

ООО «Курскстройпроект»

СРО-П-089-15122009
Свидетельство №-П-089-01022010-061/6

Заказчик: ЗАО «Дмитриев – АГРО – Инвест»

Арх. № 2021184

**Газоснабжение АБК ЗАО «Дмитриев – АГРО – Инвест» по ул.Промышленная
в г.Дмитриеве Курской области. Корректировка.**

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Общая пояснительная записка. Исходные данные

21/184– ПЗ

2022

ООО «Курскстройпроект»

СРО-П-089-15122009
Свидетельство №-П-089-01022010-061/6

Заказчик: ЗАО «Дмитриев – АГРО – Инвест»

Арх. № 2021184

**Газоснабжение АБК ЗАО «Дмитриев – АГРО – Инвест» по ул.Промышленная,
в г.Дмитриеве Курской области. Корректировка.**

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Общая пояснительная записка. Исходные данные

21/184– ПЗ

Главный инженер проекта _____

В.И. Домашев

2022

Согласовано

Инв.№ подл.	Подпись и дата	Взаим.Инв.№							21/184-ПЗ.С				
			Изм.	Кол.	Лист	№док	Подпись	Дата					
			ГИП		Домашев					Содержание	Стадия	Лист	Листов
											Р		1
											ООО «Курскстройпроект»		

СОДЕРЖАНИЕ		
Обозначение	Наименование	Примечание
1	2	3
21/184-ПЗ.С	Содержание	
21/184-СП	Ведомость основных комплектов рабочих чертежей	
21/184-ПЗ	Пояснительная записка	
Прилагаемые документы		
	Задание на проектирование	
№ 380 от 19.08.2021 г.	Технические условия на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения	

1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ

Рабочий проект «Газоснабжение АБК ЗАО «Дмитриев – АГРО – Инвест» по ул.Промышленная в г.Дмитриеве Курской области. Корректировка» разработан на основании следующих исходных данных:

- задания на проектирование;
- технических условий на газоснабжение №380 от 19.08.2021 г., выданными филиалом АО «Газпром газораспределение Курск» в г.Железногорске;

Рабочая документация на строительство газопровода разработана в соответствии с действующими нормами, правилами, стандартами и учитывает требования Федерального закона от 21.07.97 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»

Материалы, изделия и газовое оборудование, применённые в настоящем проекте, имеют сертификаты соответствия и разрешение Ростехнадзора на применение.

Рабочая документация соответствует заданию на проектирование, выданным техническим условиям, требованиям действующих технических регламентов, стандартов, сводов правил, других документов, содержащих установленные требования

Главный инженер проекта

В.И. Домашев

Согласовано

ББ	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.									
				21/184-ПЗ								
				Изм.	Кол. вч	Лист	Нолок	Полп	Лата			
				ГИП		Домашев				Пояснительная записка		
				Проверил		Подхомутова						
				Разработ.								
										Стадия Р		
										Лист 1		
										Листов 13		
										ООО «Курскстройпроект»		

2 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Наименование показателя	Единица измерения	По проекту
1 Котел водогрейный КОВ-63СТ «СИГНАЛ»	кВт	63,0
2 Нагрузка на систему отопления	кВт	61,6
3 Общий расчетный расход газа:	нм ³ /час	7,64
4 Давление в точке подключения	МПа	0,00179

3 ГАЗОСНАБЖЕНИЕ (ВНУТРЕННИЕ УСТРОЙСТВА)

Раздел «Газоснабжение (внутренние устройства)» проекта «Газоснабжение АБК ЗАО «Дмитриев - АГРО - Инвест», ул.Промышленная в г.Дмитриеве Курской области. Корректировка» разработан на основании задания на проектирование и в соответствии с техническими условиями №380 от 19.08.2021 г. выданными филиалом АО «Газпром газораспределение Курск» в г.Железногорске.

Встроенное помещение теплогенераторной высотой 3,0 м и внутренним объемом 15,3 м³ отвечает требованиям «Технического регламента о требованиях пожарной безопасности» 123-ФЗ, СП 60.13330.2020 «СНиП 41-01-2003 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха», СП 62.13330.2011* «СНиП 42-01-2002 Газораспределительные системы. Актуализированная редакция».

В помещении теплогенераторной обеспечена естественная вентиляция из расчета: вытяжка - в объеме 3-кратного воздухообмена в час; приток - в объеме вытяжки и объема воздуха на горение (см.раздел ТМ).

Остекление помещения теплогенераторной выполнить согласно требований п. 6.17 СП 42-101-2003. В качестве легкобросываемых ограждающих конструкций используется остекление оконного проема (согласно п.5.10 СП 402.1325800.2018).

В помещении теплогенераторной установлен один котел с открытой камерой сгорания типа Сигнал КОВ -63СТ, тепловой мощностью 63,0 кВт. Установочная мощность теплогенераторной составляет 63,0 кВт, потребляемая мощность – 61,6 кВт. Расчетный расход газа на теплогенераторную составляет 7,64 м³/час.

В качестве топлива используется природный газ низкого давления калорийностью 8157 ккал/м³ и удельным весом 0,6956 кг/м³ при нормальных условиях.

Точкой подключения является газопровод технологического присоединения низкого давления ф 32 мм, расположенный на границе земельного участка с кадастровым номером 46:05:120186:1 по красной линии в створе ограждающих конструкций газифицируемого здания с правой стороны, после отключающего устройства.

Рабочие чертежи разработаны в соответствии с действующими нормами, правилами, стандартами.

Взам. инв.		В помещении теплогенераторной установлен котел с открытой камерой сгорания типа Сигнал КОВ -63СТ, тепловой мощностью 63,0 кВт. Установочная мощность теплогенераторной составляет 63,0 кВт, потребляемая мощность – 61,6 кВт. Расчетный расход газа на теплогенераторную составляет 7,64 м ³ /час.							
		В качестве топлива используется природный газ низкого давления калорийностью 8157 ккал/м ³ и удельным весом 0,6956 кг/м ³ при нормальных условиях.							
Подп. и дата		Точкой подключения является газопровод технологического присоединения низкого давления ф 32 мм, расположенный на границе земельного участка с кадастровым номером 46:05:120186:1 по красной линии в створе ограждающих конструкций газифицируемого здания с правой стороны, после отключающего устройства.							
		Рабочие чертежи разработаны в соответствии с действующими нормами, правилами, стандартами.							
Инв. № подл.	№							21/184- ПЗ	Лист
		Изм	Кол. вч	Лист	№ лок	Полп	Дата		2

На вводе газопровода в теплогенераторную предусмотрена установка термочувствительного запорного клапана DN32 типа КТЗ 001-32-01, автоматически перекрывающего газопровод при достижении температуры воздуха в помещении при пожаре 100°С.

Электромагнитный клапан DN32 типа КЗЭУГ-32 НД устанавливается в помещении теплогенераторной вторым по ходу газа. Клапан обеспечивает аварийное отключение газа при отключении электроэнергии или в случае превышения предельно-допустимых концентраций метана и оксида углерода в помещении теплогенераторной. Время срабатывания клапана - не более 1 сек.

В помещении теплогенераторной предусмотрена установка системы автоматического контроля загазованности САКЗ-МК-2-1, выдающей сигнализацию о превышении установленного значения дозрывной концентрации метана (более 10% НКПР) и оксида углерода (более 100 мг/м³) в воздухе и управляющее воздействие на электромагнитный клапан.

Датчик по метану устанавливается в месте наиболее вероятного скопления газа на расстоянии 10-20 см от потолка, датчик по оксиду углерода - на 150 см от пола.

Для передачи данных в помещение с постоянным присутствием людей система комплектуется пультом ПК-2.

Коммерческий учет расхода газа осуществляется диафрагменным счетчиком ВК G6-T с термокомпенсацией. Измеряемый диапазон газа 2,0÷7,64 нм³/час. Диапазон пропускной способности счетчика 0,06÷10,0 нм³/час. Установку счетчика выполнить согласно требований п. 6.49 СП 42-101-2003.

Запорная арматура предусмотрена для газовой среды, герметичность затвора соответствует классу А по ГОСТ 9544-2015.

Диаметры газопровода приняты согласно гидравлическому расчету, выполненному по программе «Hydraulic Calculator».

Внутренний газопровод запроектирован из водогазопроводных труб по ГОСТ 3262-75*. Сварные швы должны быть равнопрочны основному металлу трубы. Все трубы должны быть испытаны заводом изготовителем.

Крепление газопроводов к стенам выполнять по серии 5.905-18-05.

Для продувки газопровода перед пуском в теплогенераторной предусмотрены продувочные трубопроводы. Общий продувочный газопровод выводится выше карниза крыши не менее чем на 1,0 м.

Продувочный газопровод входит в зону действия молниезащиты здания теплогенераторной.

Газопроводы окрасить в желтый цвет двумя слоями краски (эмали) по двум слоям грунтовки.

Согласно п.6.4 СП 42-101-2003 для исключения протекания через газопровод токов утечки, замыкания на корпус и уравнивающих токов при подключении электрифицированного котла на газопроводе предусматривается установка изолирующей вставки типа ИМС-25 (после крана на опуске к котлу).

Материалы, изделия, газовое оборудование должны быть сертифицированы на соответствие требованиям государственных стандартов и нормативных документов, утвержденных в установленном порядке, и иметь разрешение Ростехнадзора на их применение, а трубы - сертификат качества.

Монтажные работы вести в строгом соответствии с рабочим проектом и требованиями СП 62.13330.2011*, а также инструкцией по монтажу, эксплуатации и обслуживанию котлов и газового оборудования.

Монтаж газопроводов должен выполняться специализированной монтажной организацией в соответствии с требованиями СП 42-101-2003 «Общие положения по

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.							Лист
№	Изм	Коп. вч	Лист	Блок	Полп	Лата	21/184- ПЗ	3	

проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб».

Правила приемки законченных строительством объектов систем газоснабжения выполнить согласно требованиям СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП42-01-2002».

5 ТЕПЛОМЕХАНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ

Корректировка проекта теплогенераторной для отопления здания АБК ЗАО «Дмитриев-АГРО-Инвест», расположенного по ул. Промышленной, д.9 в г.Дмитриево Курской области разработан на основании задания на проектирование в соответствии с нормативно-технической документацией СП 128.1325800.2016 «Установки теплогенераторные мощностью до 360кВт, интегрированные в здания», СП 41-104-2000 «Проектирование автономных источников теплоснабжения».

Проектируемая теплогенераторная является встроенной, помещение - существующее, отапливаемое и расположено на первом этаже двухэтажного административного здания. По надежности отпуска тепла потребителям теплогенераторная относится ко 2-ой категории. По взрывопожарной и пожарной опасности помещение теплогенераторной относится к категории «Г».

Существующие настенные электрические котлы PROTHERM СКАТ в количестве двух штук, общей тепловой мощностью 52кВт остаются в качестве резервного источника тепла.

Тепломеханические решения теплогенераторной

Параметры теплоносителя: 90-70°C.

Для нужд теплоснабжения систем отопления запроектирована теплогенераторная с одним котлом Сигнал КОВ -63СТ (принять за аналог), теплопроизводительностью 63,0кВт. Данный котел - напольный, с открытой камерой сгорания. В качестве топлива для котла используется природный газ.

Горячее водоснабжение от теплогенераторной по заданию не предусмотрено.

Вода от системы отопления с температурой 70°C при помощи насоса подается в обратную линию котла. К установке принят циркуляционный насос системы отопления с мокрым ротором TOP-S 30/7 фирмы WILO - принять за аналог. Нагретая до 90°C вода подается к потребителю.

Автоматика установленного в теплогенераторной котла позволяет регулировать температуру нагретой воды в зависимости от потребностей потребителя.

При повышении давления выше предельного значения (0,3МПа) открываются предохранительно-сбросные клапаны, установленные на подающей линии котла, и вода по дренажным трубопроводам сливается в существующую систему канализации.

Для вмещения избытков теплоносителя, а также поддержания статического давления в теплогенераторной установлен расширительный бак мембранного типа вместимостью 50л.

Подпитка систем теплоснабжения осуществляется из водопровода, за счет напора в водопроводной сети. Первоначальное заполнение системы должно производиться водой питьевого качества соответствующей требованиям действующих норм и паспорта котла.

В котельной для систем теплоснабжения приняты трубопроводы из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, В-ст3.сп5 ГОСТ 10705-80*, для трубопроводов подпитки - водогазопроводные оцинкованные трубы по ГОСТ 3262-75*.

Подключение проектируемого котла к существующей системе отопления производится по месту в соответствии со схемой, представленной на листе 2: подающая магистраль врезается в подающий трубопровод системы отопления после отключающей

Изм.	Коп. вч	Лист	Модок	Полп	Лата	21/184- ПЗ		Лист
Изм.	Коп. вч	Лист	Модок	Полп	Лата			4

арматуры, обратная - в обратный трубопровод, проложенный над полом до отключающей арматуры к существующим электрическим котлам.

Монтаж оборудования и пуск теплогенераторной в эксплуатацию вести в строгом соответствии с «Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок», СП 73.13330.2016 (СНиП 3.05.01-85) «Внутренние санитарно-технические системы зданий» и паспортами соответствующего оборудования.

Тракт дымовых газов

Отвод дымовых газов от котла предусматривается по газоходам через металлическую дымовую трубу внутренним диаметром 200мм и высотой 7,6м от уровня пола теплогенераторной (высотой не менее 1,0м от уровня кровли здания).

Дымовая труба и газоходы запроектированы из стальных электросварных труб Ø219х4,0 по ГОСТ 10704-91 с последующей теплоизоляцией изделиями из базальтового волокна толщиной изоляции 50мм с покровным слоем - сталью оцинкованной толщиной 0,5мм.

Для удобства обслуживания и возможности перекрытия тракта дымовых газов на газоходе запроектирован клапан (шибер) с ручным приводом.

Отопление и вентиляция теплогенераторной

Отопление помещения теплогенераторной существующее, остается без изменений и в данном проекте не рассматривается.

Вентиляция в теплогенераторной запроектирована приточно-вытяжная с естественным побуждением. Объем вытяжного воздуха принят из расчета 3-х кратного объема помещения. Удаление воздуха предусмотрено через приставной воздуховод, выведенный выше кровли здания. За пределами помещения воздуховод теплоизолируется с покрытием сталью оцинкованной.

Приток наружного воздуха с учетом воздуха на горение предусматривается через приточную жалюзийную решетку, установленную в окне на отметке не ниже 2,0м от уровня земли до низа решетки.

6 АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ

Проект "Газоснабжение АБК ЗАО "Дмитриев-АГРО-Инвест" по ул. Промышленная в г. Дмитриеве Курской области", разработан на основании задания на проектирование, договора.

За относительную отметку 0,000 принят уровень пола первого этажа существующего здания.

Технические решения приняты с учетом следующих природно - климатических условий:

- расчетная зимняя температура наружного воздуха - минус 23 С;
- нормативное значение ветрового давления - 30 кгс/м²;
- расчетное значение веса снегового покрова на 1 м² горизонтальной поверхности земли - 210 кгс/м²;
- нормативная глубина промерзания грунта 1,2 м.

Рабочая документация разработана в соответствии с требованиями:

Федеральный закон N123-ФЗ от 22.07.2008г. (ред. от 19.07.2012 г.) "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности";

Федеральный закон N384-ФЗ от 30.07.2009г. "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений";

СП 16.13330.2011 "Стальные конструкции. Актуализированная редакция СНиП II-23-81";

СП 20.13330.2016 "Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85";

Изм.	№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв.							Лист	
				21/184- ПЗ						5	
				Изм	Коп уч	Лист	Блок	Подп	Дата		

[illegible]

Работы по окончательному устранению утечек газа могут передаваться эксплуатационными службами после того, как АСС будут приняты меры по локализации аварии и временному устранению утечки газа.

8 ПРАВИЛА ЭКСПЛУАТАЦИИ ГАЗОВОГО ХОЗЯЙСТВА

Эксплуатация газового хозяйства, техническое обслуживание, ремонт газопроводов и газового оборудования должны осуществляться в соответствии с требованиями «Правил технической эксплуатации и требованиями безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации», Федеральным законом Российской Федерации «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97г. №116-ФЗ, «Общих правил промышленной безопасности для организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов», зарегистрированных в МИНЮСТе РФ 28 ноября 2002 года №3968, а также согласно инструкциям заводов-изготовителей и производственных инструкций, обеспечивающих безопасное проведение работ, согласованных с Ростехнадзором.

Организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, должна иметь лицензию Ростехнадзора на данный вид работ в области промышленной безопасности и соблюдать требования промышленной безопасности в объеме выше указанного Федерального закона и «Общих правил промышленной безопасности для организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов», в том числе:

- организовать и осуществлять производственный контроль за соблюдением промышленной безопасности;
- заключить договор страхования риска ответственности за причинение вреда при эксплуатации опасного производственного объекта;
- планировать и осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий;
- заключить договор с профессиональной аварийно-спасательной службой на обслуживание или создать собственную;
- принимать меры по защите жизни и здоровья работников в случае аварии.

Опасный производственный объект подлежит регистрации в Государственном реестре в установленном порядке.

Срок эксплуатации:

- надземных стальных газопроводов – не более 30 лет;
- технических устройств (краны) – не более 20 лет или согласно паспортных данных завода-изготовителя.

Уровень ответственности объекта – нормальный.

9 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ТРУДА

Эксплуатация и технический надзор за газовым оборудованием осуществляется в соответствии с «Правилами технической эксплуатации и требованиями безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации».

Во время эксплуатации газового хозяйства необходимо организовать контроль за исправным состоянием газовых сетей и газового оборудования, инструмента, приспособлений, а также за наличием предохранительных устройств и индивидуальных средств, обеспечивающих безопасные условия труда.

Не допускать эксплуатацию системы газоснабжения, а также выполнения всякого рода ремонтных газоопасных работ, если дальнейшее производство работ сопряжено с опасностью для жизни работающих.

Изм.	Коп. вч	Лист	Модок	Полп	Лата	21/184- ПЗ	Лист
							7
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.					

Рабочие, связанные с обслуживанием и ремонтом газового оборудования, выполнением газоопасных работ, должны быть обучены действиям в случае аварии, правилам пользования средствами индивидуальной защиты, способом оказания первой помощи, аттестованы и пройти проверку знаний в области промышленной безопасности.

Работающие должны обеспечиваться спецодеждой, спецобувью, средствами индивидуальной защиты, а также им должны предоставляться льготы в соответствии с действующими нормами.

В соответствии с требованиями федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана заключить договор страхования риска ответственности за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей природной среде в случае аварии на опасном производственном объекте.

10 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Проектируемый объект является взрывопожароопасным.

Объект не подлежит постоянному обслуживанию персоналом газовой службы или какими-либо другими службами, нахождение на объекте людей не предусматривается.

К решениям по обеспечению взрывопожаробезопасности относятся:

- отсечение опасного участка перекрытием шаровых кранов на газопроводе;
- перекрытие выходных шаровых кранов;
- обеспечение технологического надзора за качеством ремонта газопровода;
- создание систем взаимоповещения организаций и предприятий, выполняющих земляные работы в зоне газопровода и владельцев газопровода, это позволит снизить возможность непреднамеренных повреждений;
- обеспечение безопасной эксплуатации газопровода, укомплектование материально – техническими средствами аварийно – восстановительных бригад, знание личного состава своих обязанностей;
- осуществление планового контроля коррозии;
- осуществление комплексных обследований защищенности газопровода в местах пересечения с другими коммуникациями;
- составление планов капитального ремонта изоляционного покрытия газопровода;
- наличие на запорной арматуре указателя положения «открыто – закрыто»;
- осуществление не реже 1 раза в 3 месяца обхода участка газопровода с выявлением возможной утечки газа.

Проектом предусматриваются мероприятия по утечке горюче–смазочных материалов на строительной площадке.

11 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ САНИТАРНО–ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОГО БЛАГОПОЛУЧИЯ

Для производства строительно-монтажных работ привлекается организация, имеющая лицензию и разрешение Гостехнадзора на применение сварочных аппаратов и сертификат соответствия.

Сварка труб предусмотрена оборудованием, имеющим санитарно-эпидемиологический сертификат.

Радиометрическая лаборатория имеет санитарно-эпидемиологическое заключение и аккредитована в установленном законом порядке.

Проезды, проходы и рабочие места регулярно очищаются от строительного мусора, и не допускается их загромождение.

Изм.	Коп. вч	Лист	Модок	Полп	Лата	№	Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.	<p>21/184- ПЗ</p>	Лист
											8

Строительно-монтажные работы организуются по проекту производства работ, учитывающему вопросы по технике безопасности.

В местах размещения санитарно-бытовых помещений предусмотрены мероприятия, обеспечивающие пожарную безопасность.

Все инвентарные и санитарно-бытовые помещения обеспечены первичными средствами пожаротушения (огнетушители, ящик с песком, инвентарный щит).

Необходимо отвести места для курения с указаниями о правилах пожарной безопасности; обеспечить их средствами пожаротушения, несгораемыми урнами, ящиками с песком и бочкой с водой.

В бытовых помещениях необходимо наличие аптечки для оказания первой помощи.

Использовать на площадке биотуалеты (кабину легкотранспортирующей конструкции, изготовленную из ударопрочного и пожаробезопасного полиэтилена), оборудованной унитазом, держателем для туалетной бумаги, рукомыльником и системой отопления и освещения.

Стоки от санитарно-бытовых помещений вывозятся специализированным транспортом в места, согласованные с местной санитарно-эпидемиологической службой.

Обогрев бытовых помещений осуществлять масляными радиаторами. Запрещается использование самодельных и неисправных электроприборов и устройств. Расчетная температура воздуха должна соответствовать: в гардеробных помещениях +18°C, в помещениях для обогрева +22°C.

Электроснабжение бытовых помещений осуществляется от передвижной электростанции.

Для освещения бытовых помещений использовать эл. лампы мощностью до 60 В в потолочных плафонах, применять лампы большей мощности запрещается.

Кислород доставляется на площадку в баллонах. Обеспечение сжатым воздухом строительства предусмотрено от передвижных компрессоров. Определение вида связи на строительной площадке (телефон, радиосвязь) определяется проектом производства работ.

Питание работающих предусмотрено в специально оборудованных для этих целей помещениях, с возможностью доставки горячей пищи в термосах и последующей ее раздачей.

Вода для питьевых нужд – бутилированная.

В зависимости от выполняемых работ рабочие обеспечиваются спецодеждой, спецобувью и защитными средствами.

Проектируемый объект не является источником эл/магнитного и ионизирующего излучения.

К физическим факторам, которые потенциально могут оказывать негативное воздействие на окружающую среду, относятся внешние шумы.

Основными источниками шума в период выполнения строительно-монтажных работ являются строительные машины и автотранспорт.

Передвижной и кратковременный характер строительства газопровода и сдачи его в эксплуатацию характеризуется ограниченным шумовым воздействием на окружающую среду.

Проектируемый объект не являются источниками повышенного шума и не способен вызвать негативные последствия для здоровья населения ни в период строительства, ни в период эксплуатации.

12 ПРОЕКТ ОРГАНИЗАЦИИ СТРОИТЕЛЬСТВА

Проектируемый объект расположен в г.Дмитриево Курской области.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.							Лист
№	Изм	Коп. вч	Лист	№ док	Подп	Дата	21/184- ПЗ	9	

Согласно СНиП 23-01-99* «Строительная климатология», район строительства относится ко II температурной зоне с продолжительностью зимнего периода 198 дней. Расчетная зимняя температура наружного воздуха – 23°C.

Нормативная глубина промерзания грунтов составляет 1,2 м.

Проектируемый газопровод предназначен для газоснабжения теплогенераторной АБК ЗАО «Дмитриев – АГРО – Инвест» в г.Дмитриеве Курской области

Прокладка газопровода предусмотрена подземным и надземным способами.

Работы по строительству газопроводов могут осуществлять организации, имеющие разрешение (лицензии) органов Госгортехнадзора России на выполнение этого вида деятельности.

К строительству газопровода можно приступить при полном обеспечении трубами и соединительными деталями. Газопровод в траншее для компенсации температурных удлинений должен укладываться змейкой в горизонтальной плоскости.

Полный объем строительно-монтажных работ выполняется строительно-монтажной бригадой, оснащенной строительными машинами, механизмами и автотранспортом, согласно производимым работам и их объему.

Общая продолжительность строительства составляет мес

Подъезд автотранспорта к участкам строительства осуществляется по существующим дорогам различной категории.

После монтажа газопровода выполняется его испытание на герметичность. По окончании строительных работ земли, отведенные во временное пользование, возвращаются землепользователям в состоянии, пригодном для использования их по назначению. Передача восстанавливаемых земель оформляется актом в установленном порядке. В процессе строительства выполнять построение разбивочной геодезической основы в соответствии с требованиями рабочих чертежей, а также главы СНиП 3.01.03-84 «Геодезические работы в строительстве».

Все строительно-монтажные работы должны выполняться в полном соответствии с правилами и требованиями СНиП 12-03-01 «Безопасность труда в строительстве» часть 1. «Общие требования» и СНиП 12.04-02 «Безопасность труда в строительстве» часть 2. «Строительное производство».

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.							Лист
№	Изм	Коп. вч	Лист	Модок	Полп	Лата	21/184- ПЗ		10

СОГЛАСОВАНО:



Задание на проектирование

УТВЕРЖДАЮ:



1	Наименование объекта	«Газоснабжение АБК ЗАО «Дмитриев – АГРО – Инвест» по ул. Промышленная в г. Дмитриеве Курской области. Корректировка.
2	Наименование заказчика	Закрытое акционерное общество «Дмитриев – АГРО – Инвест»
3	Наименование проектной организации	Общество с ограниченной ответственностью «Курскстройпроект»
4	Основание для проектирования	Договор подряда на выполнение проектных работ № 21/184 от 1 ноября 2021 г.
5	Вид строительства	Новое
6	Стадийность проектирования	Рабочая документация
7	Требования к вариантам разработки проекта	Документацию выполнить с учетом одного этапа строительства.
8	Требования к разработке документации	При проектировании разработать разделы: 1. Пояснительная записка. 2. Архитектурно – строительные решения; 3. Газоснабжение (внутренние устройства); 4. Тепломеханические решения.
9	Основные технические показатели:	Запроектировать: - в помещении теплогенераторной установить 1 котёл СИГНАЛ КОВ-63СТ, установленной тепловой мощностью -63,0 кВт. Расчётный расход газа на теплогенераторную составляет – 7,4 нм ³ /час; - при выполнении архитектурно – строительных решений предусмотреть приведение к нормативным требованиям существующее помещение теплогенераторной; - в тепломеханических решениях предусмотреть оборудование, необходимое для подключения к местной системе отопления, в том числе установить насосную группу.
10	Уровень ответственности	Нормальный
11	Уровень опасности здания и сооружения	II

12	Основные требования к инженерному оборудованию	Нет
13	Технические условия и исходные данные для проектирования	Заказчик предоставляет следующие исходные данные: - Технические условия на сети газопотребления и защиту газопровода от электрохимической коррозии, выданные филиалом АО «Газпром газораспределение Курск» в г. Железнодорожск № 279/1118/Ж-21 от 24.08.2021 г. - Паспорта на устанавливаемое оборудование.
14	Особые условия	1. Проектную документацию выдать Заказчику в 4-х экз. и 1 экз. в электронном виде. 2. Выполнить требования технических условий на сети газопотребления и защиту газопровода от электрохимической коррозии, выданные филиалом АО «Газпром газораспределение Курск» в г. Железнодорожск № 71-21 ЮС от 03.03.2021 г. 3. Выполнить сметную документацию на архитектурно – строительные решения. 4. Выполнить согласование проектной документации с ОАО «Газпром газораспределение Курск» в г. Железнодорожск.
15	Мероприятия по охране окружающей природной среды	Согласно СНиП
16	Мероприятия по пожарной безопасности	Согласно СНиП

Согласовано:

Главный инженер проекта

М.п.



В.И. Домашев