық ветеринариялық зертхана" ШЖҚ РМК кепілдік береді.

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

Мамбеталинова О.К.

Директор

ТОО «Qazexpertiza.KZ»

Абай А.Е.

Эксперт

ТОО «Qazexpertiza.KZ»

Орынбек А.С.

Эксперт

ТОО «Qazexpertiza.KZ»

Лаевская О.Е.

Эксперт

ТОО «Qazexpertiza.KZ»

Арыстанов Н.К.

Эксперт

ТОО «Qazexpertiza.KZ»

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ06VDD00149844

Акимат Западно-Казахстанской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно -Казахстанской 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 Республика Казахстан, г.Нур-Султан, район "Сарыарка", Проспект Республика, дом № 50/1

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 030140001998

Наименование производственного объекта: Подключение к центральному газоснабжению Теректинской РВЛ расположенной по адресу: ЗКО, Теректинский район, с.Федоровка, ул.Бейбитшилик, 166А

Местонахождение производственного объекта:

Западно-Казахстанская область, Теректинский район, Федоровский с.о., с.Федоровка 0

Западно-Казахстанская область, Теректинский район, Федоровский с.о., с.Федоровка 0

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 обоснованные 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.

Заместитель руководителя Хайруллин Бисенгалий Темирланович

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

Место выдачи: г.Уральск **Дата выдачи:** 04.09.2020 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:	1,35573192	0,4190340174
Строительно-монтажные работы	1,32936192	0,0086640174
в т.ч. по ингредиентам:		
Сольвент нафта	0,0001694	0,000549
Уайт-спирит	0,005	0,001075
Сера диоксид	0,1633	0,00001764
Пыль абразивная	0,0026	0,0000234
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)	0,22306674	0,001212176
Углерод	0,00694	0,00000075
Хлорэтилен	0,0000126	0,000000195
Этанол	0,00001248	0,0000899
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0000222	0,0000015325
Углерод оксид	0,41471477	0,00008816
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,00001283	0,000000759
Бутилацетат	0,0000654	0,000862
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,004	0,000036
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,4074	0,000044
Азот (II) оксид	0,00725	0,000000784
Азота (IV) диоксид	0,08012783	0,000097205
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,01267	0,0032065
Метилбензол	0,0001722	0,0008021
Проп-2-ен-1-аль	0,0000722	0,000404
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001802	0,0000169156
Железо (II, III) оксиды	0,00156	0,00013596
Кальций дигидрооксид	0,00001307	0,0000000403
Эксплуатация	0,02637	0,41037
в т.ч. по ингредиентам:		
Углерод оксид	0,0205	0,319
Азота (IV) диоксид	0,00505	0,0786
Азот (II) оксид	0,00082	0,01277
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

- Придерживаться установленного лимита указанного в разрешении на эмиссию в окружающую среду;
- Сбор производственных и потребительских отходов, размещение на специально оборудованных полигонах (площадках, складах длительного хранения) для захоронения;
- Ежеквартально предоставлять отчет в Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно-Казахстанской области о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение (Экологический кодекс РК от 9 января 2007 года № 212 Статья 73 п.5).