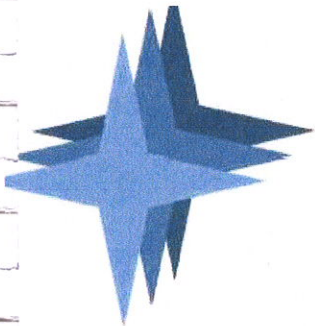




ООО "Управляющая Компания Орион"
г. Ростов-на-Дону, ул. 14-линия, дом №30/48
Тел./Факс (863) 269-97-70, 269-98-61, 269-40-03
Свидетельство № С-031-61-2969-61-170217

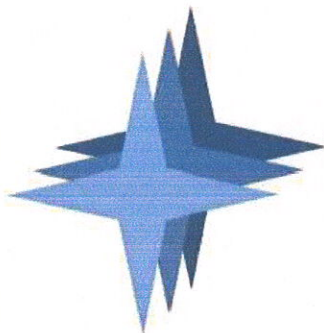
Документация

Техническое перевооружение опасного производственного
объекта, в части установки узла учета расхода газа
котельной МУП "НТС", по адресу: Ростовская область, г.
Новочеркасск, ул. Пушкинская, 111

Текстовая часть
Основной комплект рабочих чертежей

24-6-2024-ГСН

2024г.



ООО "Управляющая Компания Орион"
г. Ростов-на-Дону, ул. 14-линия, дом №30/48
Тел./Факс (863) 269-97-70, 269-98-61, 269-40-03
Свидетельство № С-031-61-2969-61-170217

Заказчик: МУП "НТС"

Объект: Ростовская область, г. Новочеркасск, ул. Пушкинская, 111

Документация

Техническое перевооружение опасного производственного
объекта, в части установки узла учета расхода газа
котельной МУП "НТС", по адресу: Ростовская область, г.
Новочеркасск, ул. Пушкинская, 111

Текстовая часть
Основной комплект рабочих чертежей

24-6-2024-ГСН

Ген. директор

В.С. Сидельникова

ГИП

И.С. Перепелицына



2024г.

Инв подл.	Подпись и дата	Взамен инв.



Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону»
(ООО «Газпром межрегионгаз
Ростов-на-Дону»)

проспект Ворошиловский д. 20/17, г. Ростов-на-Дону,
Ростовская область, Российская Федерация 344008
тел.: +7 (863) 249-76-30, факс: +7 (863) 249-78-16
e-mail: tgr-mail@rosinterregiongaz.ru

ОКПО 51672896, ОГРН 1026103159840, ИНН 6167049710, КПП 997650001

16.09.2024 № 26-012/4406

на № 86 от 19.09.2024

Генеральному директору
ООО "УК Орион"
г. Ростов-на-Дону

В.С. Сидельниковой

О согласовании узла учета газа

Технические условия для согласования выбора коммерческого узла измерения расхода газа по адресу: РО, г. Новочеркасск, ул. Пушкинская, 111 (МУП "НТС").

1. Установку узла измерения расхода газа (УИРГ), соответствующего требованиям НТД, произвести на газопроводе среднего давления, на границе балансовой принадлежности газопроводов. При разработке проекта руководствоваться требованиями СП 42-101-2003, ПБ сетей газораспределения и газопотребления (приказ Ростехнадзора №542 от 15 ноября 2013 г.), ГОСТ Р 8.740-2023, ГОСТ Р 8.741-2019, ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.995-2023, ГОСТ 30319.1-3-2015 и другими нормативными документами. Измерение расхода газа должно осуществляться УИРГ во всем диапазоне работы газопотребляющего оборудования. В качестве расходомера рекомендуется использовать счетчики газа с ближайшим верхним пределом измерения к максимальному рабочему расходу $Q_{max}=537,48$ м³/ч, ($Q_{ст. max}=1450,0$ м³/ч), к минимальному рабочему расходу $Q_{min}=0,63$ м³/ч, ($Q_{ст. min}=3,0$ м³/ч), при $P_{изб}=0,2-0,3$ МПа. Предусмотреть узел учета с функцией приведения объема газа к стандартным условиям по измеренным значениям температуры и давления газа. Рекомендуемые корректоры-вычислители: СПГ, ЕК, ВР, Регистратор-РС4М.

2. УИРГ должен соответствовать требованиям п.п. 1.2, 1.7, 1.8 «Правил учета газа» №32168 от 30.04.2014г, учет газа должен осуществляться по единому узлу учета согласно п. 3.7. Для измерений расхода и параметров газа использовать СИ из модельного ряда с минимальной погрешностью. Газопровод от точки врезки до УИРГ и газопотребляющего оборудования (ГПО) выполнить наземным и (или) надземным. ГПО должно быть сертифицировано. Перед УИРГ установить газовый фильтр со степенью фильтрации 50-80 мкм (для промышленных счетчиков с контролем степени загрязнения). Корректор, блоки бесперебойного питания, блоки питания датчиков, модем и принтер установить в щите вторичных приборов УИРГ.

3. Выбор УИРГ согласовать с ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону». Проектирование и монтаж УИРГ осуществлять специализированными организациями, имеющими право на проведение данных работ.

4. По окончании работ УИРГ предъявить представителю ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону» для приемки в коммерческую эксплуатацию.

5. Устанавливаемый УИРГ должен быть оснащен модемом стандарта GSM/LTE/NB-IoT, для передачи информации на диспетчерский пульт ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону». Тариф услуг оператора предоставления сотовой связи должен поддерживать режим передачи данных в одном из перечисленных стандартов.

6. Срок действия условий по выбору коммерческого УИРГ два года. При изменении данных по минимальному, либо максимальному расходу или давлению газа на данном газопроводе необходимо повторно получить условия для согласования выбора расходомера.

Заместитель генерального
директора по реализации газа

П.В. Бережной

А.Н. Коротеев
8(863)249-76-70

СПРАВКА ГЛАВНОГО ИНЖЕНЕРА

Настоящая документация: "Техническое перевооружение опасного производственного объекта, в части установки узла учета расхода газа котельной МУП "НТС", по адресу: Ростовская область, г. Новочеркасск, ул. Пушкинская, 111" разработана в соответствии с выданными техническими условиями и заданием на выполнение документации.

Технические решения, принятые в документации, соответствуют требованиям экологических, санитарно-технических, противопожарных и других строительных норм, и правил, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасность для жизни и здоровья людей при соблюдении мероприятий, предусмотренных рабочими чертежами.

Главный инженер проекта



Перепелицына И.С.

"__" _____ 2024 год

Согласовано	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №

24-6-2024-ГСН					
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпис	Дата
ГИП		Перепелицына			09.24
Справка главного инженера			Стадия	Лист	Листов
			Р	1	1
			ООО «УК Орион»		



СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
24-6-2024-ГСН	Текстовая часть:	
	Исходные данные для разработки проектной документации	
	б) характеристика источника газоснабжения в соответствии с техническими условиями, сведения о параметрах топлива, требованиях к надежности и качеству поставляемого топлива;	
	в) сведения о типе и количестве установок, потребляющих топливо, параметрах и режимах их работы	
	г) расчетные (проектные) данные о потребности объекта капитального строительства в газе	
	е) описание технических решений по обеспечению учета и контроля расхода газа и продукции, вырабатываемой с использованием газа, в том числе тепловой и электрической энергии	
	ж) описание и обоснование применяемых систем автоматического регулирования и контроля тепловых процессов	
	и) описание способов контроля температуры и состава продуктов сгорания газа	
	к) описание технических решений по обеспечению теплоизоляции ограждающих поверхностей агрегатов и теплопроводов	
	л) перечень сооружений резервного топливного хозяйства	
	м) обоснование выбора маршрута прохождения газопровода и границ охранной зоны присоединяемого газопровода, а также сооружений на нем	
	н) обоснование технических решений устройства электрохимической защиты стального газопровода от коррозии	
	о) сведения о средствах телемеханизации газораспределительных сетей, объектов их энергоснабжения и электропривода	
	п) перечень мероприятий по обеспечению безопасного функционирования объектов системы	

24-6-2024-ГСН

Изм.	Кол.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
ГИП		Перепелицына			09.24
Провери		Сидельникова В.С.			09.24
Разработ		Перепелицына			09.24
Н.контр		Сидельникова В.С.			09.24

Содержание

Стадия Лист Листов

Р 1

ООО «УК Орион»

Согласовано

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Согласовано		

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. Инв. №

	газоснабжения, в том числе описание и обоснование проектируемых инженерных систем по контролю и предупреждению возникновения потенциальных аварий, систем оповещения и связи	
	р) перечень мероприятий по созданию аварийной спасательной службы и мероприятий по охране систем газоснабжения	
	р_1) перечень мероприятий по обеспечению соблюдения установленных требований энергетической эффективности объекта капитального строительства, включающих: требования к инженерно-техническим решениям, влияющим на энергетическую эффективность зданий, строений и сооружений; требования к оборудованию и системам, позволяющие исключить нерациональный расход энергетических ресурсов; обоснование выбора инженерно-технических решений с целью обеспечения соответствия зданий, строений и сооружений требованиям энергетической эффективности; требования оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов;	
	р_2) сведения о показателях энергетической эффективности объекта капитального строительства, в том числе о показателях, характеризующих годовую удельную величину расхода топлива в объекте капитального строительства	
	р_3) сведения о нормируемых показателях удельных годовых расходов топлива и максимально допустимых величинах отклонений от таких нормируемых показателей (за исключением зданий, строений, сооружений, на которые требования энергетической эффективности не распространяются)	
	р_4) перечень мероприятий по учету и контролю расходования используемого топлива	
	р_5) спецификация предполагаемого к применению оборудования, изделий, материалов, позволяющих исключить нерациональный расход топлива, в том числе основные их характеристики	

Изм.	Кол.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
ГИП		Перепелицына			09.24
Провери		Сидельникова В.С.			09.24
Разработ		Перепелицына			09.24
Н.контр		Сидельникова В.С.			09.24

24-6-2024-ГСН

Содержание

Стадия	Лист	Листов
Р	1	
ООО «УК Орион»		

24-6-2024-ГСН	Графическая часть:	
Лист 1	Общие указания	
Лист 2	План газопровода М 1:200.	
Лист 3	План нежилого здания М 1:100	
Лист 4	План газопровода М 1:100. Монтажная схема ПУГ	
24-6-2024-ГСН.С	Спецификация оборудования, изделий и материалов	

Согласовано

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП		Перепелицына			09.24
Проверил		Сидельникова В.С.			09.24
Разработ		Перепелицына			09.24
Н.контр		Сидельникова В.С.			09.24

24-6-2024-ГСН

Содержание

Стадия	Лист	Листов
Р	1	
ООО «УК Орион»		

ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ

Согласовано				
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №		

						24-6-2024-ГСН			
Изм.	Кол.	Лист	Подок.	Подпис	Дата	Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Перепелицына			09.24		Р	1	
Провери		Сидельникова			09.24		ООО «УК Орион»		
Разработ		Перепелицына			09.24				
Н.контр		Сидельникова			09.24				

Исходные данные для разработки проектной документации

Данный раздел документации разработана на основании следующих исходных данных:

- техническое задание на разработку проекта;
- технические условия ООО "Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону" №02-01-07/4406 от 16.09.2024г.
- задания на проектирование;
- Федеральный закон ФЗ №123 Технический регламент о требованиях пожарной безопасности от 22.07.2008;
- Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденный Постановлением Правительства РФ №870 от 29.10.2010г.;
- СП 62.13330.2011* Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002;
- СП 89.13330.2016 Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76;
- СП 373.1325800.2018 "Источники теплоснабжения автономные. Правила проектирования";
- СП 42-101-2003 Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб;
- СП 42-102-2004 Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб;
- ГОСТ 21.609-2014 Газоснабжение. Внутренние устройства.

Объект, в соответствии с "Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления", утвержденный Постановлением Правительства РФ №870 от 29.10.2010г. пар. II п. II а идентифицирован как сеть газопотребления.

В соответствии с заданием на проектирование основным видом топлива принят природный газ, резервных видов топлива не предусматривается.

Вид строительства – техническое перевооружение.

Рассматриваемый участок строительства газопровода, расположен по адресу: Ростовская область, г. Новочеркасск, ул. Пушкинская, 111.

б) Характеристика источника газоснабжения в соответствии с техническими условиями, сведения о параметрах топлива, требованиях к надежности и качеству поставляемого топлива;

Точка подключения газифицированного объекта – существующий надземный газопровод-среднего давления Ø108 по адресу: Ростовская область, г. Новочеркасск, ул. Пушкинская, 111.

Давление в точке подключения: - максимальное: 0,3 МПа, - расчетное: 0,2 МПа.

Максимальная нагрузка (часовой расход газа) на газифицируемый объект: 1484,56 м³/ч.

Данным разделом проектной документации предусматривается:

- шкафной ПУГ-Ирвис-Ультра-Пп16-DN80-ВП-ГОТ снаружи здания;
- счетчик газа Ирвис-Ультра-Пп16-DN80-ВП-ГОТ;
- блок интерфейса и питания БПЭК-05/ЦК ИРВИС

Существующее газопотребляющее оборудование:

Газовый водогрейный котел ТВГ-8М (с горелкой ПГОД-С - 4шт.) - 5,06 МВт – 2 шт.

Запальная горелка инжекционная, L500м ЗГИ-38-500 – 8 шт.

Запуск водогрейных котлов, обусловлен розжигом автоматических запальных устройств ЗГИ-38-500, впоследствии, после запуска основной горелки котла, запальное устройство отключается.

Согласовано					
Взам. Инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					

Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дата

24-6-2024-ГСН

Лист

2

Общий максимальный часовой расход газа на газифицируемый объект составляет 1484,56 м3/ч. Минимальный часовой расход газа на газифицируемый объект составляет 364,0 м3/ч.

в) Сведения о типе и количестве установок, потребляющих топливо, параметрах и режимах их работы;

Общий максимальный часовой расход газа на газифицируемый объект составляет 1484,56 м3/ч. Минимальный часовой расход газа на газифицируемый объект составляет 364,0 м3/ч.

Для покрытия общей потребности в тепле объекта, данным расчетом предусматривается:

Существующее оборудование:

1. Газовый водогрейный котел ТВГ-8М (с горелкой ПГОД-С - 4шт.) - 5,06 МВт – 2 шт.

Суммарная тепловая нагрузка по объекту с учетом собственных нужд теплоисточника составит: 10,12 МВт с максимально-часовым расходом газа – 1484,56 м3/ч.

Давление газа в точке подключения: 0,2-0,3 МПа

Давление газа на подводе к существующим котлам: 0,0018 МПа

Устанавливаемое оборудование имеет разрешительную документацию на применение на территории Российской Федерации.

На подводящем газопроводе предусматривается установка отключающего устройства (шаровой кран Ду108) в количестве 2 штук, с двух сторон от шкафного ПУГ.

Установку шкафного ПУГ-Ирвис-Ультра-Пп16-DN80-ВП-ГОТ с счетчиком газа Ирвис-Ультра-Пп16-DN80-ВП-ГОТ выполнять снаружи здания на опорах, согласно инструкции завода-изготовителя и данного проекта. Техническое обслуживание и устранение неисправностей осуществлять квалифицированными специалистами сервисной организации.

Продувочный трубопровод Г5 Ø20х2,5 от шкафного ПУГ-Ирвис-Ультра-Пп16-DN80-ВП-ГОТ вывести выше уровня карниза здания на 1,0 м и подключить к существующему контуру заземления.

Существующий УУРГ демонтировать.

Блок интерфейса и питания БПЭК-05/ЦК ИРВИС размещается в отапливаемом помещении, длина кабеля 20м.

г) расчетные (проектные) данные о потребности объекта капитального строительства в газе

Основные показатели по существующему газоиспользующему оборудованию на объекте приведены ниже:

1. Газовый водогрейный котел ТВГ-8М (с горелкой ПГОД-С - 4шт.) - 5,06 МВт – 2 шт.

е) Описание технических решений по обеспечению учета и контроля расхода газа и продукции, вырабатываемой с использованием газа, в том числе тепловой и электрической энергии

Согласовано					
Инв. № подл.	Взам. Инв. №	Подп. и дата			

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недо	Подп.	Дата

24-6-2024-ГСН

Для измерения расхода газа во всем диапазоне работы газоиспользующего оборудования предусматривается установка счетчика газа Ирвис-Ультра-Пп16-DN80-ВП-ГОТ в шкафом ПУГ-Ирвис-Ультра-Пп16-DN80-ВП-ГОТ снаружи здания.

Общий максимальный часовой расход газа на газифицируемый объект составляет 1484,56 м3/ч. Минимальный часовой расход газа на газифицируемый объект составляет 364,0 м3/ч.

Давление газа в точке подключения максимальное - 0,3 МПа, минимальное - 0,2 МПа.

Пропускная способность счетчика газа Ирвис-Ультра-Пп16-DN80-ВП-ГОТ составляет: $Q_{min}=0,5 \text{ м}^3/\text{час}$, $Q_{max}=1485,0 \text{ м}^3/\text{час}$.

Перед счетчиком газа Ирвис-Ультра-Пп16-DN80-ВП-ГОТ установлен фильтр газа типа ФГ-1,6-80, предназначенный для очистки от механических частиц природного газа, при рабочей температуре очищаемого газа от минус 40 до плюс 70 °С и температуре окружающей среды от минус 40 до плюс 70 °С, и применяется для повышения надёжности и долговечности работы измерительного комплекса.

Средний срок службы счетчика составляет не менее 25 лет с учетом замены комплектующих, имеющих естественный ограниченный срок службы.

ж) описание и обоснование применяемых систем автоматического регулирования и контроля тепловых процессов.

Системы автоматического регулирования и контроля тепловых процессов данной проектной документацией не предусматривается.

и) описание способов контроля температуры и состава продуктов сгорания газа

Контроль температуры и состав продуктов сгорания газа данной проектной документацией не предусматривается.

к) описание технических решений по обеспечению теплоизоляции ограждающих поверхностей агрегатов и теплопроводов

Дополнительная теплоизоляция ограждающих конструкций теплоагрегатов, кроме предусмотренной заводом-изготовителем, не требуется.

л) перечень сооружений резервного топливного хозяйства

Резервное топливо данной проектной документацией не предусматривается.

м) Обоснование выбора маршрута прохождения газопровода и границ охранной зоны присоединяемого газопровода, а также сооружений на нем

Точка подключения газифицированного объекта – существующий надземный газопровод-среднего давления $\varnothing 108$ по адресу: Ростовская область, г. Новочеркасск, ул. Пушкинская, 111.

Давление в точке подключения: - максимальное: 0,3 МПа, - расчетное: 0,2 МПа.

Согласовано					
Взам. Инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					

Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дата

24-6-2024-ГСН

Максимальная нагрузка (часовой расход газа) на газифицируемый объект: 1484,56 м3/ч.

Общий максимальный часовой расход газа на газифицируемый объект составляет 1484,56 м3/ч. Минимальный часовой расход газа на газифицируемый объект составляет 364,0 м3/ч.

Маршрут прохождения газопровода остается неизменным. При его монтаже учитывались требования норм и правил промышленной безопасности, достаточность размеров охранных зон, размещение основных и вспомогательных сооружений, минимальные расстояния до зданий, сооружений и подземных коммуникаций принимались в соответствии с требованиями СП 42.13330.2011.

Согласно "Правил охраны газораспределительных сетей", утвержденных Постановлением Правительства РФ от 20.11.2000г., охранная зона вдоль трассы газопровода установлена по 2,0м с каждой стороны.

Обозначение трассы подземного газопровода предусмотрено при помощи:
- установки опознавательных знаков, в соответствии с СП 42-101-2003;

Расстояние от отключающих устройств на надземном газопроводе среднего давления, проложенном по фасаду газифицируемого здания, до дверных и открывающихся оконных проемов, согласно п. 5.1.8. СП 62.13330.2011*, составляет не менее 0,5м.

Для защиты от коррозии надземный газопровод окрашен эмалью ХВ-125 ГОСТ 10144-89* за 2 раза по 2 слоям грунтовки ХС-010 ГОСТ 9355-81* в желтый цвет, в соответствии с требованиями СНиП 2.03.11-85. Проектируемый газопровод проложен с уклоном не менее 0,003 в сторону распределительного газопровода.

Все металлические части электрооборудования, нормально не находящиеся под напряжением, трубопроводы всех назначений заземляются и зануляются.

Заземляющее устройство состоит из наружного контура заземления. Наружное заземляющее устройство выполнить из полосовой стали 5х40мм и электродов из круглой стали диаметром 18мм. В качестве нулевого защитного проводника использовать нулевую защитную жилу кабеля. Документацией предусмотрен существующий молниеотвод трубчатый для защиты продувочных газопроводов и зоны над ними.

Согласно РД 34.21.122-87 "Инструкции по устройству молниезащиты зданий и сооружений" дымовые трубы подлежат защите от прямых ударов молнии, вторичных ее проявлений и заноса высокого потенциала через наземные (подземные) коммуникации.

Защита от вторичных проявлений молнии и от заноса высокого потенциала по внешним коммуникациям выполняются путем присоединения токопроводящих оболочек инженерных коммуникаций (трубопроводов, кабелей и т.п.) на вводе в здание к заземляющему устройству. Дымовые трубы и ограждение дымовых труб заземлены путем присоединения к заземляющему устройству полосовой сталью 5х40мм.

н) Обоснование технических решений устройства электрохимической защиты стального газопровода от коррозии

Устройство электрохимической защиты газопровода от коррозии не требуется.

Согласовано					
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дата

24-6-2024-ГСН

о) Сведения о средствах телемеханизации газораспределительных сетей, объектов их энергоснабжения и электропривода

Телемеханизация газораспределительных сетей и объектов проектом не требуется.

п) Перечень мероприятий по обеспечению безопасного функционирования объектов системы газоснабжения, в том числе описание и обоснование проектируемых инженерных систем по контролю и предупреждению возникновения потенциальных аварий, систем оповещения и связи.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №878 от 20.11.2000г. в целях обеспечения сохранности газораспределительных сетей, а также предотвращения аварий при их эксплуатации для проектируемого газопровода устанавливается следующий порядок определения границ охранных зон газораспределительных сетей:

- вдоль трасс наружных газопроводов - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода;
- вокруг отдельно стоящих газорегуляторных пунктов - в виде территории, ограниченной замкнутой линией, проведенной на расстоянии 10 метров от границ этих объектов.

В соответствии с "Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления" от 23.06.2011г., обозначение трассы газопровода предусмотреть при помощи:

- установки опознавательных знаков, в соответствии с СП 42-101-2003, содержащих информацию о диаметре газопровода, давлении газа в нем, глубине залегания газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, телефонных номерах аварийно-спасательной службы организации, эксплуатирующей этот участок газопровода, и другие сведения;

На законченный строительством газопровод составить строительный паспорт по СП 42-101-2003, а также для следующих видов работ составить акты освидетельствования скрытых работ, согласно ГОСТ Р 21.1101-2013:

для надземного газопровода

- контроль сварных стыков;
- подготовка поверхности газопровода под окраску;
- грунтовка поверхности надземного газопровода на два раза;
- покраска поверхности надземного газопровода на два раза;

Монтаж и испытание газопровода производить специализированной монтажной организацией в соответствии с СП 62.13330.2011* "Газораспределительные системы" и другой нормативно-технической документацией, утвержденной в установленном порядке.

При приемке в эксплуатацию объекта системы газораспределения подрядчик должен представить приемной комиссии исполнительную документацию в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011*.

В комплект исполнительной документации на данный объект Заказчик должен включить строительный паспорт газопровода.

Проектом предусмотрены специальные мероприятия, направленные на обеспечение промышленной безопасности на проектируемом объекте при возможных чрезвычайных ситуациях.

Необходимо соблюдать мероприятия, направленные на предупреждение аварийных выбросов опасных веществ. На проектируемом объекте опасное вещество – газ природный горючий низкого давления по ГОСТ 5542-87

Согласовано					
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ до	Подп.	Дата

24-6-2024-ГСН

Аварийные выбросы горючего газа на объекте строительства возможны по следующим причинам:

- нарушение герметичности газопроводов и газового оборудования;
- отклонение контролируемых параметров ведения технологических процессов в системе газового хозяйства проектируемого объекта.

Исключение аварийных выбросов горючего газа достигается за счет комплекса мероприятий на стадии разработки проекта, на стадии строительства и ввода в эксплуатацию, на стадии эксплуатации объекта.

На стадии разработки проекта предупреждение развития аварий и локализации аварийных выбросов достигается решениями, обеспечивающими необходимую надежность газопроводов и технических устройств, в связи с этим, проектом предусмотрены следующие мероприятия:

1. При выборе трассы газопровода, учитывались требования норм и правил промышленной безопасности, достаточность размеров охранных зон, размещение основных и вспомогательных сооружений:

- минимальные расстояния до зданий и сооружений принимаются в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011*, СП 42.13330.2016*,
- размеры охранных зон для наружного газопровода устанавливаются – в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров с каждой стороны газопровода, в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №878 от 20.11.2000г.

2. Прокладка газопровода среднего/низкого давления осуществляется надземно с соблюдением требований нормативной документации.

3. Надземный газопровод запроектирован из стальных труб по ГОСТ 10704-91 и ГОСТ 3262-75, имеющих сертификат соответствия завода-изготовителя. При этом сварной шов принят равнопрочным основному металлу трубы.

4. Защита от коррозии наружной поверхности стальных газопроводов достигается путем нанесения антикоррозионных покрытий. Для защиты от коррозии надземный газопровод окрасить эмалью ХВ-125 ГОСТ 10144-89* за 2 раза по 2 слоям грунтовки ХС-010 ГОСТ 9355-81*.

5. Выбор основного и вспомогательного оборудования, их компоновка и схема обвязки, оснащение запорной, регулирующей арматурой, предохранительными устройствами и системами автоматического управления, регулирования, блокировок, защиты, сигнализации, контроля и учета, взрывозащищенности электрооборудования, используемых технических средств и устройств соответствует требованиям норм и правил промышленной безопасности:

- применяемая газопроводная арматура, устройства и оборудование имеют разрешение Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на применение и сертификат соответствия.

6. Запорная арматура, предусмотренная проектом, предназначена для газовой среды. Герметичность затворов соответствует классу по ГОСТ 9475-2015.

7. Мероприятия для обеспечения контроля герметичности газопровода:

- качество сварных соединений должно быть проверено в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011*, СП 42-103-2003.

Продолжительность эксплуатации стальных газопроводов – 50лет, согласно паспортным данным: средний срок службы – 15 лет, назначенный срок службы – 40 лет.

На стадии строительства и ввода в эксплуатацию исключение аварийных выбросов достигается реализацией в полном объеме всех предусмотренных проектом мероприятий,

Согласовано					
Взам. Инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недо	Подп.	Дата

24-6-2024-ГСН

Лист

7

контролем качества выполняемых работ, проведением необходимого комплекса пусконаладочных работ и испытаний.

На каждый наружный газопровод владельцем составляется эксплуатационный паспорт, содержащий основные технические характеристики объекта, а также данные о проведенных капитальных ремонтах.

Мероприятия, обеспечивающие соблюдение требований по охране труда и безопасной эксплуатации газопровода

При технической эксплуатации газораспределительных систем следует выполнять требования "Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления" от 23.06.2011г и других нормативных актов, утвержденных в установленном порядке. При эксплуатации газоиспользующего оборудования следует соблюдать требования эксплуатационной документации изготовителей.

Организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана:

- соблюдать положения Федерального закона №116, других федеральных законов, принимаемых в соответствии с ними нормативных правовых актов Президента Российской Федерации, нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, а также федеральных норм и правил в области промышленной безопасности;
- иметь лицензию на осуществление конкретного вида деятельности в области промышленной безопасности, подлежащего лицензированию в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- обеспечивать укомплектованность штата работников опасного производственного объекта в соответствии с установленными требованиями;
- допускать к работе на опасном производственном объекте лиц, удовлетворяющих соответствующим квалификационным требованиям и не имеющих медицинских противопоказаний к указанной работе;
- обеспечивать проведение подготовки и аттестации работников в области промышленной безопасности;
- иметь на опасном производственном объекте нормативные правовые акты, устанавливающие требования промышленной безопасности, а также правила ведения работ на опасном производственном объекте;
- организовывать и осуществлять производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности;
- обеспечивать проведение экспертизы промышленной безопасности зданий, сооружений и технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, а также проводить диагностику, испытания, освидетельствование сооружений и технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте,
- предотвращать проникновение на опасный производственный объект посторонних лиц;
- приостанавливать эксплуатацию опасного производственного объекта самостоятельно или по решению суда в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте, а также в случае обнаружения вновь открывшихся обстоятельств, влияющих на промышленную безопасность.

На стадии эксплуатации объекта исключение аварийных выбросов достигается необходимыми организационно-техническими мероприятиями, а также надежностью работы оборудования и технических устройств, которая будет достигнута следующими мерами:

- соответствие применяемой технологии, технических устройств и проектно-конструкторских решений требованиям промышленной безопасности;
- своевременность и качество технического обслуживания и планово-предупредительного ремонта применяемого газового оборудования и технических устройств;

Согласовано

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

24-6-2024-ГСН

Лист

8

Изм. Кол.уч. Лист №до Подп. Дата

- технологическая дисциплина на производстве;
- правильность ведения технической документации;
- организация подготовки и проведения опасных видов работ;
- готовность к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий на производственном объекте;
- обеспечение квалификации и подготовленности персонала в соответствии с действующим законодательством;
- профилактические осмотры и капитальные ремонты, направленные на предупреждение утечек газа.

При технической эксплуатации для обеспечения необходимой надежности объектов газораспределительных систем выполняются следующие виды работ:

- технический надзор за строительством;
- подключение (врезка) к действующим газопроводам законченных строительством газопроводов и газифицированных объектов при вводе их в эксплуатацию;
- пусконаладочные работы;
- техническое обслуживание;
- ремонты (текущий и капитальный);
- реконструкция подземных газопроводов;
- аварийное обслуживание;
- аварийно-восстановительные работы;
- включение и отключение газоиспользующего оборудования, работающего сезонно;
- отключение и демонтаж недействующих газопроводов и газоиспользующего оборудования;
- техническое диагностирование;
- ведение эксплуатационной технической документации.

Организация газоопасных и огневых работ осуществляется в порядке, установленном нормативной документацией. К газоопасным работам относятся:

- присоединение (врезка) вновь построенных наружных и внутренних газопроводов к действующим, отключение (обрезка) газопроводов;
- пуск газа в газопроводы при вводе в эксплуатацию, расконсервация после ремонта (реконструкции);
- техническое обслуживание и ремонт действующих наружных и внутренних газопроводов, газового оборудования, газоиспользующих установок;
- удаление закупорок, установка и снятие заглушек на действующих газопроводах, а также отключение или подключение к газопроводам газоиспользующих установок;
- продувка газопроводов при отключении или включении газоиспользующих установок в работу;
- обход наружных газопроводов, ремонт, осмотр и проветривание колодцев, проверка и откачка конденсата из конденсатосборников;
- разрытия траншей в местах утечек газа до их устранения;
- ремонт с выполнением огневых (сварочных) работ и газовой резки (в том числе механической) на действующих газопроводах.

В целях обеспечения готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана:

- обучать работников действиям в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте;
- осуществлять производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности;

Согласовано					
Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ до	Подп.	Дата

24-6-2024-ГСН

- разработать систему мероприятий, направленных на предотвращение проникновения на опасный производственный объект посторонних лиц;
- планировать и осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте;
- заключать с профессиональными аварийно-спасательными службами или с профессиональными аварийно-спасательными формированиями договоры на обслуживание, а в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, создавать собственные профессиональные аварийно-спасательные службы или профессиональные аварийно-спасательные формирования, а также нештатные аварийно-спасательные формирования из числа работников;
- иметь резервы финансовых средств и материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- создавать системы наблюдения, оповещения, связи и поддержки действий в случае аварии и поддерживать указанные системы в пригодном к использованию состоянии.

Для лиц, занятых эксплуатацией объектов газового хозяйства, должны быть разработаны и утверждены руководителем организации:

- должностные инструкции, определяющие обязанности, права и ответственность руководителей и специалистов;
- производственные инструкции, соблюдение требований которых обеспечивает безопасное проведение работ, с учетом профиля производственного объекта, конкретных требований к эксплуатации газового оборудования (технических устройств), технологическую последовательность выполнения работ, методы и объемы проверки качества их выполнения.

Порядок организации и проведения работ по техническому обслуживанию и ремонту газового хозяйства определяется нормативными техническими документами, учитывающими условия и требования эксплуатации, согласованными Госгортехнадзором России, инструкциями заводов-изготовителей.

Графики (планы) технического обслуживания и ремонта объектов газового хозяйства утверждаются техническим руководителем организации-владельца и согласовываются с организацией-исполнителем при заключении договора на обслуживание газопровода и газового оборудования.

Организация-владелец обязана в течение всего срока эксплуатации опасного производственного объекта (до ликвидации) хранить проектную и исполнительскую документацию.

Порядок и условия ее хранения определяются приказом (распоряжением) руководителя организации.

На наружный газопровод, владельцем составляется эксплуатационный паспорт, содержащий основные технические характеристики объекта, а также данные о проведенных капитальных ремонтах.

Для выполнения ремонтных работ в составе оборудования ремонтной бригады обслуживающей организации имеется переносное осветительное оборудование во взрывозащищенном исполнении.

Мероприятия, обеспечивающие соблюдение требований по охране труда в процессе строительства газопровода

Исходя из особенностей эксплуатации газопровода (опасность утечки газа или аварийного разрыва труб) предусматриваются мероприятия, обеспечивающие безопасность труда

Согласовано					
Изм. № подл.	Взам. Инв. №	Подп. и дата			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ до	Подп.	Дата

24-6-2024-ГСН

обслуживающего персонала и безопасность населения, сооружений, находящихся в районе прохождения газопровода. К таким мероприятиям относятся:

- полная герметизация газопровода;
- принятие конструктивных решений в полном соответствии с действующими нормами.

При проведении строительно-монтажных работ по устройству подземной части газопровода необходимо руководствоваться требованиями СНиП 12-03-2001 "Безопасность труда в строительстве".

Все работы на пересечениях с коммуникациями должны производиться только с разрешения технического руководителя эксплуатирующей организации, под непосредственным наблюдением ответственного лица.

На рабочих местах в соответствии с ГОСТом устанавливаются специальные указательные, предупредительные или запрещающие знаки.

Перед началом строительных работ организация, проводящая работы, обязана получить письменное разрешение эксплуатирующей организации на производство работ в охранной зоне действующего газопровода по установленной форме.

До начала работ в охранной зоне генподрядная организация с участием субподрядных организаций должны совместно разработать и согласовать с эксплуатирующей организацией мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранность действующего трубопровода и его сооружений.

В процессе производства работ работнику, выполняющему аварийно-восстановительные работы (АВР), необходимо выполнять требования инструкций по охране труда для работников соответствующих профессий и видов работ, а также требования инструкций заводов-изготовителей по эксплуатации применяемых ими в процессе работ средств защиты, оснастки, инструмента.

В процессе выполнения работ на работника могут воздействовать опасные и вредные производственные факторы, в том числе: загазованность рабочей зоны; недостаточная освещенность рабочей зоны; повышенная или пониженная температура воздуха рабочей зоны или поверхности оборудования, инструмента; пожар; взрыв; падение предметов.

Источники возникновения факторов:

- неисправное газовое оборудование или неправильная его эксплуатация;
- неисправный или не по назначению примененный инструмент, приспособление, оснастка, оборудование;
- падение предмета, обрушение грунта;
- острые кромки, заусенцы и шероховатости на поверхности оборудования и инструмента;
- электрический ток;
- движущиеся машины и механизмы;
- утечка газа.

Действие факторов:

- наличие газа в воздухе уменьшает в нем содержание кислорода, что приводит к обморочному состоянию;
- применение неисправного инструмента, приспособлений, а также несоблюдение требований охраны труда при выполнении работ может привести к травмированию работника;
- нарушение Правил пожарной безопасности может привести к пожарам и взрывам.

Работнику необходимо знать устройство и принципы действия оборудования, установленного на газопроводе, в газораспределительных пунктах и на других объектах.

Все работы на пересечениях с коммуникациями должны производиться только с разрешения технического руководителя эксплуатирующей организации, под непосредственным наблюдением ответственного лица.

24-6-2024-ГСН

Лист

11

На рабочих местах в соответствии с ГОСТом устанавливаются специальные указательные, предупредительные или запрещающие знаки.

При эксплуатации строительных машин на строительстве газопровода запрещается:

- оставлять без надзора работающие механизмы;
- отдыхать в зоне работающих машин и механизмов, в плохо просматриваемых местах и вблизи от мест движения транспорта и машин;
- курить и использовать открытый огонь при заправке машин;
- ремонтировать машину с работающим двигателем;
- сходить с экскаватора при его движении или повороте платформы.

Экскаваторы и бульдозеры, используемые на земляных работах, должны быть оборудованы звуковой и световой сигнализацией.

При совместной работе экскаватора и бульдозера не допускается, чтобы бульдозер находился в зоне действия ковша экскаватора ближе, чем на 5 м. Расстояние между работающими в комплекте землеройными машинами должно быть не менее 5 м.

Перед началом строительных работ организация, проводящая работы, обязана получить письменное разрешение эксплуатирующей организации на производство работ в охранной зоне действующего газопровода по установленной форме.

Определение местонахождения и технического состояния подземного трубопровода и его сооружений производится в границах всей зоны производства работ и ответственность за это несет эксплуатирующая организация.

До начала работ в охранной зоне генподрядная организация с участием субподрядных организаций должны совместно разработать и согласовать с эксплуатирующей организацией мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранность действующего трубопровода и его сооружений.

В мероприятиях должны быть предусмотрены:

- а) порядок производства работ в охранной зоне;
- б) места переездов строительных машин и транспорта через действующий трубопровод, оборудование переездов через действующий трубопровод;
- в) меры, предупреждающие просадку грунта при разработке его в непосредственной близости от действующего трубопровода и при заглублении ниже уровня его заложения;
- г) меры предосторожности, обеспечивающие безопасное ведение работ (снижение давления в действующем трубопроводе и др.).

Земляные работы в полосе, ограниченной расстоянием 2м по обе стороны от трубопровода, должны производиться только вручную в присутствии представителя эксплуатирующей организации. При проведении работ в охранных зонах (в том числе при строительстве коммуникаций параллельно действующим трубопроводам) отвал грунта из траншеи на действующий газопровод запрещается.

В случае обнаружения неисправного оборудования, приспособлений, оснастки, инструмента, других нарушений требований охраны труда, которые не могут быть устранены собственными силами, и возникновения угрозы здоровью, личной или коллективной безопасности работнику необходимо прекратить работу и сообщить об этом руководству организации. Не приступать к работе до устранения выявленных нарушений.

Продолжительность ежедневной работы (смены) определяется правилами внутреннего трудового распорядка или графиком сменности, утвержденным руководством организации.

Работник, виновный в нарушении инструкций по охране труда, несет ответственность в порядке, установленном действующим законодательством.

Согласовано					
Взам. Инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					

Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дата

- принимать меры по защите жизни и здоровья работников в случае аварии на опасном производственном объекте;
- вести учет аварий и инцидентов на опасном производственном объекте;
- представлять в федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности, или в его территориальный орган информацию о количестве аварий и инцидентов, причинах их возникновения и принятых мерах;
- выполнять комплекс мероприятий, включая систему технического обслуживания и ремонта, обеспечивающих содержание объектов систем газораспределения и газопотребления в исправном и безопасном состоянии, соблюдать требования нормативной документации;
- иметь (при необходимости) договоры с организациями, выполняющими работы по техническому обслуживанию и ремонту газопроводов и технических устройств, в которых должны быть определены объемы работ по техническому обслуживанию и ремонту, регламентированы обязательства в обеспечении условий безопасной и надежной эксплуатации опасных производственных объектов;
- обеспечивать проведение технической диагностики газопроводов, сооружений и газового оборудования (технических устройств) в сроки, установленные нормативной документацией.

Персонал, обслуживающий газовое оборудование, предусмотренное проектом, должен пройти обучение и быть аттестован в органах Ростехнадзора в установленном порядке.

Согласовано					
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №			

Изм.	Кол.уч.	Лист	№до	Подп.	Дата

24-6-2024-ГСН

р_1) Перечень мероприятий по обеспечению соблюдения установленных требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемым в системе газоснабжения, позволяющих исключить нерациональный расход газа, если такие требования предусмотрены в задании на проектирование

Мероприятия по обеспечению соблюдения установленных требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемым в системе газоснабжения, позволяющих исключить нерациональный расход газа, в соответствии с заданием на проектирование не требуются.

р_2) обоснование выбора конструктивных и инженерно-технических решений, используемых в системе газоснабжения, в части обеспечения соответствия зданий, строений и сооружений требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности их приборами учета используемых энергетических ресурсов (за исключением зданий, строений, сооружений, на которые требования энергетической эффективности и требования оснащенности их приборами учета используемых энергетических ресурсов не распространяются)

Дополнительных требований к обеспечению энергетической эффективности кроме требований, реализованных во исполнение Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" заданием на проектирование не предусматривается.

р_3) сведения о нормируемых показателях удельных годовых расходов топлива и максимально допустимых величинах отклонений от таких нормируемых показателей (за исключением зданий, строений, сооружений, на которые требования энергетической эффективности не распространяются).

Дополнительных требований к обеспечению энергетической эффективности кроме требований, реализованных во исполнение Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" заданием на проектирование не предусматривается.

р_4) перечень мероприятий по учету и контролю расходования используемого топлива

Для измерения расхода газа во всем диапазоне работы газоиспользующего оборудования предусматривается установка счетчика газа Ирвис-Ультра-Пп16-DN80-ВП-ГОТ в шкафом ПУГ.

Согласовано					
Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №			

Изм.	Кол.уч	Лист	№до	Подп.	Дата

24-6-2024-ГСН

ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Согласовано					

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ до	Подп.	Дата

24-06-2024-ГСН

Лист

6167074635-20241223-1237

(регистрационный номер выписки)

23.12.2024

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), осуществляющем подготовку проектной документации:

Общество с ограниченной ответственностью "УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОРИОН"

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

1106195005575

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	6167074635
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью "УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ ОРИОН"
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО УК Орион
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	344019, Россия, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. 14-я Линия, д. 30/48
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Саморегулируемая организация Ассоциация «Объединение проектировщиков Южного и Северо-Кавказского округов» (СРО-П-033-30092009)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-033-006167074635-0804
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	21.02.2017
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	

2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:

2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 21.02.2017	Нет	Нет



3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Нет
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
5. Фактический совокупный размер обязательств		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет

Руководитель аппарата



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Владелец: Кожуховский Алексей Олегович

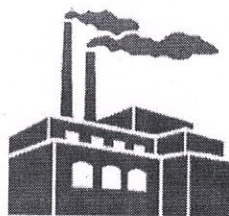
123056, г. Москва, ул. 2-ая Брестская, д. 5

СЕРТИФИКАТ 053be38e002cb2f5ae4596563321274ad8

ДЕЙСТВИТЕЛЕН: С 18.11.2024 ПО 18.11.2025

А.О. Кожуховский





АДМИНИСТРАЦИЯ
г.Новочеркасска

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
«НОВОЧЕРКАССКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»
(МУП «НТС»)

ОГРН 1186196041712
ИНН 6150097377 КПП 615001001
346411 Ростовская обл., г. Новочеркасск, Ларина, 22Б
Расчетный счет: 407 028 104 260 0000 4706
ФИЛИАЛ "РОСТОВСКИЙ" АО "АЛЬФА-БАНК"
Кор.счет: 301 018 105 000 0000 0207
БИК банка: 046015207

тел./факс приемной 8(8635) 24-05-03

E-mail: novochts@yandex.ru

« 23 » октября 2024 г.

№ 2238

Генеральному директору
ООО «УК Орион»
В.С. Сидельниковой

344019, Ростовская обл., г. Ростов-на-Дону,
ул. 14-я Линия, д.30/48

Уважаемая Виктория Сергеевна !

МУП «НТС» рассмотрел представленную Вами проектную документацию (письмо № 1.164 от 22.10.2024г) в части основного комплекта рабочих чертежей (4 листа) " На разработку проектно-сметной документации "Установка узла учета расхода газа котельной МУП "НТС" по адресу: г. Новочеркасск РО, ул. Пушкинская,111; прошу Вас устранить следующие замечания:

1. Включить в проектное решение монтаж опоры на газопроводе сущ. Г2 Ду108, в связи с большой протяженностью (12 п.м) газопровода среднего давления между зданием котельной и корпусом НГМА.

2. Привести в соответствие диаметры газопровода на проектируемом УУГ (лист № 2), а также диаметры запорной арматуры лист (лист № 4).

3. Лист № 3 строку "Деталь установки опоры под ГРПШ" заменить на "Деталь установки опоры под ПУРГ".

4. Уточнить марку запальных устройств L=500м ЗГИ-38-500.

После внесения изменений по выше указанным замечаниям проектная документация в части основного комплекта рабочих чертежей (4 листа) " На разработку проектно-сметной документации "Установка узла учета расхода газа котельной МУП "НТС" по адресу: г. Новочеркасск РО, ул. Пушкинская,111" будет согласована.

Директор

Н.С. Верченко