«Қостанай облысы, Қамысты ауылы, Ленин көшесі, 4-үй мекенжайы бойынша аурухана кешенін жылытуға арналған қазандықты газбен жабдықтау»
жұмыс жобасы бойынша
(оң)
13.02.2020 ж. № 12-0029/20

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Қамысты ауданы әкімдігінің сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» мемлекеттік мекемесі,
Қамысты а., Қамысты ауданы,
Қостанай облысы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Промстройпроект» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі,
Қостанай қаласы

Көкшетау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қостанай облысы, Қамысты ауылы, Ленин көшесі, 4-үй мекенжайы бойынша аурухана кешенін жылытуға арналған қазандықты газбен жабдықтау» жұмыс жобасы бойынша осы жинақтау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-нің Солтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-нің Солтүстік өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы жинақтау қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 12-0029/20 от 13.02.2020 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Газоснабжение котельной для отопления больничного комплекса с. Камысты, ул. Ленина 4, Костанайская область»

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Камыстинского района»,
с. Камысты, Камыстинский район,
Костанайская область

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью «Промстройпроект»,
город Костанай

город Кокшетау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту **«Газоснабжение котельной для отопления больничного комплекса с. Камысты, ул. Ленина 4, Костанайская область»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Северному региону.

Данное сводное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Северному региону.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Газоснабжение котельной для отопления больничного комплекса с. Камысты, ул. Ленина 4, Костанайская область».

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 28 ноября 2019 года № 01-2055.

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Камыстинского района» с. Камысты, Камыстинский район, Костанайская область.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «Промстройпроект», г. Костанай (государственная лицензия I категории от 23 февраля 2015 года № 16003516, выданная Государственным учреждением «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Костанайской области»).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком 04 июля 2019 года;

постановление акимата Камыстинского района Костанайской области от 03 июня 2019 года № 67 о разрешении на проектирование и газоснабжение котельной для отопления больничного комплекса с. Камысты ул. Ленина, 4;

распоряжение акимата Камыстинского сельского округа Камыстинского района Костанайской области от 22 августа 2019 года № 55-ө о предоставлении Государственному учреждению «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Камыстинского района» права временного безвозмездного землепользования на земельный участок площадью 0,0349 га для строительства газоснабжения котельной;

земельно-кадастровый план земельного участка (кадастровый номер 12-180-001-660) на земельный участок площадью 0,0349 га, для строительства газоснабжения котельной, изготовленный отделом Камыстинского района по земельному кадастру и недвижимости филиал некоммерческого АО «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Костанайской области 27 августа 2019 года;

акт на право постоянного землепользования (кадастровый номер 12-180-001-592) на земельный участок площадью 2,5474 га, для размещения здания больничного комплекса, изготовленный Камыстинским районным земельно-кадастровым филиалом ДГП «КостанайНПЦзем» 25 ноября 2011 года;

архитектурно-планировочное задание от 10 июня 2019 года № KZ18VUA00080944, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Камыстинского района»;

перечень материалов, инженерного оборудования, изделий и конструкций, утвержденный заказчиком 17 января 2020 года;

технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «Промстройпроект» в 2019 году (государственная лицензия на изыскательскую деятельность от 25 ноября 2004 года КСЛ № II-0926 и приложение к государственной лицензии от 30 июля 201 года, выданные Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства);

технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям и топографический план в масштабе 1:500, выполненные ТОО «Промстройпроект» в 2019 году.

Письма заказчика:
от 05 июня 2019 года № 01-28/175 о местонахождении полигона ТБО;
от 05 июня 2019 года № 01-28/176 о местонахождении карьера песка;
от 21 октября 2019 года № 01-28/336 о сроках начала строительства;
от 14 января 2020 года № 01-28/23 об источнике финансирования.

Письма:
от 21 октября 2019 года № 215 ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Камыстинского района» об отсутствии зеленых насаждений;
от 08 ноября 2019 года № 18-15-03/1158 РГУ «Тобол-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» объект расположен за пределами водоохранной зоны;
от 13 января 2020 года № 1-35/8 акимат Камыстинского сельского округа Камыстинского района о прокладке газопровода методом ГНБ.

Технические условия:
от 09 июля 2019 года № 4017-0907-227К КПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» на газоснабжение.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:
план газопровода согласован: Кымыстинский узел телекоммуникаций КОФ АО «Казахтелеком» 02.05.2019 г.; ТОО «ЭПК-форфайт Камыстинский РЭС 12.05.2019 г.; ТОО «Камысты» 02.05.2019 г.; ТОО «Межрегионэнерготранзит» 22.05.2019 г. № 1247-17; ТУСМ-8 АО «Казахтелеком» 29.04.2019 г.; КсПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ» 08.05.2019 г.; ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Камыстинского района» 2019 г.; ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Камыстинского района» 2019 г.; КГП «Камыстинская центральная районная больница» УЗ акимата Костанайской области 29.04.2019 г.; Житикаринское ГХ КсПФ КТГА» 2019 г.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу
Том 1. 24.3-673/19-ПП. Паспорт проекта.
Том 2. 24.3-673/19-ПЗ. Пояснительная записка.
Том 3. 24.3-673/19-ГСН. Наружные газопроводы.
Том 3.1. 24.3-673/19-ГСВ. Газоснабжение. Внутренние устройства.
Том 4. 24.3-673/19-СМ. Сметная документация. Прайс-листы.
Том 5. 24.3-673/19-ОВОС. Оценка воздействия на окружающую среду.
Том 6. 24.3-673/19-ПОС. Проект организации строительства.

5.4 Цель и назначение объекта строительства
Данным проектом предусмотрен наружный газопровод и внутренние устройства для транспортировки природного газа среднего давления для газоснабжения котельной больничного комплекса в с. Камысты Камыстинского района Котснайской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Проектируемый участок газоснабжения котельной центральной районной больницы, расположен в селе Камысты Камыстинского района Костанайской области по улице Ленина, 4. Участок застроен жилыми и общественными зданиями.

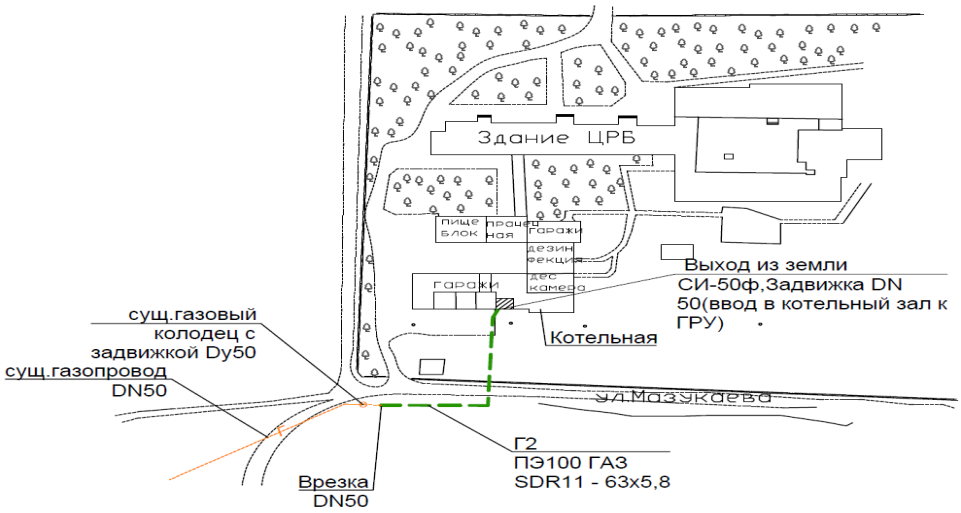


Рис.1 - Ситуационная схема

Природно-климатические условия района строительства:

Район строительства не сейсмичен и относится к IB климатическому подрайону, характеризующемуся следующими показателями:

средняя температура наиболее холодной пятидневки	– минус 33,5 °С;
средняя температура наиболее холодных суток	– минус 37,5 °С;
абсолютная минимальная температура воздуха	– минус 43,1 °С;
абсолютная максимальная температура воздуха	– плюс 41 °С;
средняя температура отопительного периода	– минус 7,1 °С;
продолжительность отопительного периода	– 204 суток.
нормативная снеговая нагрузка	– 70 кг/м²;
господствующие ветра - южный, с нормативным давлением	– 38 кг/м².

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно техническому отчету по инженерно-геологическим изысканиям, выполненного ТОО «Промстройпроект» в 2019 году, с поверхности площадки вскрыты четвертичные отложения, представленные глиной желто-бурой, твердой консистенции, местами карбонатизированной, к забою с прослоями песка пылеватого.

В пределах участка изысканий выделен 1 инженерно-геологический элемент: ИГЭ 1 – глина с прослоями песка.

ИГЭ – 1. Глина (c''=0,34 кгс/см^2; φ''=12°; ρ^{II}=1,89 г/см^3; E_e=82 кгс/см^2), вскрытая мощность слоя.

По отношению к бетону марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе глина слабоагрессивна, на портландцементе с добавками и шлакопортландцементе, на сульфатостойких цементах неагрессивна.

По отношению к арматуре железобетонных конструкций глина среднеагрессивна.

Коррозионная активность по отношению к углеродистой стали у глин высокая 5,73 ом м.

Грунты непросадочные и ненабухающие.

Подземные воды до глубины 3,0 м от поверхности земли не вскрыты.

Нормативная глубина промерзания глины - 184 см.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

Протяженность трассы проектируемого газопровода среднего давления составляет 75,5 м.

Общая длина газопровода стального диаметром DN50 и полиэтиленового диаметром 63х5,8 мм составляет 81,0 м.

Газорегуляторная установка ГРУ с байпасной линией со счетчиком Delta G-16 с корректором объема газа, пропускной способностью 428 м^3/ч.

Потребность в основных видах ресурсов

Расчетный часовой расход газа составляет 65,0 м^3/ч.

Годовой расход газа - 0,17 млн. м^3.

Технология производства

Газоснабжение котельной центральной районной больницы с. Камысты запроектировано в соответствии с заданием на проектирование и ТУ № 4017-0907-227К от 09.07.2019 года, выданных КПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

Газоснабжение котельной предусмотрено природным газом с теплотой сгорания 33,5 МДж/м^3 и плотностью 0,7 кг/м^3.

Использование газа предусмотрено на отопление, горячее водоснабжение зданий центральной районной больницы с. Камысты

Для снижения давления газа со среднего до требуемого рабочего предусматривается газорегуляторная установка ГРУ внутри помещения котельной с байпасной линией, с входным давлением 0,25 МПа, и выходным давлением 0,0056 МПа (среднее давление), пропускной способностью 428 м^3/ч; ГРУ оснащается регулятором давления РДБК1-50/25, фильтром газовым ФГ-50, клапанами предохранительными сбросными, запорной арматурой, приборами КИП, счетчиком газа Delta G-16 с корректором объема газа Е-280.

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Наружные газопроводы

Прокладка газопровода среднего давления после точки подключения предусматривается в подземном исполнении из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ, с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8, с соотношением диаметра и толщины стенки SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 наружным диаметром 63 мм; и надземно (перед котельной) - из стальных электросварных труб гр. В Ст.3сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварке по ГОСТ 16037-80.

Подключение проектируемого газопровода к существующему газопроводу предусмотрено врезкой в существующем колодце после задвижки.

Соединение стальных электросварных труб предусматривается с помощью ручной электродуговой сварки.

Соединение полиэтиленовых труб предусматривается с помощью соединительных деталей с закладными нагревательными элементами. Соединение стального и полиэтиленового газопровода предусматривается с использованием неразъемных соединений «полиэтилен-сталь» (НСПС). Укладка неразъемного соединения

«полиэтилен-сталь» предусмотрена на основание из песка длиной по 1 м в каждую сторону от соединения, высотой не менее 10 см и присыпается слоем песка на высоту не менее 20 см. После укладки полиэтиленового газопровода в траншею и присыпки мягким грунтом на 20 см выше верхней образующей трубы с подбивкой пазух, проектом предусматривается укладка сигнальной ленты желтого цвета с медным проводом спутником и несмываемой надписью «Осторожно! Газ».

Повороты полиэтиленового газопровода предусматриваются с применением отводов заводского исполнения или упругим изгибом, радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Пересечение подземного газопровода с улицей с дорожным покрытием предусмотрено закрытым способом методом ГНБ, в ПЭ футляре, с контрольной трубкой с выводом под ковер. Вокруг ковера, расположенного не под дорожным покрытием, предусмотрена бетонная отмостка шириной 0,7 м и с уклоном не менее 5 %.

Заделка концов футляра предусмотрена герметизирующими манжетами МГ ТУ 2531-007-01297858-2002, ТУ 2531-005-01297858-2000. Защита манжет МГ от механических повреждений в период строительства, эксплуатации и ремонта предусматривается защитными укрытиями типа УЗМГ ТУ 2296-009-01297858-2005.

В месте выхода газопровода из земли у здания котельной предусматривается установка неразъемного изолирующего соединения СИф заводского изготовления.

Изоляция участков стального подземного газопровода предусмотрена «усиленного» типа из полимерных липких лент типа «Полилен», согласно требованию ГОСТ 9.602-2016. Электрохимзащита участков стального газопровода длиной менее 10 м, согласно ГОСТ 9.602-2016, не предусматривается. Данные участки газопровода засыпаются на всю глубину траншеи песком.

Надземные участки газопроводов предусмотрено окрасить двумя слоями эмали ПФ-115 ГОСТ 6465-82 желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Монтаж и испытание газопровода на герметичность предусмотрено выполнять в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 и «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», утвержденных приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 09.10.2017 г. № 673.

Протяженность газопровода среднего давления составляет 75,5 м.

Внутренние устройства

Предусмотрено газоснабжение котельной больничного комплекса, согласно заданию на проектирование и в соответствии с ТУ № 4017-0907-227К от 09.07.2019 года, выданных КПФ АО «ҚазТрансГаз Аймақ».

В отдельном помещении котельной, разработанной ТОО «СК ВАМ Проект» отдельным проектом и прошедшей государственную вневедомственную экспертизу в 2018 году, предусмотрена установка двух водогрейных газовых котлов марки КВа-0,5 ТОО «Щучинский котельно-механический завод», теплопроизводительностью 500 кВт каждый, укомплектованные горелками PGN-1, мощностью 1,5 кВт и газовой рампой.

Ввод подводящего газопровода среднего давления $P_{вх.}$=0,25 МПа диаметром DN50 предусмотрен непосредственно в помещение котельного зала.

На входе газопровода в котельную предусмотрена установка термозапорного клапана КТЗ, для прекращения подачи газа в случае пожара и быстродействующего электромагнитного клапана КЗЭУГ, для автоматического отключения подачи газа в случае превышения уровня загазованности по природному газу и оксиду углерода.

Для снижения давления газа со среднего $P_{вх.}$=0,25 МПа до требуемого рабочего среднего давления $P_{вых.}$=0,0056 МПа предусмотрена установка в помещении

газорегуляторного устройства ГРУ-50 с регулятором давления РДБК1-50/25Н с максимальной пропускной способностью 428 м^3/ч.

Учет расхода газа предусматривается счетчиком газа Delta G-16. Диаметр условного прохода счетчика DN50.

Прокладка внутреннего газопровода предусмотрена открыто, по опорам-стойкам.

Внутренний газопровод запроектирован из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91.

На газопроводах котельной предусмотрены продувочные газопроводы от наиболее удаленного от места ввода участка газопровода, а также от отводов к каждому котлу перед последним по ходу газа отключающим устройством.

Максимальный расход газа котельной при работе двух котлов составляет 117,2 м^3/ч; расчетный расход газа составляет 65 м^3/ч.

Монтаж и испытание газопровода на герметичность предусмотрено выполнять в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы» и «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», утвержденных Приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30.12.2014 г. № 358

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

При проектировании газопроводов предусмотрены необходимые требования действующих нормативных документов к устройству, строительству и эксплуатации газораспределительных систем, обеспечивающие предотвращение возможных аварийных ситуаций за счет технических и организационных регламентируемых решений.

Сортамент труб принят в строгом соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003.

Для предотвращения разрушения металлических газопроводов предусматривается их покрытие защитным лакокрасочным покрытием.

Котельная располагаются на расстоянии от зданий и сооружений согласно действующим нормам.

Законченные строительством наружные и внутренние газопроводы предусмотрено испытывать газопроводов на герметичность воздухом. Стыки законченных сваркой участков газопроводов подлежат контролю физическими методами.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

«Оценка воздействия на окружающую среду» разработана ТОО «Промстройпроект».

Объект относится к IV категории согласно ст. 40 Экологического кодекса РК.

Воздействие на атмосферный воздух

На период строительства предусмотрено 5 (ист.№6001-6005) неорганизованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. При строительстве загрязнение атмосферного воздуха связано с пылением площадки строительства, сварочными, лакокрасочными и буровыми работами.

На период эксплуатации предусмотрен один организованный источник выбросов загрязняющих веществ в атмосферу – ГРУ (ист.№0001).

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства и эксплуатации приведены в таблице 1,2.

Таблица 1

Производство, цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства						Год достижения ПДВ
		существующее положение		период строительства (1 мес. 2020 года)		ПДВ		
		г/сек	т/пер	г/сек	т/пер	г/сек	т/пер	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
123 Железа оксид								
Сопутствующие работы	6005			0,001983	0,0000286	0,001983	0,0000286	2020
Итого по неорганизованным				0,001983	0,0000286	0,001983	0,0000286	
143 Марганец и его соединения								
Сопутствующие работы	6005			0,000338	0,0000033	0,000338	0,0000033	2020
Итого по неорганизованным				0,000338	0,0000033	0,000338	0,0000033	
203 Хром								
Сопутствующие работы	6005			0,000169	0,000004	0,000169	0,000004	2020
Итого по неорганизованным				0,000169	0,000004	0,000169	0,000004	
301 Азота диоксид								
Сопутствующие работы	6005			0,004603	0,0002901	0,004603	0,0002901	2020
Итого по неорганизованным				0,004603	0,0002901	0,004603	0,0002901	
337 Углерода оксид								
Сопутствующие работы	6005			0,0000818	0,0000012	0,0000818	0,0000012	2020
Итого по неорганизованным				0,0000818	0,0000012	0,0000818	0,0000012	
342 Фториды газообразные								
Сопутствующие работы	6005			1,2E-07	3E-09	1,2E-07	3E-09	2020
Итого по неорганизованным				1,2E-07	3E-09	1,2E-07	3E-09	
344 Фториды плохо растворимые								
Сопутствующие работы	6005			0,000177	0,0000043	0,000177	0,0000043	2020
Итого по неорганизованным				0,000177	0,0000043	0,000177	0,0000043	
616 Ксилол								
Сопутствующие работы	6005			0,162682	0,0023687	0,162682	0,0023687	2020
Итого по неорганизованным				0,162682	0,0023687	0,162682	0,0023687	
621 Толуол								
Сопутствующие работы	6005			0,019796	0,0000104	0,019796	0,0000104	2020

Итого по неорганизованным				0,019796	0,0000104	0,019796	0,0000104	
827 Хлорэтилен (винил хлористый)								
Сопутствующие работы	6005			0,0000355	0,00000054	0,0000355	0,00000054	2020
Итого по неорганизованным				0,0000355	0,00000054	0,0000355	0,00000054	
1210 Бутилацетат								
Сопутствующие работы	6005			0,003831	0,000002	0,003831	0,000002	2020
Итого по неорганизованным				0,003831	0,000002	0,003831	0,000002	
1401 Ацетон								
Сопутствующие работы	6005			0,008301	0,0000044	0,008301	0,0000044	2020
Итого по неорганизованным				0,008301	0,0000044	0,008301	0,0000044	
2752 Уайт-спирит								
Сопутствующие работы	6005			0,147996	0,0010827	0,147996	0,0010827	2020
Итого по неорганизованным				0,147996	0,0010827	0,147996	0,0010827	
2902 Взвешенные вещества								
Сопутствующие работы	6005			0,045157	0,0009484	0,045157	0,0009484	2020
Итого по неорганизованным				0,045157	0,0009484	0,045157	0,0009484	
2908 Пыль неорганическая SiO2 70-20 %								
Земляные работы	6001			0,372176	0,0016065	0,372176	0,0016065	2020
Хранение ПСП	6002			0,01721	0,0002793	0,01721	0,0002793	2020
Хранение грунта	6003			0,01713	0,0001504	0,01713	0,0001504	2020
Буровые работы	6004			0,314	0,000974	0,314	0,000974	2020
Сопутствующие работы	6005			0,00005	3E-09	0,00005	3E-09	2020
Итого по неорганизованным				0,720566	0,0030102	0,720566	0,0030102	
2930 Пыль абразивная								
Сопутствующие работы	6005			0,0026	0,0000121	0,0026	0,0000121	2020
Итого по неорганизованным				0,0026	0,0000121	0,0026	0,0000121	
Всего по организованным источникам				1,1183164	0,007771	1,1183164	0,007771	
Всего по предприятию				1,1183164	0,007771	1,1183164	0,007771	

Таблица 2

Производство, цех, участок	Номер источника выбросов	Обоснованные нормативы выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации						Год достижения ПДВ
		существующее положение		бессрочно		ПДВ		
		гр/сек	т/год	гр/сек	т/год	гр/сек	т/год	
Организованные источники								
333 Сероводород								
АГРС	0001			0,0000001374	0,0000000002	1,37E-07	2E-10	2020
Итого по организованным				0,0000001374	0,0000000002	1,37E-07	2E-10	
410 Метан								
АГРС	0001			7,97874	0,00239	7,97874	0,00239	2020
Итого по организованным				7,97874	0,00239	7,97874	0,00239	
1715 Метилмеркаптан (Метантиол)								
АГРС	0001			0,000000055	0,0000000001	5,5E-08	1E-10	2020
Итого по организованным				0,000000055	0,0000000001	5,5E-08	1E-10	
Всего организованные источники				7,97874	0,00239	7,97874	0,00239	
Всего по предприятию				7,97874	0,00239	7,97874	0,00239	

Выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников загрязнения атмосферного воздуха при установлении нормативов ПДВ не учитывались в соответствии со статьей 28 Экологического кодекса РК.

На период эксплуатации объекта предусмотрен ежегодный контроль источника выбросов загрязняющих веществ атмосферного воздух.

Поверхностные и подземные воды

На период строительства питьевое водоснабжение предусмотрено бутилированной водой, водоотведение бытовых вод предусмотрено в биотуалет. Объект строительства расположен за пределами водоохраной зоны поверхностно водного объекта, письмо № 18-15-03/1158 от 08.11.2019 года, выданное РГУ «Тобыл-Торгайская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов». Сброс хозяйственно-бытовых стоков в поверхностные водоемы и на рельеф местности не предусматривается. Воздействие на водные ресурсы ожидается незначительное.

Земельные ресурсы

Основными причинами воздействия на земельные ресурсы являются земельный отвод. Предусмотрено снятие, сохранение и возврат плодородного слоя почвы. Воздействие на земельные ресурсы ожидается незначительное.

Оценка воздействия на недра

Проектируемый объект не предусматривает использование недр земли.

Отходы производства и потребления

На период строительства предусмотрено образование отходов производства и потребления зеленного и янтарного уровня опасности. Обоснованные нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства приведены в таблице 3.

Таблица 3

Наименование отходов	Образование, т/пер	Размещение, т/пер	Передача сторонним организациям, т/пер
1	2	3	4
Период строительства			
Всего	0,038666		0,038666
в т.ч. отходов производства	0,001166		0,001166
отходов потребления	0,0375		0,0375
Зеленый уровень опасности			
Огарки электродов (GA090)	0,00004		0,00004
ТБО (GO060)	0,0375		0,0375
Янтарный уровень опасности			
Отходы ЛКМ (AD070)	0,001126		0,001126

Предусмотрено передача сторонним организациям всех видов отходов производства и потребления. Размещение отходов производства и потребления на период строительства и эксплуатации не предусматривается. Своевременный сбор, организация временного хранения, утилизация отходов способствуют минимальному воздействию на окружающую среду.

Растительный и животный мир

Основными причинами воздействия на животный и растительный мир являются антропогенное воздействие и земельный отвод. На территории строительства снос зеленых насаждений не предусмотрен, письмо № 215 от 21.10.2019 года, выданное ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Камыстинского района». Отрицательное воздействие на растительный и животный мир не ожидается.

Социально-экономическая среда

Строительство объекта позволит обеспечить бесперебойную передачу тепловой энергии больничного комплекса района, позволит создать новые рабочие места на период строительства, что благоприятно отразиться в социальном развитии города.

Оценка экологического риска намечаемой деятельности

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

Природоохранные мероприятия

Проектом предусмотрена организация системы сбора, хранения, транспортировки и утилизации отходов производства и потребления.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Проектируемый объект по санитарной классификации не классифицируется, организации санитарно-защитной зоны, санитарных разрывов не требуется. На период эксплуатации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух не предусматривается. Организация строительства включает в себя создание необходимых санитарно-бытовых условий для строителей, в соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации

объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177.

6.6 Организация строительства

Строительство объекта осуществляется в соответствии с рабочим проектом, действующим законодательством, строительными нормами и правилами, стандартами по безопасности строительной продукции и охране окружающей среды, требованиями СН РК 1.03.00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Мероприятия по организации строительства и технологии производства работ разрабатываются перед началом строительства лицом, осуществляющим строительство, или по договору лицом, имеющим соответствующий разрешительный документ к таким видам работ, и отражаются в проекте производства работ (ППР).

Работы предусмотрено выполнять в оптимальные сроки с применением передовых технологий, механизации работ.

При строительстве предусмотрено максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей. Транспортировка материалов от поставщика (предприятия-изготовителя) до приобъектного склада предусмотрена автотранспортом.

Продолжительность строительства определена согласно СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II» и составляет 1,0 месяц.

Начало строительства – июнь месяц 2020, года согласно представленного письма заказчика №01-28/336 от 21.10.2019 года.

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

на 2020 год - 100%.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с «Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», утверждённым приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14.11.2017 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 с использованием программного комплекса – «АВС-4» (редакция 2019.3) по выпуску сметной документации.

При составлении смет использованы:

ЭСН РК 8.04-01-2015 "Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы" с учётом "Изменений и дополнений. Выпуск 16";

ЭСН РК 8.04-02-2015 "Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы" с учётом "Изменений и дополнений. Выпуск 16";

СТС РК 8.04-07-2018 "Сборник сметных тарифных ставок в строительстве";

ССЦ РК 8.04-08-2019 "Сборник сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции" 2019 г. (Выпуск 3);

ССЦ РК 8.04-09-2019 "Сборники сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства" 2019 г. (Выпуск 2) ;

СЦЭМ РК 8.04-11-2018 "Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов" 2019 год;

СЦПГ РК 8.04-12-2018 "Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства" 2019 год;

перечень материалов, изделий и конструкций с приложением копий ценовых предложений и прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей сметно-нормативной базе, утвержденный заказчиком 17 января 2020 года, согласно пунктам 55, 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в РК, утвержденный приказом № 249-нқ от 14.11.2017 года Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию РК.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14.11.2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых сметных затрат и накладных расходов (пункт 16, приложение 2 к приказу от 14.11.2017 года № 249-нқ);

резерв средств на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчёта стоимости строительства (пункт 72, приложение 1 к приказу от 14.11.2017 года № 249-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015 с учётом "Изменений и дополнений, выпуск 10");

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015 с учётом "Изменений и дополнений, выпуск 10").

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2019-2020 годов.

Переход к сметной стоимости строительства на 2020 год выполнен с учётом объёма инвестиций по годам строительства, с индексацией объёмов предстоящего периода через индекс изменения месячного расчётного показателя согласно Приложению 1 "Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2020-2024 годы", протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 29 апреля 2019 года № 8.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан от сметной стоимости строительства в текущих ценах.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Северному региону в рабочий проект «Газоснабжение котельной для отопления больничного комплекса с. Камысты, ул. Ленина 4, Костанайская область» внесены следующие изменения и дополнения:

<u>по разделу «Паспорт проекта»:</u>

1) согласно приложению И СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство», в паспорт проекта включены сведения о назначении объекта; в климатические сведения

включена температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92, средняя температура и продолжительность отопительного периода, принятая согласно СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология»; откорректирован годовой расход газа;

по разделу «Газоснабжение»:

2) протяженность газопровода в общих указаниях приведена в соответствие с указанной на профиле газопровода; уточнена длина полиэтиленового газопровода в спецификации ГСН.СО;

3) уточнен метод сварки полиэтиленовых газопроводов и принят в соответствии с требованиями п. 6.68 МСП 4.03-103-2005; метод контроля стыков ПЭ газопровода соединительными деталями ЗН указан в соответствии с п. 11.3.1 СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы»;

4) на поперечном разрезе указана средняя глубина траншеи и местоположение провода-спутника с учетом п. 5.6 МСП 4.03-103-2005;

5) дополнительно разработан фундамент под опоры-стойки для крепления газопроводов;

6) откорректирована спецификация оборудования ГСВ.СО; согласно п. 4.7 ГОСТ 21.110-2013 в графе 1 (Поз.) спецификации исключены номера по порядку; для ГРУ дана ссылка на опросной лист

по разделу «Оценка воздействия на окружающую среду»:

7) расчеты выбросов загрязняющих веществ атмосферного воздуха произведены в соответствие с видами работ и объемами материалов, с периодом строительства, предусмотренные откорректированной проектно-сметной документацией;

8) представлено согласование № 18-15-03/1158 от 08.11.2019 г. на строительство объекта с уполномоченным органом в области использования и охраны водного фонда (ст. 125, 126 Водного кодекса РК, с учетом требований ст.57-2 Экологического Кодекса РК, Приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 7 мая 2007 года № 135-п «Об утверждении Правил проведения общественных слушаний»).

9) заявка на эмиссии в окружающую среду приведена в соответствие с требованиями Приказа Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 115: установленные и запрашиваемые лимиты эмиссий в окружающую среду приведены в соответствие с откорректированной оценкой воздействия на окружающую среду;

по разделу «Проект организации строительства»:

10) откорректированы ТЭП, ведомость потребности в материалах, ведомость физических объемов работ;

11) уточнено начало строительства, представлено письмо заказчика о сроках строительства;

по разделу «Сметная документация»:

12) набор и объёмы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными чертежами и спецификациями;

13) исключены необоснованно учтённые затраты в локальных сметах;

14) расценки откорректированы согласно проектным решениям и составу работ;

по разделу «Рассмотрение ценовых предложений по сметной документации»:

15) стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе, принята по ценовым предложениям (прайс-листам) и согласована с 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 РК от 14.11.2017 г. № 249-нқ.

16) представлен перечень материалов, инженерного оборудования, изделий и конструкций, утвержденный заказчиком 17 января 2020 года.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденные приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25 июля 2019 года) разработчиком проекта установлен технически сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Состав и содержание представленной проектно-сметной документации соответствует 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 заданию на проектирование, государственным нормативным требованиям по санитарной, пожарной, экологической безопасности.

«Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту соответствует требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан и Приказа Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года № 204-п «Об утверждении Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду».

Рабочий проект соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года № 177.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту приведены в таблице 4.

Таблица 4

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Общая протяженность трассы газопровода	м	75,5	75,5
2	Общая длина газопровода	м	81,0	81,0
3	Газорегуляторная установка ГРУ	шт.	1	1
4	Расчетный часовой расход газа	$м^3/ч$	65,0	65,0
5	Годовой расход газа	млн. $м^3$	0,17	0,17
6	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019-2020 годов, всего в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	5,794 2,012 1,552 2,230	6,582 1,752 2,477 2,353
	в том числе: - в ценах 2019 года: - в ценах 2020 года:	млн. тенге	 1,622 4,172	 1,634 4,948
7	Продолжительность строительства	месяц	1,0	1,0

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект «Газоснабжение котельной для отопления больничного комплекса с. Камысты, ул. Ленина 4, Костанайская область» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Общая протяженность трассы газопровода	75,5	м
Общая длина газопровода	81,0	м
Газорегуляторная установка ГРУ	1	шт
Расчетный часовой расход газа	65,0	м^3/ч
Годовой расход газа	0,17	млн. м^3
Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019-2020 годов, всего	6,582	млн. тенге
в том числе:		
СМР	1,752	млн. тенге
оборудование	2,477	млн. тенге
прочие	2,353	млн. тенге
Продолжительность строительства	1,0	мес.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Государственным учреждение «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Камыстинского района» в соответствии с условиями договора от 28 ноября 2019 года № 01-2055.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Қостанай облысы, Қамысты ауылы, Ленин көшесі, 4-үй мекенжайы бойынша аурухана кешенін жылытуға арналған қазандықты газбен жабдықтау» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілерінің және мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

Газқұбыры трассасының жалпы ұзындығы	75,5	м
Газ құбырының жалпы ұзындығы	81,0	м
Газ реттегіш қондырғысы ГРҚ	1	дана
Есептік газ шығыны	65,0	м^3/с
Жылдық газ шығыны	0,17	млн. м^3
2019-2020 жылдардағы ағымындағы бағаларда құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы	6,582	млн. теңге

соның ішінде:		
ҚМЖ	1,752	млн. теңге
жабдық	2,477	млн. теңге
басқа	2,353	млн. теңге
Салудың ұзақтығы	1,0	ай

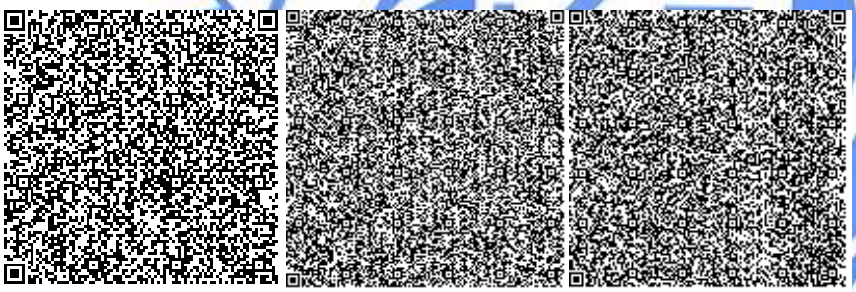
8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2019 жылғы 28 қарашадағы № 01-2055 шарттың талаптарына сәйкес «Қамысты ауданы әкімдігінің сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» мемлекеттік мекемесі кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

8.4 Тапсырыс беруші салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын

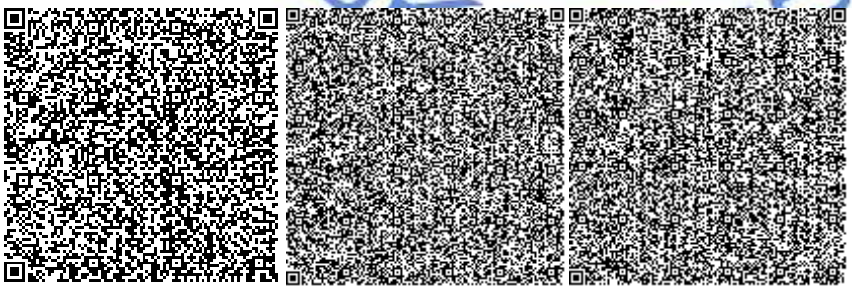
Жакупов А.У.

Директор



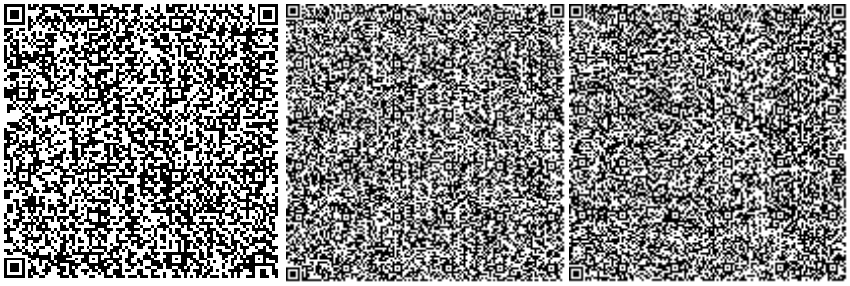
Татиева А.С.

И.о. директора департамента



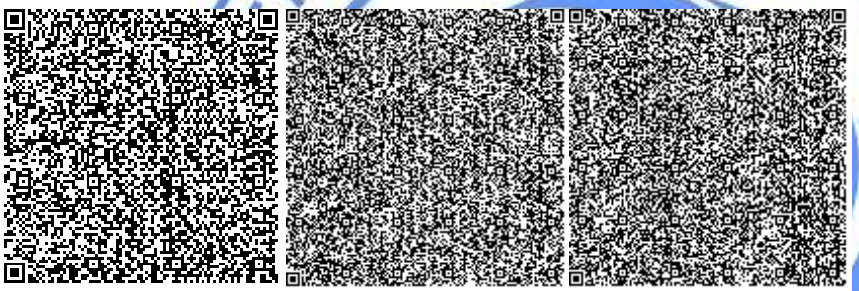
Салпин А.Б.

Ведущий специалист (перевод, делопроизводство)



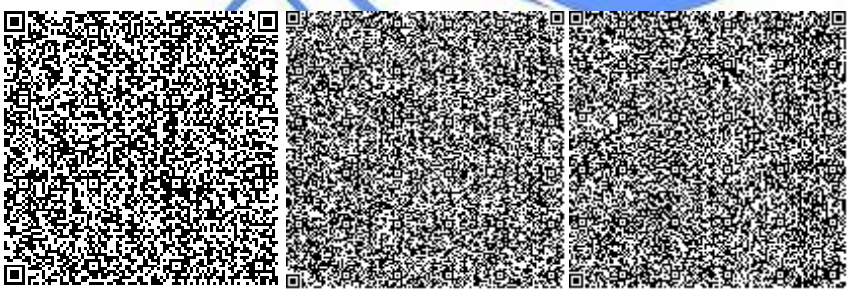
Назирова З.К.

Эксперт



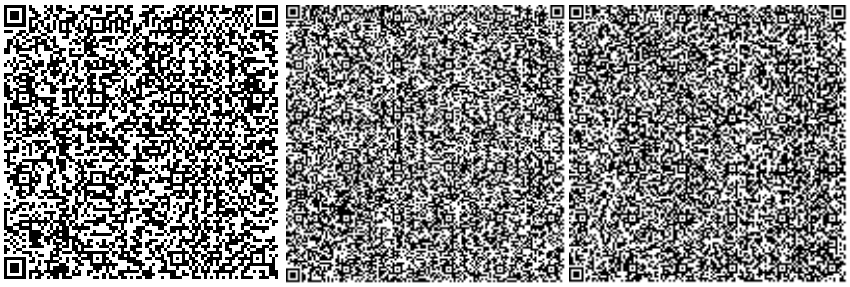
Данилкина И.С.

Эксперт



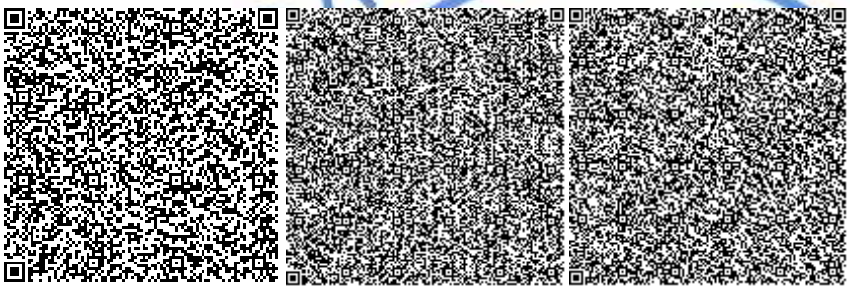
Сансызбаев Е.И.

Эксперт



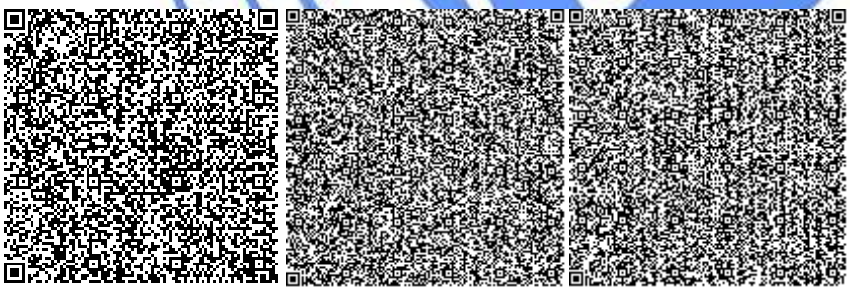
Максимова О.И.

Эксперт



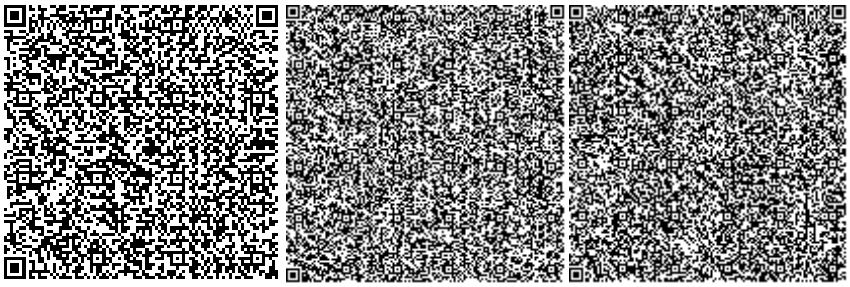
Шершнев А.Д.

Ведущий специалист (оформление и выпуск ЭЗ)



Бирназарова Н.С.

Эксперт



МЕМСАРАПТАМА
ГОСЭКСПЕРТИЗА

Номер: KZ70VDD00138119

Акимат Костанайской области

Государственное учреждение "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Костанайской области"

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Камыстинского района" Республика Казахстан, Костанайская область, Камыстинский район, Свердловский с.о., с.Камысты, улица Ержанова, дом № 61

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 100440017514

Наименование производственного объекта: Газоснабжение котельной для отопления больничного комплекса с. Камысты, ул. Ленина 4, Костанайская область, период эксплуатации

Местонахождение производственного объекта:

Костанайская область, Камыстинский район, Свердловский с.о., с.Камысты

Костанайская область, Камыстинский район, Свердловский с.о., с.Камысты

Соблюдать следующие условия природопользования:

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

Руководитель Шаимов Мурат Амантаевич

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

Место выдачи: г.Костанай **Дата выдачи:** 04.02.2020 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:	9,0970566124	0,0101609433
АГРС (на момент эксплуатации)	7,9787401924	0,0023900003
в т.ч. по ингредиентам:		
Сероводород (Дигидросульфид)	0,0000001374	0,0000000002
Метантиол (метилмеркаптан)	0,000000055	0,0000000001
Метан	7,97874	0,00239
Газоснабжение котельной для отопления больничного комплекса с. Камысты, ул. Ленина 4, Костанайская область	1,11831642	0,007770943
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,147996	0,0010827
Углерод оксид	0,0000818	0,0000012
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)	0,720566	0,0030102
Толуол	0,019796	0,0000104
Хлорэтилен	0,0000355	0,00000054
Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	0,000169	0,000004
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000177	0,0000043
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,00000012	0,000000003
Взвешенные частицы PM10 (1)	0,045157	0,0009484
Железо (II, III) оксиды	0,001983	0,0000286
Азота (IV) диоксид	0,004603	0,0002901
Бутилацетат	0,003831	0,000002
Пропан-2-он	0,008301	0,0000044
Пыль абразивная	0,0026	0,0000121
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,162682	0,0023687
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000338	0,0000033
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. Не превышать лимиты эмиссий в окружающую среду (выбросы), установленные в настоящем разрешении и обоснованные расчетным или инструментальным путем или положительным заключением государственной экологической экспертизы.
2. Ежеквартально представлять отчет о выполнении условий природопользования, включенных в экологическое разрешение, в орган, его выдавший (п.5 ст.73 Экологического кодекса).
3. Принимать меры по сокращению объемов образования эмиссий.
4. Настоящим разрешением не регулируются объемы образования отходов производства и потребления, подлежащие утилизации либо захоронению согласно заключенным договорам передачи собственником отходов субъектам, выполняющим операции по сбору, утилизации, переработке, размещению или удалению отходов.
5. Данное разрешение действует на период строительства (июнь 2020 г. - июль 2020 г.) и на бессрочной основе или до изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении (п.2 ст.76 Экологического кодекса) – период эксплуатации.
6. В случае изменения применяемых технологий и условий природопользования, указанных в действующем разрешении, природопользователь обязан получить новое разрешение на эмиссии в окружающую среду.
7. Предоставлять отчет по производственному экологическому контролю в территориальные органы в области охраны окружающей среды в соответствии с приказом Министра энергетики РК от 21 июня 2016 года № 258. Физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять экологический контроль на основании п.1 ст.128 Экологического Кодекса РК.