«Ақтөбе облысы, Ырғыз ауданы, Ырғыз ауылы, Т. Жүргенов көшесі, 56-үй мекенжайы бойынша ҚР ДСМ ҚДСК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК-нің Ақтөбе облысы бойынша филиалының «Ырғыз аудандық бөлімшесінің» әкімшілік ғимаратын газ жабдығын орната отырып газбен жабдықтау»
жұмыс жобасы бойынша
28.11.2019 ж. № 04-0255/19
(ОҢ)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі тауарлар мен көрсетілетін қызметтердің сапасы мен қауіпсіздігін бақылау комитетінің «Ұлттық сараптама орталығы» шаруашылық жүргізу құқығындағы РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалы, Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Иншаб» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы, Ырғыз ауданы, Ырғыз ауылы, Т. Жүргенов көшесі, 56-үй мекенжайы бойынша ҚР ДСМ ҚДСК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК-нің Ақтөбе облысы бойынша филиалының «Ырғыз аудандық бөлімшесінің» әкімшілік ғимаратын газ жабдығын орната отырып газбен жабдықтау» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0255/19 от 28.11.2019 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Газоснабжение административного здания Иргизского районного отделения» филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КООЗ МЗ РК по Актюбинской области с установкой газового оборудования по адресу Актюбинская область, Иргизский район, село Иргиз, улица Т. Жургенова 56»

ЗАКАЗЧИК:
Филиал РГП на праве хозяйственного ведения «Национальный центр экспертизы» Комитета контроля качества и безопасности товаров и услуг Министерства здравоохранения Республики Казахстан по Актюбинской области», город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Иншаб», город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Газоснабжение административного здания Иргизского районного отделения» филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КООЗ МЗ РК по Актюбинской области с установкой газового оборудования по адресу Актюбинская область, Иргизский район, село Иргиз, улица Т. Жургенова 56»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Газоснабжение административного здания Иргизского районного отделения» филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КООЗ МЗ РК по Актюбинской области с установкой газового оборудования по адресу Актюбинская область, Иргизский район, село Иргиз, улица Т. Жургенова 56».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №150741017580/190227/00 (277 (32)) от 23.09.2019 года и дополнительным соглашением №1 от 28.11.2019 года между РГП «Госэкспертиза» и филиалом РГП на праве хозяйственного ведения «Национальный центр экспертизы» Комитета контроля качества и безопасности товаров и услуг Министерства здравоохранения Республики Казахстан по Актюбинской области».

2. ЗАКАЗЧИК: филиал РГП на праве хозяйственного ведения «Национальный центр экспертизы» Комитета контроля качества и безопасности товаров и услуг Министерства здравоохранения Республики Казахстан по Актюбинской области», г.Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Иншаб», государственная лицензия №17021804 от 27.12.2017 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 04.01.2019 года;

решение акима Иризского сельского округа №5 от 08.02.2010 года о предоставлении земельного участка площадью 840 м^2 для размещения и обслуживания здания в с. Иргиз;

акт на право постоянного землепользования №0112287 от 09.03.2010 года с кадастровым номером 02-025-002-1723, площадью 0,0840 га;

архитектурно-планировочное задание №1 от 22.01.2019 года, утвержденное руководителем ГУ «Отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Иргизского района»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком;

технический отчет по топографо-геодезическим работам от 2019 года, выполненный ТОО «Иншаб» (ГСЛ №014976 от 17.05.2004 года, приложение к лицензии от 18.06.2012 года);

технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям от 2019 года, выполненный ТОО «Иншаб» (ГСЛ №014976 от 17.05.2004 года, приложение к лицензии от 18.06.2012 года);

дефектный акт на демонтаж существующего оборудования, утвержденный заказчиком от 28.10.2019 года;

письмо №20-1/972 от 04.11.2019 года об отсутствии зеленых насаждений, водоохранных зон, гор на территории строительства, выданное ГУ «Отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Иргизского района»;

письмо №18-3/2817 от 31.10.2019 года о начале СМР в 2020 году, выданное заказчиком.

Технические условия:

письмо №18-3/1018 от 10.04.2019 года о распределении электроэнергии для котельной от существующего ящика, от которого осуществляется электрическое отопление здания, выданное заказчиком;

№03-2019-00795 от 11.03.2019 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

письмо №01-07-17/1125 от 10.04.2019 года о том, что постановка на учет и снятие с учета опасных технических устройств, работающих под давлением менее 0,07 МПа, не представляется возможным, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»;

наружные газопроводы согласованы с ГУ «Отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Иргизского района» (лист 2-1027-0-ГСН).

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;
общая пояснительная записка;
рабочие чертежи марки ГП, ГСН, ГСВ, ТМ, ЭС;
проект организации строительства;
раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный ТОО «Иншаб»;
сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение бесперебойным теплоснабжением объекта в результате газоснабжения котельной с переводом вида топлива электрического на газовое.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен по ул. Т. Жургенова, 56 в с.Иргиз Иргизского района Актюбинской области.

Климат - резко континентальный с суровой зимой и жарким сухим летом.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIВ;
скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 30ºС;
расчетная снеговая нагрузка	- 1,2 кПа;
нормативная глубина сезонного промерзания грунта	- 2,03 м;
сейсмичность района строительства	- до 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно технического отчета об инженерно-геологических изысканиях от 2019 года, выполненного ТОО «Иншаб», инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

ИГЭ №1 - пески мелкие, барханные, желтовато-коричневые, средней плотности, маловлажные, к концу интервала с тонкими прослоями серой глины, мощностью до 3-5 мм. Вскрыты с поверхности до 2,8-4,2 м. Мощность слоя 2,8-4,2 м;

ИГЭ №2 - глины тяжелые, зеленовато-серые, полутвердой консистенции, известковистые с пятнами ожелезнения, с глубины 6,0-7,0 м с тонкими прослоями супесей, мощностью до 5 мм. Вскрыты с глубины 2,8-4,2 м до 10,0 м. Вскрытая мощность слоя 5,8-7,2 м.

Проектируемый газопровод надземной прокладки на опорах с врезкой в существующий надземный газопровод низкого давления.

Коррозийная активность грунтов: к углеродистой стали – «низкая»; к алюминиевым оболочкам кабелей – «высокая»; к свинцовым оболочкам кабелей – «низкая».

Засоленность грунтов – незасоленные.

Агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты неагрессивные ко всем маркам бетона по содержанию сульфатов и хлоридов.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 10,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Участок газоснабжения административного здания расположен по ул. Т.Жургенова, 56 в с.Иргиз Иргизского района Актюбинской области.

Генеральный план разработан на материалах топографической съемки М 1:500, выполненной ТОО «Иншаб» в 2019 году.

Рабочим проектом предусмотрено газоснабжение существующего административного здания в с.Игриз. Точка врезки от существующего газопровода с юго-восточной стороны здания.

К зданию предусмотрены существующие автомобильные проезды с грунтовым покрытием, зеленые насаждения и газоны. Благоустройство и озеленение существующее, данным рабочим проектом не предусматривается.

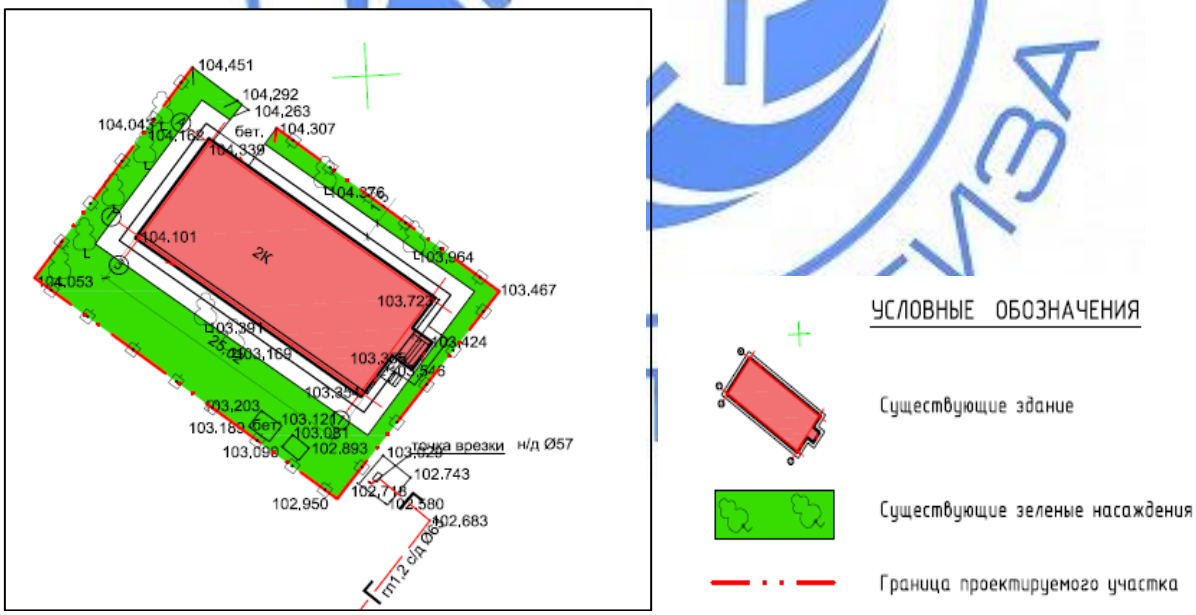

Рис.1 - Ситуационный план

Технические показатели по генеральному плану

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
1	Площадь участка по правоустанавливающему документу	га	0,0840
2	Площадь застройки	$м^2$	162,8
3	Площадь благоустройства и озеленения (существ.)	$м^2$	678,0

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Теплоснабжение, отопление и вентиляция

Тепломеханические решения

Тепломеханические решения котельной разработаны на основании задания на проектирование и в соответствии с действующими нормативными документами:

СН РК 4.02-05-2013 «Котельные установки»;

СП РК 4.02-105-2013 «Котельные установки»;

СП РК 4.02-106-2013 «Автономные источники теплоснабжения»;

СН РК 4.02-12-2002 «Нормы технологического проектирования малометражных отопительных котлов на жидком и газообразном топливе. Противопожарные требования».

Здание филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» – существующее.

Источник теплоснабжения – существующая встроенная котельная, предназначенная для теплоснабжения систем отопления и горячего водоснабжения.

По надежности отпуска тепла котельная относится ко II-ой категории и работает без постоянного присутствия обслуживающего персонала.

Степень огнестойкости – II. Категория здания по взрывопожарной и пожарной опасности здания – Д, помещения котельной – Г.

Расчетная температура наружного воздуха - минус 30^0С.

Теплоноситель - вода с параметрами 85-60^0С.

Исходная вода из центрального водопровода, вода питьевого качества по ГОСТ 2874-82.

Согласно задания на проектирование в котельной принято основное топливо - природный газ Q=7600 ккал/$нм^3$.

Расход тепла для административного здания

Таблица №2

Наименование потребителей	Расход тепла, ккал/час			
	отопление	вентиляция	горячее водоснабжение	Общий
Административное здание	31 470	-	13 755	45 225

К установке приняты два котла типа КОВ-40 СТПВ мощностью 40 кВт каждый, что позволяет обеспечить отпуск тепла в случае сервисных или ремонтных работ на одном из котлов. Для питания котлов в качестве исходной воды принята водопроводная вода питьевого качества. Горячее водоснабжение решается по закрытой схеме через контур котла. В качестве сетевых насосов приняты циркуляционные насосы SCR 25/80-180, насос рециркуляции горячего водоснабжения GHN 25/70-180.

Для организации оптимальных условий работы котлов предусмотрена установка полифосфатного умягчителя воды с фильтром тонкой очистки, расширительные баки объемом 24 л.

Для отвода продуктов сгорания от каждого водогрейного котла предусмотрена дымовая труба диаметром 160 мм, высотой Н=5,5 м. Газоходы и дымовые трубы изолируются минватой толщиной 60 мм.

Котлы обвязаны трубопроводами с арматурой и КИПиА, тяга котлов за счет поддува в газогорелочных блоках. Котлы оснащены автоматикой безопасности. Обеспечивается также автоматическое регулирование процессов горения и питания котлов.

Трубопроводы котельной монтируются стальными водогазопроводными трубами по ГОСТ 3262-75, тепловая изоляция трубопроводов - матами минераловатными МС-50 толщиной 40 мм по ГОСТ 10499-95 и покровным слоем – стеклоткань рулонная по ТУ 6-11-145-80, неизолированные трубопроводы и оборудования подвергаются антикоррозийному покрытию – изол по холодной изольной мастике.

Отопление и вентиляция

Отопление в котельном зале осуществляется за счет тепловыделений от оборудования. Вентиляция котельной приточно-вытяжная с механическим и естественным побуждением.

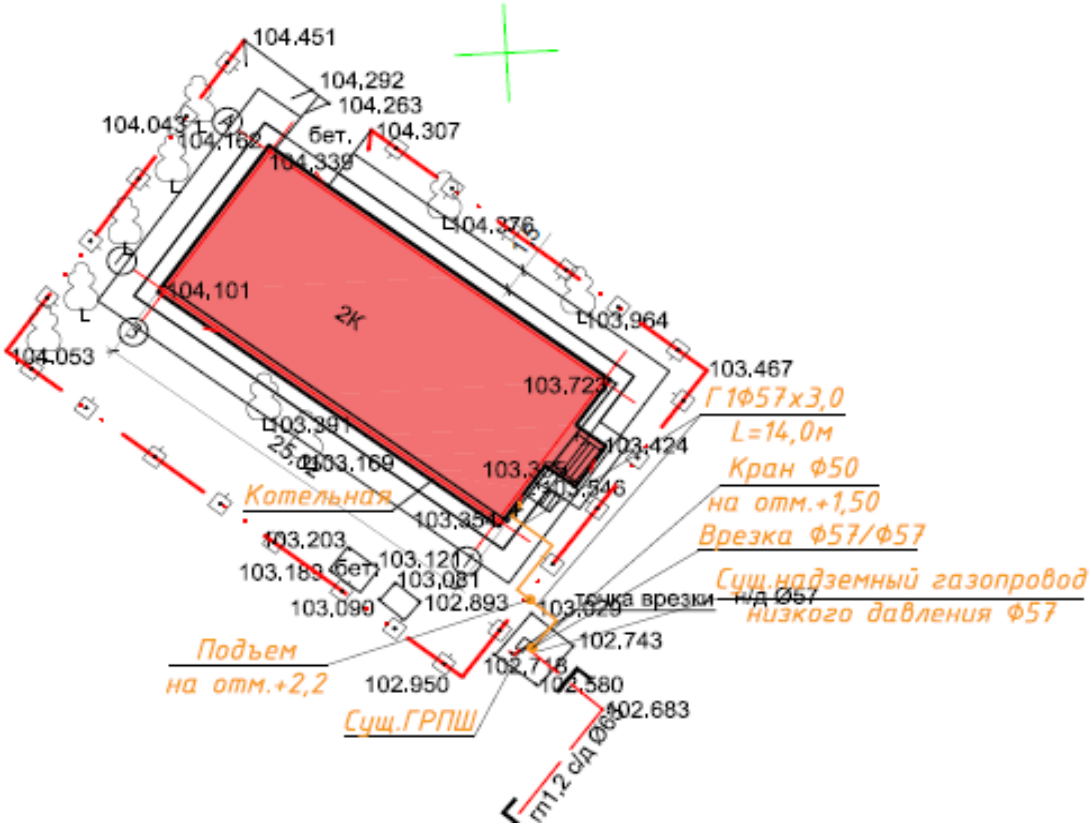

Рис.2 - Ситуационная схема

Газоснабжение

<u>Наружный газопровод</u>

Согласно технических условий №03-2019-00795 от 11.03.2019 года, выданных АПФ АО «Каз ТрансГаз Аймақ», ориентировочный расход газа - 10,1 м^3/час, точка

подключения – существующий надземный газопровод низкого давления диаметром 57 мм, Р=200 мм.вод.ст.

Врезка проектируемого надземного газопровода в действующий осуществляется трубопроводом, соединяемым на сварке по ГОСТ 16037-80 диаметром 57/57 мм.

На врезке после существующего ГРПШ предусмотрено отключающее устройство – кран шаровый ГШК-50 диаметром 50 мм в надземном исполнении.

Проектируемый надземный газопровод низкого давления принят из стальных электросварных труб диаметром 57х3,0 мм = 14,0 м по ГОСТ 10704-91 по стальным опорам диаметром 57х3,0 мм высотой Н=2,2 м (2 шт.).

На вводе в здание предусмотрено отключающее устройство – кран ГШК-50 диаметром 50 мм.

Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода согласно табл.15 МСН 4.03-01-2003 - 5%.

После монтажа надземный газопровод, детали крепления газопровода и опоры - стойки защищаются от атмосферной коррозии покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (газопроводы - желтой краской, опоры – черной). Смонтированный газопровод продувается сжатым воздухом.

Рабочим проектом предусмотрено испытание давлением для стального надземного газопровода среднего давления - 0,45 МПа в течение 1 часа (на прочность) и 0,3 МПа в течение 0,5 часов (на герметичность).

Внутреннее газоснабжение

В существующей котельной административного здания предусмотрены 2 газовых котла КОВ-40 СТПВ в комплекте с дымовыми трубами. Общий потребляемый расход газа составляет Vn(общ)=2х5,03=10,06 м^3/час.

Для учета потребляемого газа предусмотрена установка бытового газового счетчика G10 диаметром 50 мм с максимальным измеряемым расходом 16 м^3/час.

В котельной предусмотрена система автономного контроля загазованности и обеспечения пожарной безопасности в составе: датчик метана СЗ-1, датчик угарного газа СЗ-2 с электромагнитным клапаном КЗГЭМ-50НД диаметром 50 мм.

До узла учета газа на газопроводе диаметром 57 мм установлен клапан термочувствительный запорный КТЗ 001-50 НД диаметром 50 мм, предназначенный для защиты газового оборудования от взрыва в случае пожара, он автоматически прекращает подачу газа к газопотребляющим приборам при возникновении пожара.

Внутренний газопровод низкого давления прокладывается из стальных электросварных труб диаметром 57х3,0 мм по ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80 и водогазопроводных труб диаметром 20х2,5 мм по ГОСТ 3262-75.

Безопасный пуск и остановка котла обеспечиваются продувочным газопроводом диаметром 20х2,5 мм, устанавливаемым выше крыши на 1,0 м.

После монтажа и испытаний системы, устранения возможных дефектов системы газоснабжения, газопровод окрашивается покрытием состоящим из 2-х слоев грунтовки и 2-х слоев масляной краски желтого цвета.

Электротехнические решения

Электроснабжение помещения котельной выполнено на основании письма (технических условий) №18-3/1018 от 10.04.2019 года, выданного заказчиком.

Напряжение питающей сети – 380/220 В.

Категория электроснабжения – II, обеспечена установкой автономного источника питания (бензиновый генератор) мощностью 3 кВт на напряжение 220 В.

Основные показатели:

установленная мощность, кВт - 1,9;
расчетная мощность, кВт - 1,8;
расчетный ток, А - 3,0;
коэффициент мощности, cos φ - 0,93.

Прием и распределение электроэнергии осуществлены от существующего силового ящика (ЯБПВУ-100А-54), установленного в помещении электрощитовой (дезотдел). От существующего силового щитка запитаны проектируемые щиты распределительные навесные ЩС (ЩРН-12) и ЩАО (ЩРН-9). Все проектируемые щитки ЩС и ЩАО, существующие щиты ЩУ (щит учета) и ящик силовой (ЯБПВУ-100А) расположены в помещении №2 (электрощитовая).

Осветительные сети выполнены кабелем ВВГнг-3х1,5 мм². Спуски до выключателей выполнены кабелем ВВГнг 2х1,5 мм². Выключатели установлены на расстоянии 1 м от пола. Групповые сети аварийного освещения выполнены кабелем ВВГнг-3х1,5 мм². Включение и отключение аварийного освещения от щитка ЩАО.

Предусмотрено ремонтное освещение посредством установки проектируемого трансформаторного ящика ЯТП-0,25 220/12 В с переносным светильником типа РВО и лампой накаливания типа МО-12-60 в помещении котельной, который подключен к щитку ЩАО. Также к щитку ЩАО подключен прибор пожарной сигнализации ППКОП ВЭРС-ПК2.

Освещение внутри котельной предусмотрено взрывозащищенными светодиодными светильниками типа Бриз-20 Ех, для наружного освещения входа светильник принят типа НПП-1101 со светодиодной лампой на 10 Вт. Светильники и розетки выбраны в соответствии с назначением помещений и характеристикой окружающей среды. Выключатели установлены только на фазных проводах.

Силовые сети в помещении котельной выполнены кабелем марки ВВГнг 3х2,5 мм² через магнитные пускатели КМИ. Все электрические кабели уложены в кабель-каналы и защитные ПВХ трубы.

Для защиты людей от поражения электрическим током рабочим проектом предусмотрена система заземления.

Все электрооборудование, расположенное в помещении котельной, подлежит заземлению. По периметру внутри помещения котельной на высоте 500 мм от пола по горизонтали крепится контур заземления из полосовой стали 4х40 мм к стенам с помощью держателей шин. Шаг установки держателей шин по стене внутри помещения – 1 м. Заземление каждого из щитков, ЩС и ЩАО предусмотрено проводом ПВ3-1х6 мм².

Наружное заземление выполнено из вертикальных заземлителей (стальные стержневые электроды круглого сечения диаметром 16 мм длиной 3 м, вбитые в землю), соединенных между собой горизонтальным заземлителем из полосовой стали 4х40 мм. Все соединения заземления выполняются сваркой.

Пожарная сигнализация

Для обнаружения места и момента возникновения пожара рабочим проектом предусмотрено устройство пожарной сигнализации. У входа в котельную установлен прибор пожарно-контрольный типа ВЭРС-ПК2 на два шлейфа со встроенным АКБ на 12 В; 4,5 А/ч.

Электропитание прибора пожарной сигнализации осуществлено от сети переменного тока напряжением 220 В со щита аварийного освещения ЩАО. В сеть пожарной сигнализации последовательно включены извещатели дымовые типа ИП-212 «Дымфикс» (2КВ).

На выходе у двери установлен ручной пожарный извещатель типа ИПР-535 «Горизонт». Для оповещения людей о пожаре в здании над дверью установлено световое табло «Выход» типа «Сфера В3» и световые оповещатели типа «Орбита В3 С3». Сеть

пожарной сигнализации предусмотрена в пластиковом кабельном канале, кабелем марки КСПВГнг. Установка пожарных извещателей производится после монтажа и установки светотехнических устройств. Все оборудование предусмотрено во взрывозащищенном исполнении.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В объем строительства, предусмотренный настоящим рабочим проектом, входит надземный газопровод низкого давления и установка газовых котлов.

В целях обеспечения максимальных условий безопасности обслуживающего персонала и снижения вредности производства предусмотрены следующие мероприятия:

полная герметизация процесса транспорта газа до потребителей;

соблюдение безопасных допустимых расстояний между сооружениями;

проверка на герметичность после монтажа;

первичные средства тушения пожара.

Все заглушки, фланцы, задвижки, крышки, пробки и т. д. устанавливаются до начала испытаний и каждая деталь проверяется на то давление, на которое оно рассчитано. При пневмоиспытаниях весь персонал, не участвующий в проведении испытаний, удаляется из непосредственной близости от любых открытых участков испытываемых трубопроводов или сосудов.

В помещении котельной предусмотрена система автономного контроля загазованности и обеспечения пожарной безопасности, клапан термочувствительный запорный КТЗ 001-50 НД диаметром 50 мм, предназначенный для защиты газового оборудования от взрыва в случае пожара, он автоматически прекращает подачу газа к газопотребляющим приборам при возникновении пожара.

Для обнаружения места и момента возникновения пожара рабочим проектом предусмотрено устройство пожарной сигнализации котельной. У входа в котельную установлен прибор пожарно-контрольный. На выходе у двери установлен ручной пожарный извещатель. Для оповещения людей о пожаре в здании над дверью установлено световое табло «Выход» и световые оповещатели.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду разработана ТОО «Иншаб».

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства являются: №0001 – компрессор передвижной, №0002 – ДЭС 4кВт, №6001- устройство песчаной подготовки, №6002 – гидроизоляция, №6003 – сварочный пост, №6004 – антикоррозийное покрытие, №6005 – лакокрасочные работы, №6006 – сварка пропан-бутановой смесью, №6007 – работа спецтехники, на период эксплуатации: №0001- отопительные котлы, №6001 – негерметичность ЗРА. Валовый выброс загрязняющих веществ от стационарных источников на период строительства составит 0,0139539234 тонн, на период эксплуатации – 1,3658023669 т/год.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Таблица №3

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
		существующ. положение		на 2020г		П Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Неорганизованные источники								
Период газификации	6003	0	0	0.002079167	0.00016467	0.002079167	0.00016467	2020
Всего:		0	0	0.002079167	0.00016467	0.002079167	0.00016467	2020
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганце (IV) оксид/ (327)								
Неорганизованные источники								
Период газификации	6003	0	0	0.000240278	0.00001903	0.000240278	0.00001903	2020
Всего:		0	0	0.000240278	0.00001903	0.000240278	0.00001903	2020
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
Период газификации	0001	0	0	0.0755333	0.002924	0.0755333	0.002924	2020
	0002	0	0	0.0091556	0.001032	0.0091556	0.001032	2020
Неорганизованные источники								
	6002	0	0	0.000974182	0.0000019289	0.000974182	0.0000019289	2020
	6006	0	0	0.000266667	0.000009456	0.000266667	0.000009456	2020
Всего:		0	0	0.085929748	0,0039673849	0.085929748	0,0039673849	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Период газификации	0001	0	0	0.0122742	0.0004752	0.0122742	0.0004752	2020
	0002	0	0	0.0014878	0.0001677	0.0014878	0.0001677	2020
Неорганизованные источники								
	6002	0	0	0.000158305	0.0000003134	0.000158305	0.0000003134	2020
	6006	0	0	0.000043333	0.0000015366	0.000043333	0.0000015366	2020
Всего:		0	0	0.013963638	0.00064475	0.013963638	0.00064475	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
Период газификации	0001	0	0	0.0064167	0.000255	0.0064167	0.000255	2020
	0002	0	0	0.0007778	0.00009	0.0007778	0.00009	2020
Всего:		0	0	0.0071945	0.000345	0.0071945	0.000345	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
Период газификации	0001	0	0	0.0100833	0.0003825	0.0100833	0.0003825	2020
	0002	0	0	0.0012222	0.000135	0.0012222	0.000135	2020
Неорганизованные источники								
	6002	0	0	0.003563636	0.000007056	0.003563636	0.000007056	2020
Всего:		0	0	0.014869136	0,000524556	0.014869136	0,000524556	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
Период газификации	0001	0	0	0.066	0.00255	0.066	0.00255	2020
	0002	0	0	0.008	0.0009	0.008	0.0009	2020
Неорганизованные источники								
	6002	0	0	0.008420455	0.0000166725	0.008420455	0.0000166725	2020
Всего:		0	0	0.082420455	0.0034666725	0.082420455	0.0034666725	
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Неорганизованные источники								
Период газификации	6004	0	0	0.00625	0.000513	0.00625	0.000513	2020
	6005	0	0	0.007466667	0.0016250702	0.007466667	0.0016250702	2020
Всего:		0	0	0.013716667	0.0021380702	0.013716667	0.0021380702	
(0621) Метилбензол (349)								
Неорганизованные источники								
Период газификации	6005	0	0	0.008611111	0.00001798	0.008611111	0.00001798	2020

Всего:		0	0	0.008611111	0.00001798	0.008611111	0.00001798	2020
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
Период газификации	0001	0	0	0.0000001	0.0000000047	0.0000001	0.0000000047	2020
	0002	0	0	0.000000014	0.0000000017	0.000000014	0.0000000017	2020
Всего:		0	0	0.000000114	0.0000000063	0.000000114	0.0000000063	
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Неорганизованные источники								
Период газификации	6005	0	0	0.001666667	0.00000348	0.001666667	0.00000348	2020
Всего:		0	0	0.001666667	0.00000348	0.001666667	0.00000348	
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
Период газификации	0001	0	0	0.001375	0.000051	0.001375	0.000051	2020
	0002	0	0	0.0001667	0.000018	0.0001667	0.000018	2020
Всего:		0	0	0.0015417	0.000069	0.0015417	0.000069	
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Неорганизованные источники								
Период газификации	6005	0	0	0.003611111	0.00000754	0.003611111	0.00000754	2020
Всего:		0	0	0.003611111	0.00000754	0.003611111	0.00000754	
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
Период газификации	6005	0	0	0.013888889	0.0008457478	0.013888889	0.0008457478	2020
Всего:		0	0	0.013888889	0.0008457478	0.013888889	0.0008457478	
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Организованные источники								
Период газификации	0001	0	0	0.033	0.001275	0.033	0.001275	2020
	0002	0	0	0.004	0.00045	0.004	0.00045	2020
Неорганизованные источники								
	6002	0	0	0.000477273	0.000000945	0.000477273	0.000000945	2020
Всего:		0	0	0.037477273	0.001725945	0.037477273	0.001725945	
(2904) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)								
Неорганизованные источники								
Период газификации	6002	0	0	0.000134682	0.0000002667	0.000134682	0.0000002667	2020
Всего:		0	0	0.000134682	0.0000002667	0.000134682	0.0000002667	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Неорганизованные источники								
Период газификации	6001	0	0	0.005688889	0.000013824	0.005688889	0.000013824	2020
Всего:		0	0	0.005688889	0.000013824	0.005688889	0.000013824	
Всего по предприятию:		0	0	0.293034024	0.0139539234	0.293034024	0.0139539234	
Твердые:		0	0	0.01533743	0.000542797	0.01533743	0.000542797	
Газообразные, жидкие:		0	0	0.277696394	0.0134111264	0.277696394	0.0134111264	

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Таблица №4

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
		существующ. положение		на 2020 г – бессрочно		П Д В		
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
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
Эксплуатация	0001	0	0	0.00568499	0.0998934004	0.00568499	0.0998934004	2020
Всего:		0	0	0.00568499	0.0998934004	0.00568499	0.0998934004	2020
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Эксплуатация	0001	0	0	0.000923811	0.0162326776	0.000923811	0.0162326776	2020
Всего:		0	0	0.000923811	0.0162326776	0.000923811	0.0162326776	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								

Организованные источники								
Эксплуатация	0001	0	0	0.02632	0.46248	0.02632	0.46248	2020
Всего:		0	0	0.02632	0.46248	0.02632	0.46248	2020
(0402) Бутан (99)								
Неорганизованные источники								
Эксплуатация	6001	0	0	0.000023061	0.0007272378	0.000023061	0.0007272378	2020
Всего:		0	0	0.000023061	0.0007272378	0.000023061	0.0007272378	2020
(0405) Пентан (450)								
Неорганизованные источники								
Эксплуатация	6001	0	0	0.000005125	0.0001616084	0.000005125	0.0001616084	2020
Всего:		0	0	0.000005125	0.0001616084	0.000005125	0.0001616084	2020
(0410) Метан (727*)								
Неорганизованные источники								
Эксплуатация	6001	0	0	0.023109248	0.7287732582	0.023109248	0.7287732582	2020
Всего:		0	0	0.023109248	0.7287732582	0.023109248	0.7287732582	2020
(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)								
Неорганизованные источники								
Эксплуатация	6001	0	0	0.000017936	0.0005656297	0.000017936	0.0005656297	2020
Всего:		0	0	0.000017936	0.0005656297	0.000017936	0.0005656297	2020
(1078) Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*)								
Неорганизованные источники								
Эксплуатация	6001	0	0	0.001806411	0.0569669748	0.001806411	0.0569669748	2020
Всего:		0	0	0.001806411	0.0569669748	0.001806411	0.0569669748	2020
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)								
Неорганизованные источники								
Эксплуатация	6001	0	0	0.00000005	0.00000158	0.00000005	0.00000158	2020
Всего:		0	0	0.00000005	0.00000158	0.00000005	0.00000158	2020
Всего по предприятию:		0	0	0.057890632	1.3658023668	0.057890632	1.3658023668	
Твердые:		0	0	0	0	0	0	
Газообразные, жидкие:		0	0	0.057890632	1.3658023668	0.057890632	1.3658023668	

Анализ результатов определения необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на период строительства показал, что при регламентной работе источников загрязнения предприятия, нет необходимости в проведении расчетов рассеивания приземных концентраций в атмосферном воздухе. Сокращение объемов выбросов и снижение их приземных концентраций обеспечивается комплексом планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов предприятия на окружающую среду, относится благоустройство территории и вокруг него. Технологические мероприятия включают: постоянный контроль за состоянием технологического оборудования, увлажнение грунта при производстве земляных работ.

Воздействия на поверхностные и подземные воды намечаемая деятельность не оказывает, расстояние до ближайшего поверхностного водного объекта составляет 511 м и согласно проведенным изысканиям, грунтовые воды на участке строительства до глубины 10 м не вскрыты.

Источником водоснабжения в период строительства является привозная вода. Объем водопотребления на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды составляет 0,165 м^3, на технические нужды – 4,703954 м^3. Предусматривается сборно-разборный биотуалет, откуда образующиеся сточные воды вывозятся спецавтотранспортом по договору. Для защиты грунтовых вод подземные части туалетов выполняются водонепроницаемыми экранами и цементированием.

В процессе строительных работ образуются следующие виды отходов: огарки сварочных электродов, тара из-под лакокрасочных материалов, строительный мусор и твердые бытовые отходы, в процессе эксплуатации – твердые бытовые отходы.

Нормативы размещения отходов на период строительства

Таблица №5

Наименование отходов	Индекс опасности	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Всего:		3,764706	0	3,761406
В т.ч. отходов производства		3,750956	0	3,750956
отходов потребления		0,15	0	0,15
Янтарный уровень опасности				
Тара из-под ЛКМ	AD 070	0.000791	0	0.000791
Зеленый уровень опасности				
Твёрдые бытовые отходы	GO 060	0,01375	0	0,01375
Огарыши сварочных электродов	GA 090	0.000165	0	0.000165
Строительный мусор	GG 170	3,75	0	3,75

Нормативы размещения отходов на период эксплуатации

Таблица №6

Наименование отходов	Индекс опасности	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Всего:		0.75	0	0.75
В т.ч. отходов производства		0	0	0
отходов потребления		0.75	0	0.75
Зеленый уровень опасности				
Твёрдые бытовые отходы	GO 060	0.75	0	0.75

Все отходы собираются в специально отведенных местах и ежемесячно вывозятся согласно договоров со специализированными организациями. В целях обеспечения снижения вредного воздействия на окружающую среду и обеспечения требуемого санитарно-эпидемиологического состояния территории при складировании отходов проектом предлагается проведение следующих мероприятий: обеспечивать своевременный вывоз мусора с территории, руководство обязано своевременно заключать договор с подрядными организациями на вывоз бытового мусора.

Воздействие физических факторов ограничено пределами площадки строительства. Ионизирующее излучение, энергетические, волновые, радиационные и другие излучения, приводящие к вредному воздействию на атмосферный воздух, здоровье человека и окружающую среду при проведении проектируемых работ отсутствуют.

Срезка плодородно-растительного слоя не предусмотрена, работы проводятся на освоенной территории и в пределах существующего здания. Негативного воздействия на растительный и животный мир территории не оказывается. Представлено письмо ГУ «Отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Иргизского района» от 4 ноября 2019 года №20-1/972 об отсутствии зеленых насаждений на территории проектируемых работ.

Оценка воздействия на окружающую среду соответствует требованиям Экологического кодекса РК, Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды РК от 16.04.2012

года №110-п, Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра ООС РК от 28 июня 2007 года № 204-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочим проектом предусмотрена установка газового оборудования в помещении встроенной котельной административного здания.

В помещении встроенной котельной система вентиляции приточно-вытяжная с механическим и естественным побуждением.

На участке строительства выделяются временные бытовые здания (контора, диспетчерская, гардеробная, умывальная, душевая, биотуалеты, помещение для обогрева, помещение для приема пищи). Все работники обеспечиваются питьевой водой, качество которой соответствует требованиям санитарных правил. Питание работников организовано в специально оборудованном помещении. Работники обеспечиваются специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. Аптечки первой медицинской помощи укомплектованы на рабочих местах.

Рабочий проект «Газоснабжение административного здания Иргизского районного отделения» филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КООЗ МЗ РК по Актюбинской области с установкой газового оборудования по адресу Актюбинская область, Иргизский район, село Иргиз, улица Т. Жургенова 56» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №174.

6.6 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03-102-2014 и составляет 1 месяц. Начало реализации проекта – 2020 год согласно письма заказчика №18-3/2817 от 31.10.2019 года, 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 сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства 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 SANA-2015 (версия 2019.1.2Д) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2019 года.

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен в текущем уровне 2019 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2019 (Выпуск 2) (17 сборников);

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения выпуск 15;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения выпуск 15;

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

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов 2019 год, СЦЭМ РК 8.04-11-2018 изменения и дополнения выпуск 15;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2018;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком, согласно п. 55 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 (п. 16, приложение 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, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства 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 стоимость строительства определена в ценах 2019 года с учетом МРП каждого года строительства, установленного в соответствии с п. 4 со статьи 8 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2018-2020 годы» от 30 ноября 2017 года №113 -VI, со статьей 8 Закона Республики Казахстан «О республиканском бюджете на 2019-2021 годы» от 30 ноября 2018 года №197-VI, с Приложением 1 «Прогноз социально-экономического развития на 2020 – 2024 годы», протокола заседания республиканской бюджетной комиссии от 29 апреля 2019 года №8 на 2019, 2020 годы:

2019 год – 2 525 тенге;

2020 год – 2 651 тенге.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Тепломеханические решения

1. Помещение для размещения малометражных отопительных котлов на газовом топливе определено по таблице А7 СН РК 4.02-12-2002 «Нормы технологического проектирования малометражных отопительных котлов на жидком и газообразном топливе. Противопожарные требования». Указана степень огнестойкости административного здания - II.

2. Котельная по надежности отпуска тепла потребителям относится к II категории. Обоснован подбор котлов марки КОВ-40 – 2 шт. (1 - резервный) с учетом того, что при выходе из строя одного котла, второй котел обеспечивает отпуск 50% тепла на отопление.

3. Представлен дефектный акт на демонтаж оборудования и материалов, утвержденный заказчиком от 28.10.2019 года.

Электротехнические решения

4. Исключена установка ЯТП-0,25 в помещении №2, учтена в схеме щита ЩАО и спецификации материалов.

5. Исправлено обозначение котла №2 на плане силового оборудования котельного помещения.

6. ЯТП-0,25 для ремонтного освещения котельного помещения, переносной светильник и лампа накаливания для него приняты на 12 В.

7. Светильники в помещении котельной приняты во взрывозащищенном исполнении.

8. Лампы накаливания в спецификации заменены на энергосберегающие.

9. Указан ГОСТ 32397-2013 на распределительные щиты в спецификации материалов.

10. Указан ГОСТ 30011.1-2012 на коммутационные аппараты (автоматические выключатели, пускатели) в спецификации материалов.

11. Указан ГОСТ 2590-2006 на круглую сталь в спецификации материалов.

12. Элементы для заземляющего устройства исключены из спецификации (за исключением провода ПВ-3 с наконечниками), все соединения предусмотрены сваркой.

13. Исправлено обозначение групповой линии к вытяжному вентилятору в принципиальной схеме щита ЩС.

14. Кабели от существующего ЩС (ЯБПВУ-100) до проектируемых щитов ЩС и ЩАО приняты 4-х жильными, учтены в принципиальных схемах щитов ЩС, ЩАО и спецификации.

15. Значения в таблице основных показателей на листе общих данных приведены в соответствие с данными в принципиальных схемах проектируемых щитов.

16. Исключен шкаф стальной с сжиженным газом на чертеже заземляющих устройств (лист 4).

Слаботочные устройства

17. Предусмотрена пожарная сигнализация помещения котельной.

Оценка воздействия на окружающую среду

18. Установлены нормативы выбросов загрязняющих веществ от источников №0001 – №0002 на период проектируемых работ.

19. Раздел 6 дополнен в соответствии с требованиями пп. 2 п. 26 Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на

окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра ООС РК от 28 июня 2007 года № 204-п.

20. Расчет образования твердых бытовых отходов в период строительства проведен согласно Приложения №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18 апреля 2008 года №100-п.

21. Представлено письмо ГУ «Отдел архитектуры, строительства, жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Иргизского района» от 4 ноября 2019 года №20-1/972 об отсутствии зеленых насаждений на территории проектируемых работ.

22. Наименование раздела «Оценка воздействия на окружающую среду» приведено в соответствие с рабочим проектом.

23. Представлены исходные данные для разработки ОВОС, заверенные заказчиком.

24. Состав газа, представленный в расчетах выбросов от источника №0001 при эксплуатации объекта, обоснован предоставлением паспорта газа.

25. Год нормирования выбросов загрязняющих веществ на период эксплуатации откорректирован.

26. Оценка воздействия на почвенный покров, растительный и животный мир приведена в соответствие с рабочим проектом.

Ценовые предложения по сметной документации

27. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе и принятых по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений (10 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

28. Откорректирована сметная документация согласно замечаний по технической части проекта.

29. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

30. Откорректирована стоимость ПИР согласно расчета.

31. Представлено письмо от заказчика о дате реализации проекта, согласно письма сметная документация пересчитана в цены 2020 года.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный I (повышенный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

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

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны

окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №7

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекоменд. к утверждению
1	Протяженность газопровода 57х3,0 мм	м	14,0	14,0
2	Котлы марки КОВ-40 СТПВ	шт.	2	2
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2019-2020 годов, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	5,852 3,177 0,421 2,254	5,558 3,568 0,574 1,416
4	Продолжительность строительства	мес.	1	1

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Газоснабжение административного здания Иргизского районного отделения» филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КООЗ МЗ РК по Актюбинской области с установкой газового оборудования по адресу Актюбинская область, Иргизский район, село Иргиз, улица Т. Жургенова 56» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

протяженность газопровода - 14,0 м;
котлы марки КОВ-40 СТПВ - 2 шт.;
общая сметная стоимость строительства
в текущих и прогнозных ценах 2019-2020 годов - 5,558 млн.тенге;
в том числе: строительно-монтажные работы - 3,568 млн.тенге;
оборудование - 0,574 млн.тенге;
прочие затраты - 1,416 млн.тенге;
продолжительность строительства - 1 месяц.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована филиалом РГП на праве хозяйственного ведения «Национальный центр экспертизы» Комитета контроля качества и безопасности товаров и услуг Министерства здравоохранения Республики Казахстан по Актюбинской области» в соответствии с условиями договора №150741017580/190227/00 (277(32)) от 23.09.2019 года и дополнительного соглашения №1 от 28.11.2019 года.

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, Ырғыз ауданы, Ырғыз ауылы, Т. Жүргенов көшесі, 56-үй мекенжайы бойынша ҚР ДСМ

ҚДСК «Ұлттық сараптама орталығы» ШЖҚ РМК-нің Ақтөбе облысы бойынша филиалының «Ырғыз аудандық бөлімшесінің» әкімшілік ғимаратын газ жабдығын орната отырып газбен жабдықтау» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық - экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

газ құбырының ұзындығы	- 14,0 м;
КОВ-40 СТПВ маркалы қазандар	- 2 дана;
2019-2020 жылдардағы ағымды және болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 5,558 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 3,568 млн.теңге;
жабдықтар	- 0,574 млн.теңге;
өзге шығындар	- 1,416 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 1 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 23.09.2019 жылғы №150741017580/190227/00 (277(32)) шарттың және 28.11.2019 жылғы №1 қосымша келісімнің шарттарына сәйкес «Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі тауарлар мен көрсетілетін қызметтердің сапасы мен қауіпсіздігін бақылау комитетінің «Ұлттық сараптама орталығы» шаруашылық жүргізу құқығындағы РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалы кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

Кандыгулов К.К.

Заместитель директора

Умирзаков Е.А.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

Каражаков А.С.

Эксперт

Алтаева А.Г.

Эксперт

Мазенова А.С.

Эксперт

Кенжина А.С.

Эксперт

Досмуратов Б.К.

Эксперт

Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела

Кудзибаева С.Р.

Эксперт

Номер: KZ83VDD00132162

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 "Национальный центр экспертизы" Комитета контроля качества и безопасности товаров и услуг Министерства здравоохранения Республики Казахстан 010000, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, район "Сарыарка", улица Желтоксан, дом № 46,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 150740006678

Наименование производственного объекта: «Газоснабжение административного здания Иргизского районного отделения » филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КООЗ МЗ РК по Актюбинской области с установкой газового оборудования по адресу Актюбинская область, Иргиизский район, село Иргиз, улица Т. Жургенова 56 »

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Иргизский район, Иргизский с.о., с.Иргиз улица Т.Жургенова 56

Актюбинская область, Иргизский район, Иргизский с.о., с.Иргиз улица Т.Жургенова 56

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.

И.о. руководителя Кубенов Асхат Иванович

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 22.11.2019 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:	0,350924657	1,3797562903
Газоснабжение административного здания Иргизского районного отделения» филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КООЗ МЗ РК по Актюбинской области, Иргизский район, село Иргиз, улица Т.Жургенова 56	0,293034025	0,0139539234
в т.ч. по ингредиентам:		
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)	0,005688889	0,000013824
Сера диоксид	0,014869136	0,000524556
Метилбензол	0,008611111	0,00001798
Пропан-2-он	0,003611111	0,00000754
Углерод оксид	0,082420455	0,0034666725
Формальдегид	0,0015417	0,000069
Уайт-спирит	0,013888889	0,0008457478
Углерод	0,0071945	0,000345
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000240278	0,00001903
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,037477273	0,001725945
Бенз/а/пирен	0,000000114	0,0000000063
Азот (II) оксид	0,013963638	0,00064475
Азота (IV) диоксид	0,085929748	0,0039673849
Железо (II, III) оксиды	0,002079167	0,00016467
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий	0,000134682	0,0000002667
Бутилацетат	0,001666667	0,00000348
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,013716667	0,0021380702
Эксплуатация административного здания Иргизского районного отделения» филиала РГП на ПХВ «Национальный центр экспертизы» КООЗ МЗ РК по Актюбинской области, Иргизский район, село Иргиз, улица Т.Жургенова 56	0,057890632	1,3658023669
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,00000005	0,00000158
Пентан	0,000005125	0,0001616084
Этан-1,2-диол	0,001806411	0,0569669748

Углерод оксид	0,02632	0,46248
Метан	0,023109248	0,7287732582
Азота (IV) диоксид	0,00568499	0,0998934004
Азот (II) оксид	0,000923811	0,0162326776
Изобутан	0,000017936	0,0005656297
Бутан	0,000023061	0,0007272378
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.