«Қызылорда облысы, Сырдария ауданы, Тереңөзек ауылы, Мұратбаев көшесі, 110-үй мекенжайындағы "Сырдария аудандық ауруханасы" ШЖҚ КМК 250 орынға арналған қазандықты емхана ғимаратын газбен жабдықтау" ЖЖ»
жұмыс жобасы бойынша

22.07.2020 ж. № 19-0250/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
Қызылорда облысының денсаулық сақтау басқармасының «Сырдария аудандық ауруханасы» ШЖҚ КМК

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
ҚОФ «Құрылысконсалтинг» АҚ ҰО
Қызылорда қаласы

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қызылорда облысы, Сырдария ауданы, Тереңөзек ауылы, Мұратбаев көшесі, 110-үй мекенжайындағы "Сырдария аудандық ауруханасы" ШЖҚ КМК 250 орынға арналған қазандықты емхана ғимаратын газбен жабдықтау» жұмыс жобасына осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Оңтүстік өңірі бойынша филиалының Қызылорда облысы бойынша (Қызылорда қаласы) департаментімен берілді.

«Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Оңтүстік өңірі бойынша филиалының Қызылорда облысы бойынша (Қызылорда қаласы) департаментінің рұқсатынсыз осы сараптама қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0250/20 от 22.07.2020 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«РП «Газоснабжение здания котельной поликлиники на 250 мест КГП на ПХВ "Сырдарьинская районная больница" расположенного по адресу: Кызылординская область, Сырдарьинский район, пос.Теренозек, ул.Муратбаева,110»**»**

ЗАКАЗЧИК:
КГП на ПХВ «Сырдарьинская районная больница» управления здравоохранения Кызылординской области

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
КОФ АО «НЦ «Курлысконсалтинг»
г.Кызылорда

город Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Газоснабжение здания котельной поликлиники на 250 мест КГП на ПХВ "Сырдарьинская районная больница" расположенного по адресу: Кызылординская область, Сырдарьинский район, пос.Теренозек, ул.Муратбаева,110»** выдано департаментом по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения департамента по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект **«Газоснабжение здания котельной поликлиники на 250 мест КГП на ПХВ "Сырдарьинская районная больница" расположенного по адресу: Кызылординская область, Сырдарьинский район, пос.Теренозек, ул.Муратбаева,110».**

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 21 мая 2020 года № 141040022645/200115/00 (85) между Республиканским государственным предприятием на праве хозяйственного ведения «Государственная вневедомственная экспертиза проектов» (РГП «Госэкспертиза») и КГП на ПХВ «Сырдарьинская районная больница» управления здравоохранения Кызылординской области.

2. ЗАКАЗЧИК: КГП на ПХВ «Сырдарьинская районная больница» управления здравоохранения Кызылординской области.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: КОФ АО «НЦ «Курлысконсалтинг», г. Кызылорда (государственная лицензия АО «НЦ «Курлысконсалтинг» №15002830 от 06 февраля 2015 года, на проектную деятельность, I категория, выданная Комитетом по делам строительства, ЖКХ и УЗР МНЭ РК).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 14 октября 2019 года, утвержденное КГП на ПХВ «Сырдарьинская районная больница» управления здравоохранения Кызылординской области;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 03 октября 2019 года №32, утвержденное КГУ «Сырдарьинский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства»;

решение акима поселка Теренозек Сырдарьинского района Кызылординской области от 29 сентября 2019 года №132 о выборе земельных участков для сети газопровода КГП на ПХВ «Сырдарьинская районная больница» управления здравоохранения Кызылординской области, с приложением;

акт на право постоянного землепользования с кадастровым номером 10-153-001-1053 от 11 августа 2008 года для здания поликлиники на 250 посетителей в смену;

акт выбора земельного участка для сети газопровода, составленный специальной комиссией от 26 сентября 2019 года;

схема земельного участка, выбранного для сети газопровода по ул. Г. Муратбаева, пос.Теренозек, Сырдарьинский район, Кызылординская область, согласованная специальной комиссией;

экспертное заключение от 01 ноября 2019 года №35-19-ТО определения технического состояния конструктивных элементов здания котельной Сырдарьинской районной больницы, расположенного по адресу: поселок Теренозек Сырдарьинского района Кызылординской области, выполненное КОФ АО «НЦ «Курлысконсалтинг» (ГСЛ №0006002 от 05 июля 2002 года;

экспертное заключение от 01 ноября 2019 года №35-19-ТО определения технического состояния конструктивных элементов здания котельной Сырдарьинской районной больницы, расположенного по адресу: поселок Теренозек Сырдарьинского района Кызылординской области, выполненное КОФ АО «НЦ «Курлысконсалтинг» (свидетельство об аккредитации №00004 от 28 марта 2018 года, выданное Комитетом по делам строительства и ЖКХ; аттестат эксперта, осуществляющего экспертные работы и

инжиниринговые услуги в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности Дайрабай Е.Н. № KZ20VJE00013126 от 15 сентября 2015 года, выданный ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области»);

технические паспорта зданий и сооружений Сырдарьинской районной больницы;

перечень основных материалов и оборудования, с указанием цен, принятых в расчетах сметной стоимости строительства, прайс-листы, утвержденные КГП на ПХВ «Сырдарьинская районная больница» управления здравоохранения Кызылординской области от 30 июня 2020 года;

технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненные ТОО «ГорСервисПроект», г,Кызылорда, в 2019 году (государственная лицензия №18013208 от 04 июля 2018 года, на изыскательскую деятельность, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Кызылординской области»).

Письма:

КГП на ПХВ «Сырдарьинская районная больница» управления здравоохранения Кызылординской области:

от 17 октября 2019 года №01-2341 об источнике финансирования;

от 27 апреля 2020 года №01-1054 о направлении рабочего проекта для проведения государственной экспертизы;

от 24 июля 2020 года №01-1536 о сроке начала строительства.

Технические условия:

КПФ АО «КазТрансГаз Аймак» от 16 сентября 2019 года №41-297 на проектирование газопровода.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

план трассы газопровода, согласованный КГУ «Сырдарьинский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства» и КГП на ПХВ «Сырдарьинская районная больница» управления здравоохранения Кызылординской области;

генеральный план, согласованный КГУ «Сырдарьинский районный отдел строительства, архитектуры и градостроительства»;

согласование рабочего проекта по промышленной безопасности ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области» от 11 ноября 2019 года №08-22/2995;

разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категорий от 17 июля 2020 года №KZ15VDD00147451, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1	Общая пояснительная записка.
Том 1.1	Паспорт рабочего проекта
Том 1.2	Проект организации строительства
Том 2	Чертежи
Альбом	Генеральный план.
Альбом	Архитектурно-строительные решения. Наружное газоснабжение.
Альбом	Внутреннее газоснабжение.
Альбом	Наружное газоснабжение.
Альбом	Электрическая часть.
Альбом	Молниезащита

Том 3	Сметная документация
Книга	Оценка воздействия на окружающую среду. Раздел «Охрана окружающей среды», разработанная проектной организацией ТОО «КазЭкосистемс» (государственная лицензия №01259Р №0042510 от 25.09.2008 года, выданная Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды РК).

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель проекта – разработка проектных решений по газоснабжению котельной Сырдарьинской районной поликлиники. Назначение объекта – газоснабжение существующей автономной котельной и максимальное удовлетворение потребности здания в надежном, безопасном и экологически чистом топливе – природном газе.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства.

Участок работ под газоснабжение здания котельной поликлиники на 250 мест расположен по улице Муратбаева,110, в поселке Теренозек Сырдарьинского района Кызылординской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический район – IVГ (СП РК 2.04-01-2017);
годовое количество осадков – 151 мм;
средняя температура наружного воздуха (СП РК 2.04-01-2017):
наиболее холодной пятидневки – минус 24ºС;
наиболее холодных суток – минус 30ºС;
сейсмичность района – 6 баллов (СП РК 2.03-30-2017);
район по весу снегового покрова – I (S_o = 50кг/м2, СНиП 2.01.07-85*);
район по скоростному напору ветра – III (W_o= 38кг/м2, СНиП 2.01.07-85*);
экологическая характеристика района – зона экологического кризиса (Закон РК «О социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье» №1468-XII от 30 июня 1992г. с изменениями).

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно техническому отчету по инженерно-геодезическим изысканиям, отчету об инженерно-геологических изысканиях, выполненных ТОО «ГорСервисПроект» в 2019 году, площадка строительства характеризуется следующими данными.

Район инженерных изысканий располагается в пределах одного геоморфологического элемента – первая надпойменная терраса реки Сырдарья. Рельеф района работ относительно ровный, высотные отметки от 117,60 м до 117,80 м.

Повсеместно с поверхности земли развит насыпной грунт мощностью 0,3м. Ниже до глубины 0,8 (2,2) м залегает суглинок, твердой консистенции, подстилаемый до разведанной глубины 10,0м песком мелким средней плотности, водонасыщенный.

В пределах литологического разреза участка работ по номенклатурному виду и по физико-механическим свойствам выделены 2(два) инженерно-геологических элемента:

ИГЭ-1 – суглинок темно-серого цвета, твердый и полутвердый без включений, с пятнами ожелезнения и прослоями песка и супеси.вскрытой мощностью 0,5-1,9 м (γ_{II}=17,93 КН/м^3, φ_{II}=15ºС, C_{II}=13 кПа, Е=8,9МПа);

ИГЭ-2 – песок мелкий, коричневого цвета, рыхлый, от влажной до водонасыщенной консистенции, вскрытой мощностью 7,8-9,2 м (γ_{II}=18,42 КН/м^3, φ_{II}=22ºС, C_{II}=0 кПа, Е=7,7МПа).

По содержанию сухого остатка грунты – засолены. Тип засоления – сульфатный. По содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и шлакопортландцементе, слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойком виде цемента. По содержанию хлоридов грунты среднеагрессивные к бетонам на всех видах цемента.

Коррозийная активность грунтов по отношению к железу – от средней до высокой, по отношению к алюминию – высокая и к свинцу – от средней до высокой степени коррозийности. Глинистые грунты среднепучинистые. Глинистые грунты при динамическом воздействии от землеройной техники способны к тиксотропии (разжижению), а зимнее время к пучению. Коэффициент пучения для суглинка ξ 4-7%.

Подземные воды по замеру на 10 октября 2019 года залегают на глубине 2,3-2,4м от поверхности земли, т.е. на отметке 115,30 м. Приведенный уровень подземных вод близок к его среднему положению. Предполагаемый максимальный уровень подземных вод, с учетом амплитуды колебания уровня подземных вод, влияния оросительных сетей во время поливов, паводковый период, а также атмосферных осадков, принять на высотной отметке 116,00 м. Подземные воды обладают сульфатной агрессией, III-типа. Подземные воды по содержанию сульфатов сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и на шлакопортландцементе, слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойком виде цемента. По содержанию хлоридов среднеагрессивные на арматуру железобетонных конструкции при периодическом смачивании.

Нормативная глубина промерзания грунтов: для суглинков – 1,09м, для песков пылеватых – 1,33м.

Существующее состояние

Встроенная котельная.

По данным экспертного заключения от 01 ноября 2019 года №35-19-ТО, выполненного КОФ АО «НЦ «Курлысконсалтинг»:

Год постройки – 2014 г.;

Количество этажей – 1.

Фундаменты - сборные железобетонные, состояние удовлетворительное, физический износ – 0-10%.

Стены – жженый кирпич, состояние удовлетворительное, физический износ – 0-10%.

Покрытие – сборные железобетонные плиты, состояние удовлетворительное, физический износ – 0-10%.

Полы – бетонные, состояние удовлетворительное, физический износ – 0-20%.

Окна – деревянные, состояние удовлетворительное, физический износ – 0-20%.

Двери – деревянные и металлические, состояние удовлетворительное, физический износ – 0-20%.

Наружная и внутренняя отделка – штукатурка с побелкой, состояние удовлетворительное, физический износ – 0-10%.

Дымовая труба – металлическая, диаметром 400 мм высотой 15 м, состояние - удовлетворительное, физический износ 10-20%.

Инженерное обеспечение сети и системы

Котлы водогрейные.

В существующей котельной установлено два котла на жидком топливе, эксплуатация котла 5 лет, состояние неудовлетворительное. Физический износ - 21-40 %.

Дымовая труба –диаметром 400 мм высотой 15 м, газоходы металлические диаметрами 200 мм, состояние удовлетворительное, физический износ – 10-20%.

Система отопления – в удовлетворительном состоянии, физический износ 0-10%.

Система вентиляции – приточно-вытяжная с естественным побуждением, в удовлетворительном состоянии, физический износ 0-10%.

Водопровод и канализация – централизованное, в удовлетворительном состоянии, физический износ 0-10%.

Система электрооборудования и слаботочные устройства – в удовлетворительном состоянии, физический износ 0-10%.

Электроосвещение и электрооборудование – неисправность системы проводки, щитков, приборов, отсутствие части приборов, оголение проводов, следы больших ремонтов, физический износ 0-10%.

6.2 Проектные решения

Согласно задания на проектирование проектом предусмотрен перевод котельной для работы на газовом топливе.

Для перевода работы котельной на газовое топливо выполнены:

замена жидкотопливных горелок на газовые горелки;

прокладка газопровода среднего давления до ГРПШ;

прокладка газопровода низкого давления до здания котельной;

прокладка внутренних сетей газоснабжения.

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план выполнен в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013* «Газораспределительные системы».

Территория межрайонной больницы, прямоугольной формы в плане, расположена в пос. Теренозек, по ул. Муратбаева 110. Территория застроена зданиями и сооружениями, благоустроена, имеются проезды и дорожки с твердым покрытием. Территория по периметру ограждена металлическим ограждением.

Размещение проектируемых сооружений выполнено в соответствии с технологической схемой, с учетом существующих зданий и сооружений, надземных и подземных инженерных сетей, а также из условий безопасности обслуживания.

Генеральным планом, с северной стороны существующего здания котельной, предусмотрено устройство площадки размерами 3,0х6,0м под размещение газорегуляторного пункта шкафного (ШГРП-У-50Г-2Н).

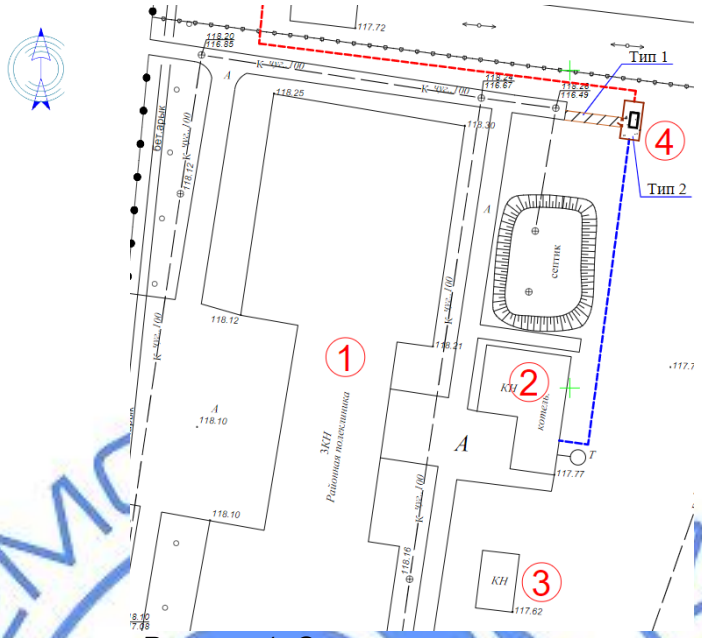

Рисунок 1. Ситуационная схема

1 – здание поликлиники (существующее); 3 – ТП (существующая);
2 – котельная (существующая) 4 – ШГРП-У-50Г-2Н (проектируемый).

К площадке от существующего внутриплощадочного проезда предусмотрена пешеходная дорожка с покрытием тип-I из мелкозернистого асфальтобетона толщиной 3,0см по щебеночному основанию толщиной 10,0см, уложенное на песчаное основание толщиной 10,0см с установкой бортовых камней БР 100.20.8.

Покрытие площадки принято тип-II из щебеночно-гравийно-песчаной смеси толщиной 10,0см по уплотненному грунту.

Проектируемые планировочные отметки обеспечивают отвод ливневых и талых вод от площадки.

По периметру площадки предусмотрена установка металлического сетчатого ограждения высотой 2,25м от уровня земли с калиткой.

За условную отметку 0,000м принята отметка верха уровня площадки, соответствующая абсолютной отметке 118,28м.

Таблица №1

Показатели генерального плана

№	Наименование	Ед. изм.	До реконструкции		После реконструкции	
			Кол-во	% к общей площади	Кол-во	% к общей площади
1	Площадь территории	га	1,0	100	1,0	100
2	Площадь застройки	м^2	2856,1	28,56	2856,16	28,56
3	Площадь покрытий	м^2	2300,0	23,0	2331,59	23,32
4	Площадь озеленения и прочие участки	м^2	4843,9	48,44	4812,25	48,12

6.2.2 Технологические решения

Газоснабжение

Наружное газоснабжение

Газопровод среднего давления 0,3 МПа

Газоснабжение принято в соответствии с заданием на проектирование и техническим условием за №41-297 от 16 сентября 2019 года, выданного КПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Проектом предусмотрена прокладка газопроводов среднего давления от точки врезки в существующий подземный газопровод среднего давления Р≤0,3 МПа диаметром 110 мм, проложенного по ул. Муратбаева до проектируемого ГРПШ, далее от ГРПШ до существующей котельной газопроводом среднего давления Р≤0,036МПа.

Для снижения давления газа со среднего Р≤0,3МПа на среднее Р≤0,036МПа и поддержания его на заданном уровне, проектом предусматривается установка шкафного газорегуляторного пункта ШГРП-У-50Г-2Н с регулятором давления РДГ-50Н/30, измерительным комплексом RVG G-40 (1:80) с корректором ЕК-280. Расчетный расход газа Q=116 м³/ч.

Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ) подобран с учетом падения давления в сети газопровода среднего давления и принят с основной и резервной линиями редуцирования. В месте входа и выхода газопровода из ГРПШ предусматривается установка отключающих устройств - задвижка клиновая с выдвижным шпинделем типа 30с41нж диаметрам 50мм, PN1,6 МПа, фланцевая.

Для отключения потребителей от газа при аварийно-восстановительных и профилактических работах на газопроводе устанавливаются следующие отключающие устройства: подземный полиэтиленовый шаровой кран, ПЭ 100 SDR 11 PN1,0МПа диаметром 63мм, кран оснащен удлиненным штоком узла управления, размещенном в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84; задвижка клиновая с выдвижным шпинделем типа 30с41нж диаметром 80мм, PN1,6 МПа, фланцевая.

Прокладка газопровода среднего давления принята подземным способом.

Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR11 диаметрами 63х5,8мм, 90х8,2мм. Общая протяженность проектируемого газопровода составляет – 120м. Подземный полиэтиленовый газопровод выполнен с заглублением до верха трубы не менее 1,0 м.

Газопровод среднего давления 0,036 МПа

Прокладка газопровода среднего давления принята подземным способом.

Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, СТ РК ИСО 4437-2004 типа ПЭ 100 ГАЗ SDR11 диаметрами 63х5,8мм, 90х8,2мм. Общая протяженность проектируемого газопровода составляет – 55м. Подземный полиэтиленовый газопровод выполнен с заглублением до верха трубы не менее 1,0 м.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Сварка полиэтиленового газопровода осуществляется муфтами с закладными нагревателями и встык.

Обозначение трассы предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью: «Осторожно! Газ» на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы с вмонтированным в нее электропроводом-спутником, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом, а также информационными табличками. В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в 2 слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Монтаж и испытание газопровода производится в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005, СП РК4.03-101-2013 и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» 2017г.

Испытание газопровода на герметичность: подземный газопровод среднего давления св. 0,005 до 0,3МПа – 0,6 МПа, продолжительность 24 часа;

надземный газопровод среднего давления св. 0,005 до 0,3МПа – 0,45 МПа, продолжительность 1 час.

Для защиты от атмосферной коррозии надземные газопроводы и арматура окрашиваются эмалью ПФ-115 по ГОСТ 15907-70* в 2 слоя по 2-м слоям грунтовке ГФ-021.

Внутренний газопровод

Проектом предусмотрен ввод газопровода в котельную и внутрикотельные газопроводы до газовой горелки котла.

Внутренний газопровод прокладывается открыто, запроектирован из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 219х5.0мм, 57х3.0мм, 32х2.8мм, 25х2.5мм и водогазопроводных труб по ГОСТ 3262-75 диаметром 20х2,5 мм. Газогорелочное устройство принято с автоматикой безопасности регулирования процессов горения и питания. Для продувки системы предусмотрен продувочный газопровод диаметром 32 мм с выводом сбросной свечи на 1,0 м выше карниза крыши. Для отбора проб в продувочном газопроводе предусматриваются пробоотборники.

Для отключения подачи газа установлены отключающие устройства. На входе в котельную и перед горелками устанавливаются кран трехходовой муфтовый диаметром 15мм, Ру16 с манометром МП-4У, шкала 0-0,6кгс/см².

В целях обеспечения безопасности внутри котельной на вводе установлена система автоматического контроля загазованности САКЗ МК-2-1 КЗГЭМ 50, которая отключает подачу газа при аварийной утечке и скоплении угарного газа.

В местах пересечения стен газопровод прокладывается в футлярах. Внутренние газопроводы окрашиваются эмалью ПФ-115 по ГОСТ 15907-70* за два раза по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена продувкой воздухом в соответствии с проектом производства работ.

По окончании монтажа газопровод испытывается на герметичность воздухом: давление испытания на герметичность стального газопровода давлением св. 0,005 до 0,1 МПа.

Основные технические показатели.

Расчетный расход газа котельной– 116 м³/ч.

Общая протяженность проектируемого газопровода составляет – 175 м.

6.2.3 Архитектурно-строительные решения

Здание котельной

Уровень ответственности - II.

Степень огнестойкости - II.

Существующее здание одноэтажное, сложной формы (Г образная), с размерами в плане 20,0х18,6 м.

Высота помещений от пола до потолка – 4,0 м. Год постройки 2014 г.

В здании размещен – котельный зал, кабинет и душ.

Согласно задания на проектирование и экспертного заключения в проекте не предусмотрены ремонтные работы.

Площадка ГРПШ – инженерное сооружение, состоящее из огороженной площадки с размерами в плане 6,0х3,0м.

Фундамент – сплошная плита, монолитная железобетонная из бетона марки В15, W4, F75, арматура А400 по ГОСТ 34028-2016.

Ограждение территории ГРПШ выполнено сетчатыми панелями из стальной сетки «Рабица» по ГОСТ 5336-80 в рамке из уголка по стойкам из стальных труб 89х4 по ГОСТ 10704-91. Фундаменты под стойки ограждения – отдельно стоящие монолитные из бетона марки В15, W4, F75.

Опоры трубопроводов - металлические, из прокатных профилей по ГОСТ 30245-2012, ГОСТ 19903-2015 установленные на железобетонные столбчатые фундаменты из бетона марки В15, W4, F75.

Мероприятия по защите конструкции от коррозии

Мероприятия по защите строительных конструкций от коррозии разработаны в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013, СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Железобетонные и бетонные элементы, соприкасающиеся с грунтом, выполнены на сульфатостойком портландцементе.

Предусмотрена гидроизоляция поверхностей: вертикальная (обмазка горячим битумом за два раза) и горизонтальная (бетонная подготовка класса В7.5 толщиной 100 мм).

Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием согласно проекту.

Антисейсмические мероприятия

При проектировании выполнен комплекс антисейсмических мероприятий, обеспечивающих сейсмостойкость сооружений с учетом требований 7-ми бальной сейсмичности площадки строительства.

Антисейсмические мероприятия выполнены в соответствии с требованиями СП РК 2.03.30-2017* «Строительство в сейсмических зонах».

При проектировании сооружений применены материалы, конструкций и конструктивные схемы, обеспечивающие наименьшие влияние сейсмических нагрузок на сооружения. Фундаменты устанавливаются непосредственно на основание, которое тщательно утрамбовано.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Электротехнические решения

Проектом предусмотрено электроснабжение газовых горелок и прибора автоматики САКЗ, поставляемого в комплекте оборудований от сети распределительных щитков расположенной в котельной. Распределительные сети выполнено кабелями с медными жилами ВВГнг-660.

Учет электроэнергии предусмотрен трехфазным счетчиком активной энергии, установленным в ВРУ-0,4кВ котельной.

Основные технические показатели:

Категория надежности электроснабжения – II.

Общая потребная мощность газовых горелок и прибора автоматики САКЗ составляет – 0,03 кВт.

Защитные мероприятия по безопасности.

Защита от перенапряжений. Заземление.

В качестве мероприятий по выполнению противопожарных требований и мер

безопасности предусмотрены: выбор аппаратуры, кабелей, выполнение защитного заземления и зануления в соответствии с требованием ПУЭ РК.

Для обеспечения безопасности обслуживающего персонала от поражения электрическим током предусмотрено заземление всех нормально нетоковедущих элементов оборудования, которые могут оказаться под напряжением при повреждении изоляции, путем присоединения к шине заземления в соответствии с ПУЭ РК. Для защиты от поражения электрическим током проектом предусмотрено зануление всего осветительного электрооборудования по системе TN - S. Вся осветительная сеть выполнена 3-хпроводной однофазной: фазный (L), нулевой рабочий (N) и нулевой защитный (PE) проводники.

Молниезащита и заземление

Проект разработан в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений». Максимальная величина сопротивления заземляющего устройства для молниезащиты определена согласно требованиями ПЭУ РК и составляет не более 4 Ом.

В соответствии с инструкцией по устройству молниезащиты зданий и сооружений все технологические установки со взрывоопасными зонами оборудована молниезащитой по II категории.

Для защиты от прямого попадания молнии ГРПШ предусмотрен стержневой молниеприёмник М1 на металлической трубе, установленного на территории ГРПШ, высотой 9,0м.

Защита от заноса высокого потенциала по подземным коммуникациям осуществляется присоединением их на вводе в здание или сооружение к заземлителю электроустановок или защиты от прямых ударов молнии.

В качестве естественного токоотвода используются металлоконструкции котельной при условии обеспечения непрерывной электрической связи. Для токоотводов предусмотрены сталь полосовая 25х5мм, прокладываемая внутри котельной и соединённая с контуром заземления минимум в двух точках.

Автоматизированная система управления инженерным оборудованием

Размещение приборов КИПиА выполнено с учетом требований правил и норм и с учетом их функционального назначения, обеспечен контроль за основными параметрами технологического процесса. Контроль за ходом технологического процесса осуществляется по месту. Для местного измерения давления и температуры в трубопроводе предусмотрена установка манометров. Выбор приборов произведен исходя из свойств измеряемой среды. Все приборы изготовлены серийно приборостроительными заводами.

Для безопасной работы горелок в котельной предусмотрена система автоматического контроля загазованности природным газом САКЗ, которая включает в себя сигнализаторы загазованности и клапан запорный электромагнитный КЗГЭМ, установленный на трубопроводе.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожаробезопасных ситуаций.

Мероприятия по противопожарной безопасности:

Проект разработан в соответствии с требованиями противопожарных и взрывобезопасных норм проектирования и других мероприятий, что обеспечивает безопасность эксплуатации объекта.

Противопожарные мероприятия решены в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

Мероприятия по охране труда и технике безопасности.

Проектом предусмотрены меры по охране труда и технике безопасности: соблюдение технологических параметров режима работы газопроводов; соблюдение правил, норм, положений, руководящих материалов по безопасному ведению работ; действенный контроль за утечкой газа; обучение безопасным методам производства работ, ознакомление с инструкциями по технике безопасности.

На участках пересечений газопровода с автодорогами и подземными коммуникациями предусмотрен защитный футляр.

Сварка и контроль качества сварных соединений производится согласно требовании МСН 4.03-01-2003, ГОСТ 7512-82* и ГОСТ 14782-86.

По окончании монтажа газопровод подлежит испытанию на герметичность воздухом согласно МСН 4.03-01-2003, СП РК 4.03-101-2013.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Материалы разработаны проектной организацией ТОО «КазЭкосистемс» (Государственная Лицензия №01259Р №0042510 от 25.09.2008 года, выданная Комитетом экологического регулированияи контроля. Министерствоохраны окружающей среды РК).

Атмосферный воздух. Согласно проведенных расчетов, при строительстве объекта будут задействованы 11 источников загрязнения воздушного бассейна, 4 из которых являются организованными источниками.

К организованным источникам относятся выбросы:

от выхлопной трубы сварочного автономного генератора (САГ);

от выхлопной трубы аппарата для газовой резки;

от выхлопной трубы агрегата для стыковой сварки ПЭ труб;

от дымовой трубы битумоплавительного котла, предназначенного для подогрева битума.

К неорганизованным источникам относятся выбросы:

при выемочно-земляных работ;

при сварочных работах с использованием штучных электродов, при газовой резке и стыковой сварке полиэтиленовых труб;

при приготовлении цементного раствора в бетономешалке;

при щебеночной покрытий с пропиткой битумом;

при хранении инертных материалов;

при заливке битума и штабеле асфальта;

при штабеле холодного асфальта;

при нанесении лакокрасочных материалов.

Таблица №3

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период реконструкции

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2020 год		на 2020 год		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование ЗВ	выброса	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)								
Участок работ	0001	-	-	0.0667	0.00648	0.0667	0.00648	2020
	0002	-	-	0.00833	0.00045	0.00833	0.00045	2020
	0003	-	-	0.0525	0.00246	0.0525	0.00246	2020

	0004	-	-	0.00982	0.00003536	0.00982	0.00003536	2020
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Участок работ	0001	-	-	0.0867	0.00842	0.0867	0.00842	2020
	0002	-	-	0.01083	0.000585	0.01083	0.000585	2020
	0003	-	-	0.0683	0.0032	0.0683	0.0032	2020
	0004	-	-	0.001596	0.00000575	0.001596	0.00000575	2020
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Участок работ	0001	-	-	0.0111	0.00108	0.0111	0.00108	2020
	0002	-	-	0.00139	0.000075	0.00139	0.000075	2020
	0003	-	-	0.00875	0.00041	0.00875	0.00041	2020
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Участок работ	0001	-	-	0.0222	0.00216	0.0222	0.00216	2020
	0002	-	-	0.00278	0.00015	0.00278	0.00015	2020
	0003	-	-	0.0175	0.00082	0.0175	0.00082	2020
	0004	-	-	0.03594	0.0001294	0.03594	0.0001294	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Участок работ	0001	-	-	0.0556	0.0054	0.0556	0.0054	2020
	0002	-	-	0.00694	0.000375	0.00694	0.000375	2020
	0003	-	-	0.04375	0.00205	0.04375	0.00205	2020
	0004	-	-	0.085	0.000306	0.085	0.000306	2020
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Участок работ	0001	-	-	0.002667	0.000259	0.002667	0.000259	2020
	0002	-	-	0.000333	0.000018	0.000333	0.000018	2020
	0003	-	-	0.0021	0.0000984	0.0021	0.0000984	2020
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Участок работ	0001	-	-	0.002667	0.000259	0.002667	0.000259	2020
	0002	-	-	0.000333	0.000018	0.000333	0.000018	2020
	0003	-	-	0.0021	0.0000984	0.0021	0.0000984	2020
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Участок работ	0001	-	-	0.02667	0.00259	0.02667	0.00259	2020
	0002	-	-	0.00333	0.00018	0.00333	0.00018	2020
	0003	-	-	0.021	0.000984	0.021	0.000984	2020
	0004	-	-	0.0136	0.000049	0.0136	0.000049	2020
(2904) Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (326)								
Участок работ	0004	-	-	0.00129	0.00000464	0.00129	0.00000464	2020
Итого по организованным источникам:		-	-	*0.671816*	*0.03914995*	*0.671816*	*0.03914995*	
Т в е р д ы е:		-	-	*0.02253*	*0.00156964*	*0.02253*	*0.00156964*	
Газообразные, ж и д к и е:		-	-	*0.649286*	*0.03758031*	*0.649286*	*0.03758031*	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезотриоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Участок работ	6006	-	-	0.00437	0.0003765	0.00437	0.0003765	2020
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Участок работ	6006	-	-	0.000481	0.00004082	0.000481	0.00004082	2020
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Участок работ	6006	-	-	0.00489	0.0002826	0.00489	0.0002826	2020
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Участок работ	6006	-	-	0.000794	0.000045905	0.000794	0.000045905	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Участок работ	6006	-	-	0.003694	0.000093505	0.003694	0.000093505	2020
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Участок работ	6006	-	-	0.0002083	0.00000525	0.0002083	0.00000525	2020
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)								
Участок работ	6006	-	-	0.000917	0.0000231	0.000917	0.0000231	2020
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Участок работ	6011	-	-	0.03656	0.0013669	0.03656	0.0013669	2020
(0621) Метилбензол (349)								
Участок работ	6011	-	-	0.00001447	0.00009336	0.00001447	0.00009336	2020

(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
Участок работ	6006	-	-	0.00000375	0.0000001755	0.00000375	0.0000001755	2020
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Участок работ	6011	-	-	0.0000028	0.00002197	0.0000028	0.00002197	2020
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Участок работ	6011	-	-	0.00000607	0.00004864	0.00000607	0.00004864	2020
(1411) Циклогексанон (654)								
Участок работ	6011	-	-	0.00000309	0.00001112	0.00000309	0.00001112	2020
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Участок работ	6011	-	-	0.02087	0.001001	0.02087	0.001001	2020
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Участок работ	6008	-	-	0.0000014	0.000000353	0.0000014	0.000000353	2020
(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493)								
Участок работ	6007	-	-	0.00048	0.000121	0.00048	0.000121	2020
	6009	-	-	0.01114	0.00962	0.01114	0.00962	2020
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Участок работ	6005	-	-	0.0028	0.002117	0.0028	0.002117	2020
	6006	-	-	0.000389	0.00001103	0.000389	0.00001103	2020
	6007	-	-	0.000128	0.00003226	0.000128	0.00003226	2020
	6008	-	-	0.00225	0.000567	0.00225	0.000567	2020
	6009	-	-	0.01315	0.01137	0.01315	0.01137	2020
	6010	-	-	0.0278	0.0035	0.0278	0.0035	2020
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	*0.13095288*	*0.0307494885*	*0.13095288*	*0.0307494885*	
Т в е р д ы е:		-	-	*0.063905*	*0.02777871*	*0.063905*	*0.02777871*	
Газообразные, ж и д к и е:		-	-	*0.06704788*	*0.0029707785*	*0.06704788*	*0.0029707785*	
Всего по предприятию:		-	-	**0.80276888**	**0.0698994385**	**0.80276888**	**0.0698994385**	
Т в е р д ы е:		-	-	**0.086435**	**0.02934835**	**0.086435**	**0.02934835**	
Газообразные, жидкие:		-	-	**0.71633388**	**0.0405510885**	**0.71633388**	**0.0405510885**	

Согласно проведенных расчетов, при эксплуатации проектируемого объекта будет функционировать 9 стационарных источников загрязнения воздушного бассейна, 7 из которых организованные.

К организованным источникам относятся выбросы:

от водогрейных котлов «CRONOS 850 BB» (2 ед. рабочие.);

от продувочных свеч для продувки газа (4 ед.).

от дизельного генератора для резервного электроснабжения здания поликлиники и котельной.

К неорганизованным источникам относятся выбросы:

от емкостей для приема, отпуска и хранения дизтоплива (V=10 м^3, 2 ед.);

от неплотностей (запорно-регулирующая арматура, фланцевые соединения и предохранительный клапан).

С целью уменьшения выбросов от неплотностей запорно-регулирующей арматуры предохранительные клапаны и фланцевые соединения проектом предусматривается план технических мероприятий.

Таблица №4

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2020 год		на 2020 год		П Д В		год достижения ПДВ
Код и наименование ЗВ	выброса	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)								
Котельная	0001	-	-	0.0656	1.453	0.0656	1.453	2020
	0002	-	-	0.0656	1.453	0.0656	1.453	2020
	0005	-	-	0.1488	0.214	0.1488	0.214	2020
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Котельная	0001	-	-	0.01066	0.2361	0.01066	0.2361	2020
	0002	-	-	0.01066	0.2361	0.01066	0.2361	2020
	0005	-	-	0.1934	0.2785	0.1934	0.2785	2020
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Котельная	0001	-	-	0.0054	0.0419	0.0054	0.0419	2020
	0002	-	-	0.0054	0.0419	0.0054	0.0419	2020
	0005	-	-	0.0248	0.0357	0.0248	0.0357	2020
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Котельная	0001	-	-	0.127	0.986	0.127	0.986	2020
	0002	-	-	0.127	0.986	0.127	0.986	2020
	0005	-	-	0.0496	0.0714	0.0496	0.0714	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Котельная	0001	-	-	0.3	5.65	0.3	5.65	2020
	0002	-	-	0.3	5.65	0.3	5.65	2020
	0005	-	-	0.124	0.1785	0.124	0.1785	2020
(0410) Метан (727*)								
Котельная	0003	-	-	0.1	0.0016	0.1	0.0016	2020
	0004	-	-	0.1	0.0016	0.1	0.0016	2020
ГРПШ	0007	-	-	0.1	0.0016	0.1	0.0016	2020
	0008	-	-	0.1	0.0016	0.1	0.0016	2020
(1301) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)								
Котельная	0005	-	-	0.00595	0.00857	0.00595	0.00857	2020
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Котельная	0005	-	-	0.00595	0.00857	0.00595	0.00857	2020
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Котельная	0005	-	-	0.0595	0.0857	0.0595	0.0857	2020
Итого по организованным источникам:		-	-	*2.02932*	*17.62134*	*2.02932*	*17.62134*	
Твердые:		-	-	*0.0356*	*0.1195*	*0.0356*	*0.1195*	
Газообразные, жидкие:		-	-	*1.99372*	*17.50184*	*1.99372*	*17.50184*	
Неорганизованные источники								
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Котельная	6006	-	-	0.0000305	0.00000684	0.0000305	0.00000684	2020
(0405) Пентан (450)								
Газопровод	6009	-	-	-	-	-	-	2020
(0410) Метан (727*)								
Газопровод	6009	-	-	-	-	-	-	2020
(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)								
Газопровод	6009	-	-	-	-	-	-	2020
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Котельная	6006	-	-	0.01086	0.002436	0.01086	0.002436	2020
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	*0.0108905*	*0.00244284*	*0.0108905*	*0.00244284*	

В период строительства объекта, для хозяйственно-бытовых нужд обслуживающего персонала планируется от существующих сетей.

Объем водопотребления для хозяйственно-бытовых нужд на период реконструкции объекта составит 4,5 м³/период. Для технических нужд расход воды составит 0,66 м³/период.

Водоотведение – в существующую канализационную сеть поселка, которые по мере накопления сточные воды будут вывозиться специализированным предприятием на договорной основе.

В период эксплуатации водоснабжение в здании котельной предусмотрен от существующего водопровода.

Сброс стоков из котельной предусматривается в существующую сеть канализации объекта.

По мере накопления сточные воды будут вывозиться специализированным предприятием на договорной основе.

Отходы производства и потребления.

В процессе строительства и при эксплуатации объекта будут образовываться твердо-бытовые и производственные отходы.

Таблица №5

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Наименование отходов	**Образование, т/год**	**Размещение, т/год**	**Передача сторонним организациям, т/год**
1	**2**	**3**	**4**
Всего:	**3.5707**	**-**	**3.5707**
В т.ч. отходов производства:	*3.5307*	-	*3.5307*
Отходов потребления:	0.04	-	0.04
Янтарный уровень опасности.			
Отходы ЛКМ	0.0022	-	0.0022
Зеленый уровень опасности.			
Твердо-бытовые отходы	0.04	-	0.04
Огарки сварочных электродов	0.0005	-	0.0005
Строительный мусор	3.528	-	3.528
Красный уровень опасности.			
-	-	-	-

Таблица №6

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период эксплуатации

Наименование отходов	***Образование, т/год***	***Размещение, т/год***	***Передача сторонним организациям, т/год***
1	***2***	***3***	***4***
Всего	**0,0752**	**-**	**0,0752**
в т.ч. отходов производства	0,075	-	0,075
отходов потребления	0,0002	-	0,0002
Янтарный уровень опасности			
Изгарь и остатки ртути	0,0002	-	0,0002
Зеленый уровень опасности			
Твердо-бытовые отходы	0,075	-	0,075
Красный уровень опасности			
-	-	-	-

На площадке предусмотрен раздельный сбор твердо-бытовых и производственных отходов в металлических контейнерах.

Срок временного хранения твердо-бытовых отходов в контейнерах при температуре 0 С и ниже не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток. Сроки временного хранения производственных отходов составляют не более 1 месяца.

Вывоз и утилизация отходов будут осуществляться на договорной основе со специализированными организациями.

Социально-экономическая среда.

Экономический потенциал Кызылординской области имеет индустриальную направленность. В структуре промышленного производства наибольший удельный вес занимает добыча сырой нефти и попутного газа, перегонка нефти, производство и распределение электроэнергии.

Экономика области характеризуется устойчивой динамикой роста, повышенным потенциалом развития промышленного сектора, агропромышленного комплекса, ростом розничного товарооборота и строительных работ.

При проведении строительных работ и при эксплуатации объекта потребность в кадрах будет удовлетворена за счет местных трудовых ресурсов, что будет способствовать сокращению безработицы в регионе и повышению уровня занятости населения.

Представлено разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категорий от 17 июля 2020 года №KZ15VDD00147451, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области».

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Настоящим проектом предусмотрено газоснабжение здания котельной поликлиники на 250 мест КГП на ПХВ «Сырдарьинская районная больница» в поселке Теренозек Сырдарьинского района Кызылординской области. Рассмотрена прокладка газопровода среднего давления от точки врезки в существующий подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления проложенного по ул. Муратбаева до проектируемого ГРПШ, далее от ГРПШ до существующей котельной газопроводом среднего давления. Проектируемая площадка ГРПШ устанавлена на территории существующей районной поликлиники, проводятся работы по благоустройству территории, ограждение. Предусмотрено внутреннее газоснабжение существующей котельной от проектируемого газопровода среднего давления до существующих котлов. Прокладка газопровода принята подземным и надземным способом. Подземный газопровод из полиэтиленовых труб. Автономная котельная поликлиники существующая, капитального типа. Проектом предусмотрен перевод двух котлов на природный газ с заменой существующих жидкотопливных горелок на газовые горелки. Котельная оснащена водогрейными котлами типа ВВ-850 КВа-850 (производитель ТОО "Буран Бойлер"), работающих на природном газе, резервным является дизельное топливо. Представлены расчеты расхода топлива. Водоснабжение от существующих водопроводных сетей. Вентиляция котельной существующее: приток воздуха осуществляется через жалюзийные решетки, вытяжка - через дефлекторы.

Основное воздействие вредных веществ будет осуществляться в период строительства и при эксплуатации объекта. Источники загрязнения воздушного бассейна при строительстве объекта носят временный характер. Источниками загрязнения при эксплуатации являются отопительные котлы, емкости для дизельного топлива. Анализ проведенных расчетов приземных концентраций показывает, что выбросы вредных веществ, отходящих от источников загрязнения при газоснабжений котельной создают максимальные приземные концентрации по всем ингредиентам, не превышающие их ПДК на границе ССЗ. Размер санитарно-защитной зоны для здания котельной принят в размере 50 метров, объект относится к V-му классу опасности. Ближайшая жилая застройка от территории поликлиники располагается на расстоянии более 150 м. В проекте произведена оценка воздействия на поверхностные и подземные воды, на почвенный покров, воздействие физфакторов и определены мероприятия снижающие их негативные воздействия. Представлены расчеты объемов образования отходов, определены мероприятия по сбору и удалению образующихся отходов. Определены

санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания, организация питания, питьевого режима при строительстве.

6.6 Организация строительства

Раздел выполнен в соответствии со СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Технико-экономические показатели

Продолжительность строительства – 2 месяца, в том числе подготовительный период – 0,3 месяца, определена по СП РК 1.03-102-2014 часть II «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», табл. Б.5.2.1 пункт 30.

Начало строительства – октябрь 2020 года, согласно письма КГП на ПХВ «Сырдарьинская районная больница» управления здравоохранения Кызылординской области от 24 июня 2020 года № 01-1536.

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 проектирования 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 АВС-4 (редакция 2020.2.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2020 года.

При составлении смет использованы:

ЭСН РК 8.04-01-2015 сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, изменения и дополнения Выпуск 18;

ЭСН РК 8.04-02-2015 сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, изменения и дополнения Выпуск 18;

ССЦ РК 8.04-08-2020 «Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции» 2020 год (выпуск1) (17 сборников);

ССЦ РК 8.04-09-2020 «Сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства» 2020 год (выпуск1);

СЦПГ РК 8.04-12-2019 «Сборник сметных цен на перевозки грузов железнодорожным транспортом» 2020 год;

СЦПГ РК 8.04-12-2019 «Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства» 2020 год;

СЦЭМ РК 8.04-11-2020 «Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов» 2020 год;

СТС РК 8.04-07-2020 «Сборник сметных тарифных ставок в строительстве» 2020 год.

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют

в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком КГП на ПХВ «Сырдарьинская районная больница» от 30 июня 2020 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

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 2020 года с учетом МРП каждого года строительства, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 4 мая 2020 года № 9.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям департамента по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект **«Газоснабжение здания котельной поликлиники на 250 мест КГП на ПХВ "Сырдарьинская районная больница" расположенного по адресу: Кызылординская область, Сырдарьинский район, пос.Теренозек, ул.Муратбаева,110»** внесены следующие изменения и дополнения:

По генеральному плану

7.1.1 Дано пояснение по отсутствию плана земляных масс (п. 3.3 ГОСТ 21.508-93) – малый объем земляных работ.

7.1.2 Устранены разночтения по площади покрытия в пределах ограждения.

7.1.3 Исключен из раздела «Генеральный план» общей пояснительной записки подраздел «Отключающая арматура».

По строительным решениям

7.1.4 Откорректированы массы закладных изделий опор под трубопроводы.

7.1.5 Предусмотрены антисейсмические мероприятия согласно СП РК 2.03-30-2017*.

7.1.6 Содержание общей пояснительной записки приведено в соответствие с принятыми проектными решениями.

По газоснабжению

По общей части

7.1.7 Представлено:

письмо от заказчика о сроке начала строительно-монтажных работ;

паспорт рабочего проекта после корректировки раздела сметной части.

По наружному газоснабжению

Общая пояснительная записка, исходные данные

7.1.8 Перечень приложений доработан – включены все необходимые сведения.

7.1.9 В состав ОПЗ включены:

перечень проведенных согласований, с указанием наименования согласующей организации и даты согласования;

перечень технических условий, с указанием номера, дата выдачи и наименования организации выдавшей ТУ;

перечень пересечений проектируемой трассы газопровода с автодорогами, с существующими инженерными коммуникациями;

сведения о существующем состоянии котельной.

7.1.10 Представлены:

паспортные данные по котельной, для проверки потребляемого объема газа и гидравлического расчета;

согласованная схема точки подключения газопровода, с эксплуатирующей организацией выдавшей технические условия на подключение к газораспределительной системе;

гидравлический расчет наружного газопровода.

7.1.11 На плане и в ОПЗ устранено разночтение марки ГРПШ.

7.1.12 В составе установки ГРПШ присутствует узел учета газа в заводской комплектности, согласно требованиям ТУ на газоснабжение.

По внутреннему газоснабжению

7.1.13 Предоставлены паспорта на проектируемое оборудование с техническими характеристиками, согласованные с Заказчиком.

7.1.14 В состав общих данных основного комплекта рабочих чертежей марки ГСВ в дополнение к данным, включены основные показатели.

По электротехнической части

7.1.15 Откорректированы основные технические показатели объекта, оформление чертежей РП в соответствие по ГОСТ 21.101-97 СПДС «Основные требования к проектной и рабочей документации», ведомость ссылочных и прилагаемых документов, техническая спецификация электротехнических устройств в полном объеме.

По оценке воздействии на окружающую среду

7.1.16 В проекте и в «Заявление об экологических последствиях» сроки продолжительности строительно-монтажных работ приведены в соответствие с «Проектом организации строительства».

По оценке соответствии проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

7.1.17 Устранены замечания, выданные в ходе рассмотрения проекта:

внесены изменения в раздел «Охрана окружающей среды»;

учтены требования действующих санитарных правил.

По сметной документации

7.1.18 Объемы работ в сметной документации приведены в соответствие с откорректированным рабочим проектом.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», утвержденными приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №165 разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект **«Газоснабжение здания котельной поликлиники на 250 мест КГП на ПХВ "Сырдарьинская районная больница" расположенного по адресу: Кызылординская область, Сырдарьинский район, пос. Теренозек, ул.Муратбаева,110»** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями 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 государственным нормативным требованиям и функциональному назначению объекта.

Раздел «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту соответствует исходным данными требованиям Экологического Кодекса РК, нормативным документам и другим нормативным актам, регулирующий природоохранную деятельность.

Проектные решения не противоречат требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20 марта 2015 года; «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктов», утвержденные Приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №168, «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169, "Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления" утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 23 апреля 2018 года № 187, "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

Таблица №7

Основные технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Расчетный расход газа котельной	м³/ч	116	116
2	Общая протяженность проектируемого газопровода	м	175	175
3	Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2020 года, в том числе	млн. тенге	18,034	17,975
	СМР	млн. тенге	4,475	4,405
	Оборудование	млн. тенге	7,129	7,129
	Прочие затраты	млн. тенге	6,43	6,441
4	Продолжительность строительства	мес.	2	2

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Газоснабжение здания котельной поликлиники на 250 мест КГП на ПХВ "Сырдарьинская районная больница" расположенного по адресу: Кызылординская область, Сырдарьинский район, пос.Теренозек, ул.Муратбаева,110»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Расчетный расход газа котельной, м³/ч	-	116
Общая длина газопровода, м	-	175
Общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2020 года, в том числе:	-	17,975
СМР, млн. тенге	-	4,405
оборудование, млн. тенге	-	7,129
прочие затраты, млн. тенге	-	6,441
Продолжительность строительства, мес.	-	2

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено на основании исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована КГП на ПХВ «Сырдарьинская районная больница» управления здравоохранения Кызылординской области в соответствии с условиями договора от 21 мая 2020 года № 141040022645/200115/00 (85).

8.3 При представлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8.4 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Қызылорда облысы, Сырдария ауданы, Тереңөзек ауылы, Мұратбаев көшесі, 110-үй мекенжайындағы "Сырдария аудандық ауруханасы" ШЖҚ КМК 250 орынға арналған қазандықты емхана ғимаратын газбен жабдықтау»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және төмендегі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

Газ қазандығының есептік шығыны, м³/сағ.	-	116
Газ құбырының жалпы ұзындығы, м	-	175
2020 жылғы ағымдағы баға деңгейіндегі құрылыстың жалпы сметалық құны, оның ішінде:	-	17,975
құрылыс-монтаж жұмыстары, млн. теңге	-	4,405
құрал-жабдықтар,млн. теңге	-	7,129
өзге де шығындар, млн. теңге	-	6,441
Құрылыстың ұзақтығы, ай	-	2

8.2 Осы сараптамалық қорытынды 2020 жылғы 21 мамырдағы № 141040022645/200115/00 (85) шарт талаптарына сәйкес, тапсырыс берушімен бекітілген, растығы Қызылорда облысының денсаулық сақтаубасқармасының «Сырдария аудандық ауруханасы» ШЖҚ КМК-мен кепілдендірілген жобалауға арналған бастапқы материалдарды (деректерді) ескере отырып орындалды.

8.3 Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4 Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Мыктыбаев Ж.С.

Директор

Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Абдикаликов Б.А.

Директор департамента

Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Жубандыкова А.Т.

Эксперт

Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Наурызбаев И.О.

Эксперт

Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Кожаев М.М.

Эксперт

Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Жумартов А.С.

Эксперт

Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Сулеева Г.А.

Эксперт

Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Алиев Н.Д.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Ерназарова С.А.

Эксперт

Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Искаков Г.Т.

Эксперт

Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

Номер: KZ15VDD00147451

Акимат Кызылординской области

Акимат Кызылординской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Кызылординской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Коммунальное государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Сырдарьинская районная больница" управления здравоохранения Кызылординской области" 120611, Республика Казахстан, Кызылординская область, Сырдарьинский район, Теренозекский с.о., с.Теренозек, улица Токтыбаев Иса, дом № 13

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 141040022645

Наименование производственного объекта: "Газоснабжение здания котельной поликлиники на 250 мест КГП на ПХВ "Сырдарьинская районная больница" расположенного по адресу: Кызылординская область, Сырдарьинский район пос. Теренозек, ул.Муратбаева 110" Котельная

Местонахождение производственного объекта:

Кызылординская область, Сырдарьинский район, Теренозекский с.о., с.Теренозек -

Кызылординская область, Сырдарьинский район, Теренозекский с.о., с.Теренозек -

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.

И.о руководителя отдела Балтикова Гульсум Алтынбековна

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

Место выдачи: г.Кызылорда **Дата выдачи:** 17.07.2020 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:	2,84297938	17,6936822785
Строительство Газоснабжение здания котельной поликлиники на 250 мест КГП на ПХВ "Сырдарьинская районная больница" расположенного по адресу: Кызылординская область, Сырдарьинский район пос. Теренозек, ул.Муратбаева 110 октябрь 2020 г. - ноябрь 2020 г.	0,80276888	0,0698994385
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,02087	0,001001
Углерод	0,02124	0,001565
Сера диоксид	0,07842	0,0032594
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,01162	0,009741
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)	0,046517	0,01759729
Углерод оксид	0,194984	0,008224505
Хлорэтилен	0,00000375	0,0000001755
Циклогексанон	0,00000309	0,00001112
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0002083	0,00000525
Формальдегид	0,0051	0,0003754
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000917	0,0000231
Бутилацетат	0,0000028	0,00002197
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,03656	0,0013669
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,0646014	0,003803353
Азот (II) оксид	0,16822	0,012256655
Азота (IV) диоксид	0,14224	0,00970796
Железо (II, III) оксиды	0,00437	0,0003765
Проп-2-ен-1-аль	0,0051	0,0003754
Пропан-2-он	0,00000607	0,00004864
Метилбензол	0,00001447	0,00009336
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий	0,00129	0,00000464
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000481	0,00004082

Эксплуатация Газоснабжение здания котельной поликлиники на 250 мест КГП на ПХВ "Сырдарьинская районная больница" расположенного по адресу: Кызылординская область, Сырдарьинский район пос. Теренозек, ул.Муратбаева 110	2,0402105	17,62378284
в т.ч. по ингредиентам:		
Сероводород (Дигидросульфид)	0,0000305	0,00000684
Сера диоксид	0,3036	2,0434
Углерод	0,0356	0,1195
Формальдегид	0,00595	0,00857
Углерод оксид	0,724	11,4785
Азота (IV) диоксид	0,28	3,12
Азот (II) оксид	0,21472	0,7507
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,07036	0,088136
Проп-2-ен-1-аль	0,00595	0,00857
Метан	0,4	0,0064
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. Соблюдать требования Экологического Кодекса РК;
2. Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим Разрешением;
3. Представлять отчёты по разрешённым и фактическим эмиссиям в окружающую среду в управление ежеквартально к 10-му числу месяца следующего за отчётным.