



производственный кооператив
головной проектный институт
ЧЕЛЯБИНСКГРАЖДАНПРОЕКТ

Заказчик

АО «Челябинскгоргаз»

Модернизация (техническое перевооружение)
ГРПШ №130 в районе дома №47а, по
ул.Линейная в г.Челябинске.

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

074-21-12-ПЗ

Директор института
Главный инженер проекта

С.П. Курунов

Н.Н. Трубин

Изм.	№ док.	Подпись	Дата



2021

Состав рабочей документации

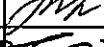

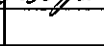
№	Обозначение	Наименование	Примечание
1	074-21-12-ПЗ	Пояснительная записка.	
2	074-21-12-ГСН	Наружные газопроводы.	
3	074-21-12-ГП	Генеральный план.	
4	074-21-12-СМ	Смета на строительство.	

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.	Титкова				05.21
ГИП	Трубин				05.21
Н.контр.	Лушникова				05.21

074-21-12-СРД

Состав
рабочей документации

Стадия	Лист	Листов
П	1	1
ПК "ГПИ Челябинск-гражданпроект"		

Пояснительная записка.

Основанием для разработки проекта является программа газификации жилищно-коммунального хозяйства Челябинской области на 2021г., финансируемая за счет специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями.

Проект выполнен на основании следующих исходных данных:

1. Договор № 1354-"З" от 29.06.2021 г.
2. Техническое задание на проектирование от АО "Челябинскгоргаз".
3. Технические условия № 5/2-14.1-1127 от 18.12.2020 г. АО "Челябинскгоргаз" на техническое перевооружение ГРПШ №130.
4. Технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ООО «Горизонт-Гео» в 2021 г.
5. Технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ООО «Горизонт-Гео» в 2021 г.

1. Наружные газопроводы.

Проектом предусматривается техническое перевооружение существующего ГРПШ №130 (с регуляторами РДГ-25Н) с заменой на газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ с регуляторами РДГ-50Н) полной заводской готовности (согласно опросного листа) устанавливается вместо существующего ГРПШ.

По рабочему давлению газопроводы согласно приложению №1 «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления» классифицируются: на входе в ГРПШ - газопровод высокого давления (от 0,6 до 1,2 МПа включительно) I категории и газопровод низкого давления (до 0,005 МПа включительно) на выходе из ГРПШ.

Согласно «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления» наружный газопровод до ГРПШ (включая ГРПШ), наружный газопровод после ГРПШ – идентифицируется как сеть газораспределения.

В соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» для сетей газораспределения и сетей газопотребления устанавливается III класс опасности - для опасных производственных объектов, предназначенных для транспортировки природного газа под давлением свыше 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно.

Уровень ответственности проектируемого объекта – нормальный, в соответствии с п. 5.1 ГОСТ 27751-88.

Согласовано	
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Титкова			05.21
ГИП		Трубин			05.21
Н.контр.		Лушникова			05.21

074-21-12-ПЗ

Пояснительная записка

Стадия	Лист	Листов
П	1	8
ПК "ГПИ Челябинск-гражданпроект"		

В административном отношении проектируемый участок располагается в микрорайоне Чурилово, Тракторозаводского района г. Челябинска, в районе дома №47а по ул.Линейная.

Рельеф площадки равнинный с уклоном поверхности в северо-западном направлении. Абсолютные отметки устьев скважин составляют 217, 12 - 217,17 м.

Проектируемый объект согласно карте климатического районирования для строительства на основании СП 131.13330.2012 [12.10] «Строительная климатология» относится к I климатическому району и к I В климатическому подрайону.

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки минус 32 °С (с коэф. обеспеченности 0.92).

Естественных физико-геологических явлений, осложняющих строительство, на момент проведения изысканий не выявлено.

Сейсмическая интенсивность застраиваемой территории (объект нормальной ответственности) согласно карте А СП 14.13330.2014 [12.11] составляет 5 баллов, в связи с чем основания следует проектировать без учета сейсмических воздействий.

Геолого - литологическое строение проектируемого участка представлено следующими разновидностями грунтов (сверху вниз): насыпные грунты- ИГЭ 1 мощностью 0,2-0,3м; суглинки мягкопластичные- ИГЭ 2 мощностью 0,4-0,6м; пески средней крупности ИГЭ 3 мощностью 3,2-3,3м.

Подземные воды, встреченные в пределах участка, относятся к типу грунтовых вод и залегают в скважинах на 1.2м — по состоянию на 28.05.2021г.

В пределах исследованного участка строительства встречены грунты со специфическими свойствами, а именно: техногенные (насыпные грунты) ИГЭ 1.

Техногенные насыпные грунты ИГЭ 1 сложены смесью щебня, дресвы, суглинка, почвы с примесью строительных отходов. Образовались в результате освоения территории. Они разновозрастные, отличаются составом, строением, состоянием и свойствами.

По своему происхождению насыпные грунты классифицируются как свалки грунтов и отходов производств; по степени уплотнения от собственного веса как неслежавшиеся.

Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов участка согласно п.5.5.3. СП 22.13330.2016 [12.1] составляет для грунтов ИГЭ 3— 2,13 м.

Грунты основания ИГЭ 3 – непросадочные и ненабухающие. По степени пучинистости грунты ИГЭ 3 оцениваются как сильнопучинистые.

Более детальный геологический разрез представлен на инженерно-геологических разрезах скважин, приведенных в материалах инженерно-геологических изысканий.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	074-21-12-ПЗ			2

Вариант размещения газорегуляторного пункта шкафного принят согласно правоустанавливающим документам на земельный участок для размещения ГРПШ, в соответствии с технологическими решениями по технологическому перевооружению с заменой существующего ГРПШ на ГРПШ большей мощности.

Объект : "Модернизация (техническое перевооружение) ГРПШ №130 в районе дома №47а, по ул.Линейная в г.Челябинске".

Проектом предусматривается техническое перевооружение существующего ГРПШ №130 (с регуляторами РДГ-25Н) с заменой на ГРПШ с большей мощностью (с регуляторами РДГ-50Н), устанавливается вместо существующего ГРПШ.

ГРПШ представляет собой технологическое устройство: комплекс технических устройств, соединенных газопроводами, обеспечивающий получение заданных параметров сети газораспределения и сети газопотребления, определенных проектной документацией и условиями эксплуатации.

Проектом предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного ГРПШ модели " ГРПШ-РДГ-50Н-1-1-4-2376-ОГ-У-СГ" ООО ПКФ «Экс-форма» для снижения давления с $R_{вх.мах}=1,2$ МПа ($R_{вх.мин}=0,9$ МПа) до $R_{вых.мах}=2,8$ кПа ($R_{вых.мин}=1,3$ кПа) .

ГРПШ полной заводской готовности с одним выходом, с газовым отоплением. Для обеспечения требуемой производительности ГРПШ предусмотрены две линии редуцирования, одна резервная для условий бесперебойного снабжения потребителей и возможности проведения регламентных работ.

Расчетная пропускная способность регулятора РДГ-50Н/35 при $R_{вх.мин}=0,9$ МПа составит $Q=3100$ нм³/час. Требуемый максимальный расход $Q=1980$ нм³/час.

Для технологического учета расхода газа в ГРПШ установлен счетчик TPZ G160 (1:20) с пропускной способностью $Q=3250$ нм³/час при $R_{вх.мах}=1,2$ МПа и минимальным измеряемым расходом $Q=130$ нм³/час при $R_{вх.мин}=0,9$ МПа.

Проектом предусматривается:

- демонтаж существующего ГРПШ, ограждения, молниеприемника и опор газопровода;
- демонтаж фундаментов ГРПШ, стоек ограждения, молниеприемника, антенны телеметрии, опор газопровода;
- установка газорегуляторного пункта шкафного ГРПШ полной заводской готовности;
- установка ограждения, молниеприемника, антенны телеметрии;
- устройство фундаментов из винтовых свай для ГРПШ, стоек ограждения, опор газопровода, молниеприемника, существующей антенны телеметрии;
- строительство примыкающего участка стального газопровода высокого давления $P=1,2$ МПа DN50 от врезки до ГРПШ;
- строительство примыкающего участка стального газопровода низкого давления $P=2.8$ кПа DN200 после ГРПШ до врезки.

Отключающие устройства на входе и выходе газопровода из ГРПШ остаются существующие.

В качестве фундаментов для ГРПШ, опор газопровода, стоек ограждения, молниеприемника и антенны телеметрии приняты винтовые сваи из стальной трубы с оцинкованным покрытием $L=3.0$ м. Установка лопастей винтовых свай выполняется ниже глубины промерзания (2.13м) более 0.5м. На выходе из земли винтовых свай предусмотрена установка защитной трубы $L=1.0$ м для уменьшения действия сил морозного пучения на стойки фундамента.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	074-21-12-ПЗ			3

Основные показатели по проекту

№ п. п.	Наименование показателя	Ед. изм.	По проекту
	<u>Газопровод высокого давления P=1.2 МПа:</u>		
1.	Газопровод стальной Ø57х3.5	м	2.0
2.	Установка ГРПШ	шт	1
3.	Демонтаж существующего ГРПШ	шт	1
	<u>Газопровод низкого давления P=2.8 кПа:</u>		
5.	Газопровод стальной Ø219х5.0	м	2.0

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

074-21-12-ПЗ

Лист

4

Газоснабжение осуществляется природным газом по ГОСТ 5542-2014.

Строительство стальных участков примыкающего к ГРПШ газопровода предусматривается из труб по ГОСТ 10705-80*.

Соединение стальных труб предусмотрено на сварке по ГОСТ 16037-80*.

Монтаж, испытание и приемку в эксплуатацию газопроводов производить в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности "Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления", СП 62.13330.2011*, СП 42-101-2003, СП 42-102-2004, "Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления".

Земляные работы при строительстве газопроводов должны выполняться в соответствии со СНиП 3.02.01-87 "Земляные сооружения, основания и фундаменты".

При производстве земляных работ необходимо руководствоваться СНиП 12-03-2001 "Безопасность труда в строительстве" часть I "Общие требования" и СНиП 12-04-2004 "Безопасность труда в строительстве" часть II "Строительное производство".

В соответствии с "Правилами охраны газораспределительных сетей" установленная охранная зона по 2 метра с каждой стороны от оси газопровода. Охранная зона для ГРПШ - территория, ограниченная замкнутой линией на расстоянии 10 м от шкафа ГРПШ.

Оборудование и материалы для строительства газопровода, применяемые в рабочей документации, должны иметь сертификаты соответствия Системы добровольной сертификации-ГАЗСЕРТ.

Контроль за строительством и приемку выполненных работ провести согласно СП 62.13330.2011*.

В процессе строительства объектов систем газораспределения и выполнения работ в соответствии с общими требованиями СНиП 12-01-2004 "Организация строительства" осуществляют входной, операционный и приемочный производственный контроль и приемку законченных строительством объектов заказчиком.

Входной контроль поступающих материалов, газовой арматуры и оборудования, а также операционный контроль при сборке и сварке газопроводов, монтаже газового оборудования и устройстве антикоррозионной защиты осуществляют в соответствии с требованиями СП 48.13330.2010.

Контроль выполненных работ включает в себя:

1. Проверку соответствия трубопроводов, газоиспользующего и газового оборудования проекту и требованиям нормативных документов внешним осмотром и измерениями - 100%.
2. Механические испытания стыковых сварных соединений трубопроводов в соответствии с требованиями ГОСТ 69996-66. Механическим испытаниям подлежат пробные (допускные) сварные стыки, выполненные при квалификационных испытаниях сварщиков и проверке технологии сварки стальных газопроводов.
3. Контроль качества антикоррозионных покрытий на толщину, адгезию к стали и сплошность по ГОСТ 9.602-2016.
4. Неразрушающий контроль сварных соединений трубопроводов физическими методами.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.	074-21-12-ПЗ		Лист
											5

Контроль стыков стального газопровода проводят радиографическим методом по ГОСТ 7512-82* и ультразвуковым по ГОСТ 14782-86. Стыки законченных сваркой участков газопроводов подлежат контролю в соответствии с таблицей ниже (радиографический метод).

Ультразвуковой метод контроля сварных стыков применяется при условии проведения выборочной проверки не менее 10% стыков радиографическим методом.

Для проверки следует отбирать сварные стыки, имеющие худший внешний вид.

Газопроводы	Число стыков, подлежащих контролю, % общего числа стыков, сваренных каждым сварщиком на объекте
Надземный стальной газопровод высокого давлением 1,2 МПа	5%, но не менее одного стыка

Испытания газопроводов на герметичность проводят путем подачи в газопровод сжатого воздуха и создания в газопроводе испытательного давления. Значение испытательного давления и время выдержки под давлением принимают согласно СП 62.13330.2011*:

- испытание на герметичность надземного стального газопровода высокого давления $P=1,2$ МПа от врезки до входных задвижек ГРПШ выполнить давлением 1,5 МПа в течении 1 часа;

- испытание надземного газопровода низкого давления $P=2.8$ кПа от выходных задвижек ГРПШ до врезки в примыкающий участок после ГРПШ выполнить давлением 0,3 МПа в течении 1 часа.

Очистка внутренней полости газопровода производится продувкой воздухом.

Перечень видов работ, для которых необходимо составлять акты освидетельствования скрытых работ:

- проверка качества защитного покрытия стальной трубы, сварных стыков, фасонных частей;

- проверка качества стыков неразрушающими методами контроля стального газопровода;

- очистка внутренней полости газопровода;

- испытание газопровода на герметичность;

- для ГРПШ устройство заземления;

Плановое техническое диагностирование стального газопровода предусматривается проводить по истечении расчетного ресурса работы и принято 30 лет, для технических и технологических устройств (ГРПШ) в соответствии гарантий изготовителя или по результатам проведения оценки технического состояния газопроводов эксплуатирующей организацией в соответствии с ГОСТ Р 54983-2012.

По истечении срока службы оборудование или коммуникации подлежат экспертизе на предмет возможности дальнейшей эксплуатации, либо мероприятий по ремонту либо по запрету эксплуатации.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	074-21-12-ПЗ			

4. Прилагаемые документы:

1. Техническое задание на проектирование от АО "Челябинскгоргаз".
2. Технические условия № 5/2-14.1-1127 от 18.12.2020г. АО "Челябинскгоргаз».
3. Выписка из реестра членов саморегулируемой организации на проектирование.
5. Габариты и схема ГРПШ.
6. Декларация о соответствии.
7. Сертификат Газсерт.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	074-21-12-ПЗ			8

Акционерное общество
"ЧЕЛЯБИНСКГОРГАЗ"

454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, 8
тел. 261-00-18, 260-94-94, 261-05-96

УТВЕРЖДАЮ:

И.о. главного инженера
АО «Челябинскгоргаз»


С.А.Ежов

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

№5/2-14.1-1127 от 18.12. 2020г.

Заказчик: Начальник Управления (специализированного в прочих отраслях)
АО «Челябинскгоргаз» Седов Ю.А.
(наименование организации, Ф.И.О. физического лица)

Заявление: № 2627 от «10» декабря 2020г.

Наименование объекта газификации: Модернизация (техническое перевооружение) ШРП
№130 с заменой на ГРПШ
(производственное здание, котельная, жилой дом, общественное, административное, бытовое здание)

Место расположения объекта газификации:
г. Челябинск, ул. Линейная 44
(почтовый адрес)

Давление газа в точке подключения:

Вход: мах. - 1.2 МПа, min. - 0.9 МПа

Выход: мах. - 2.8 кПа, min. - 1.3 кПа

Диаметр, координаты газопровода в точке подключения:

1. надземный газопровод в/д D=57мм на входе в ШРП

2. надземный газопровод н/д D=114мм на выходе из ШРП

Материал трубы и тип изоляции (при наличии) в точке подключения:
сталь;

Коррозионная агрессивность грунта, наличие источников блуждающих токов в точке подключения: не требуется, газопроводы в надземном исполнении.

1. Инженерно-технические требования:

1.1. Предусмотреть в ГРПШ:

- две параллельные технологические линии редуцирования с высокого на низкое давление, в горизонтальном исполнении (одна рядом с другой);
- технологический узел учета расхода газа TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками;
- отопление ГРПШ газовой горелкой с учетом расхода газа;
- систему телеметрии в соответствии с техническим заданием АО "Челябинскгоргаз";
- конструкция и планировка ГРПШ должна быть удобна для эксплуатации и ремонта оборудования, иметь доступ к технологическим линиям с обеих сторон.

1.2. На все оборудование и материалы строящихся объектов должны быть сертификаты с учетом соответствия Системе добровольной сертификации ИНТЕРГАЗСЕРТ, а все организации, выполняющие проектные, строительно-монтажные и наладочные работы должны иметь свидетельство СРО.

1.3. Проект согласовать с АО "Челябинскгоргаз".

1.4. Получить заключение экспертизы.

Срок действия технических условий: три года с даты утверждения ТУ

Должность, Ф.И.О. лица, подготовившего технические условия:

инженер ПТО Жуков А.Б.


(подпись)

« 17 » декабря 2020г.

ПРИЛОЖЕНИЕ №1
ДОГОВОРУ № 1234-25

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Перечень основных данных и требований	Содержание требований
Общие данные	
1. Основание для проектирования	Программа газификации жилищно-коммунального хозяйства Челябинской области на 2021г., финансируемая за счёт специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями
2. Местоположение объекта	Город Челябинск, в районе дома №47а, по ул. Линейная
3. Наименование объекта	Модернизация (техническое перевооружение) ГРПШ №130 в районе дома №47а, по ул. Линейная в г. Челябинске.
4. Источник финансирования	За счёт специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями
5. Вид строительства	Модернизация (Техническое перевооружение)
6. Стадийность проектирования	Рабочая документация
7. Заказчик	АО «Челябинскгоргаз»
8. Исходно-разрешительная документация, предоставляемая заказчиком.	1. Технические условия газоснабжения ТУ №5/2-14.1-1127 от 18.12.2020 г. АО «Челябинскгоргаз». 2. Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям участка строительства. 3. Отчет по инженерно-геологическим изысканиям участка строительства.
9. Состав рабочей документации	1. Пояснительная записка (ПЗ). 2. Сметная документация. 3. Перечень основных комплектов рабочих чертежей: 3.1 Газоснабжение. Наружные газопроводы (ГСН); 3.2 Генеральный план размещения ГРПШ (ГП); Рабочую документацию разработать в соответствии с: - ГОСТ Р 21.1101 - 2013. «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации»; - ГОСТ Р 21.610 - 85 «Система проектной документации для строительства. Газоснабжение. Наружные газопроводы»
10. Объем выполняемых проектных работ	1. Предусмотреть демонтаж: 1.1. Существующего ГРПШ. 1.2. Существующего ограждения ГРПШ. 1.3. Существующего молниеприемника молниезащиты ГРПШ. 1.4. Существующей антенны системы телеметрии ГРПШ. 2. Проектирование установки ГРПШ высокой заводской готовности. 3. Проектирование молниезащиты и заземления ГРПШ.

4. Проектирование газопроводов высокого и низкого давления до и после ГРПШ до существующих отключающих устройств.

Основные требования, предъявляемые к проектным решениям

1. Технологические решения и оборудование

1. Технологические решения по модернизации (техническому перевооружению) разработать в соответствии с требованиями:
 - 1.1 Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления.
 - 1.2 СП 62.13330.2011* Газораспределительные системы, Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002. С изменением №1,2,3.
 - 1.3 ГОСТ Р 24011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования».
 - 1.4 ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования».
2. Использовать оборудование и материалы российского производства, сертифицированные в соответствии с требованиями действующего законодательства, оборудование и материалы должны иметь сертификаты соответствия Системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.
3. Предусмотреть установку изолирующих соединений, неразъемных по диэлектрику на газопроводах до и после ГРПШ.
4. Предусмотреть технические решения по демонтажу шкафа, газопроводов и опор, мероприятия по утилизации, монтажу нового ШРП, монтажу подводящего и выходящего газопровода и благоустройство нарушенных территорий.
5. Проектные решения выполнить на основании данных топографических и инженерно-геологических условий площадки.
6. Место размещения вновь устанавливаемого оборудования в пределах существующего земельного участка.
7. Техническая характеристика (существующие параметры) технологической части:
 - 7.1. Один ввод, две линии редуцирования, в том числе одна линия рабочая, одна резервная.
 - 7.2 Давление газа избыточное на входе: максимальное $P=1.2$ МПа, минимальное $P=0.9$ МПа;
 - 7.3 Давление газа избыточное на выходе: Давление газа избыточное на выходе: максимальное $P = 2.8$ кПа, минимальное $P=1.3$ кПа;
 - 7.4 Максимальный часовой расход газа, с учетом перспективного развития, одной рабочей линией редуцирования $1980 \text{ м}^3/\text{ч}$. (существующий регулятор РДГ-25Н с максимальным расходом $2210 \text{ м}^3/\text{ч}$).
 - 7.5 Настройка ПЗК: срабатывание запорного клапана $P_{\min} - 100$ даПа; выходное давление – 250 даПа; $P_{\max} - 370$ даПа.
 - 7.6 Настройка ПСК: сброс 300 даПа.
 - 7.7 Технологический узел учёта расхода газа TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками.
8. Принять к установке оборудование:
 - 8.1. Пункт редуцирования газа шкафной полной заводской готовности с двумя линиями редуцирования для работы в системах газоснабжения с диапазоном входных давлений от 1.2 МПа до 0.9 МПа, диапазоном выходных давлений от 1.3 до 2.5 кПа и фактическим расходом газа не менее $1980 \text{ м}^3/\text{ч}$, на

	основании мониторинга коммерческих предложений изготовителей.
2. Конструктивные и объемно-планировочные решения	<ol style="list-style-type: none"> 1. Предусмотреть ограждение ШРП из конструктивных элементов типа 3D. 2. Предусмотреть опоры газопроводов, опоры шкафа ГРПШ, ограждения, молниеприемника, антенны системы телеметрии на фундаментах из винтовых свай.
3. Системы инженерно-технического обеспечения (сети и оборудование)	<ol style="list-style-type: none"> 1. Предусмотреть устройство следующих систем инженерно-технического обеспечения: <ol style="list-style-type: none"> 1.1. Молниезащиту и заземление ГРПШ. 1.2. Устройство системы телеметрии не требуется.
4. Требования к сметной документации	<ol style="list-style-type: none"> 1. Сметную стоимость строительства определить в соответствии с Методикой №421/пр от 04.08.2020 г., ТСНБ-2001 (ред.2014) для Челябинской области и в текущем уровне цен на момент составления. 2. Сметы должны быть представлены по форме 4 в формате .xls, .doc, а также в формате для загрузки в программном комплексе для выпуска сметной документации (WinRik или Гранд смета). 3. В составе сметной документации дополнительно предусмотреть затраты на: <ul style="list-style-type: none"> - разбивку осей трубопроводов и сооружений; - контрольно-исполнительную съемку; - строительный контроль; - изготовление технического плана; - авторский надзор; - другие виды затрат, предоставленные Заказчиком. 4. При использовании цен на материалы, оборудование по коммерческим предложениям, приложить копии коммерческих предложений, а также конъюнктурный анализ (п.13 и прил. 1 к Методике №421/пр от 04.08.2020 г.)
5. Порядок сдачи проектной документации	<p>Графические и текстовые материалы передать заказчику:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. На бумажном носителе в сброшюрованном виде: рабочую документацию в 4-х экземплярах, сметную документацию в 2-х экз. 2. На CD носителе – в 1 экз.

ЗАКАЗЧИК:

АО «Челябскгазторг»

МП



ПОДРЯДЧИК:

ПК ГИИ «Челябисгражданпроект»

МП



А.П. Курупов

- 222 - Трубин



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Владелец: «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ ИЗЫСКАТЕЛЕЙ И
ПРОЕКТИРОВЩИКОВ» «НОПРИЗ»

СЕРТИФИКАТ 00 e1 03 5e 1b 07 e0 fb 80 ea 11 ed e1 13 27 6c bb

ДЕЙСТВИТЕЛЕН: С 19.08.2020 ПО 19.08.2021

ВЫПИСКА

из единого реестра членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих инженерные изыскания, подготовку проектной документации

11.08.2021

(дата)

7453002087-11082021-0827

(регистрационный номер выписки)

Ассоциация саморегулируемых организаций Общероссийская негосударственная некоммерческая организация - общероссийское межотраслевое объединение работодателей «Национальное объединение саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, выполняющих инженерные изыскания, и саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации»

119019, г.Москва, ул. Новый Арбат, д.21, ИНН 7704311291

№ п/п	Наименование	Сведения
с 18.01.2010 является членом СРО Саморегулируемая организация Ассоциация «Уральское общество изыскателей» (СРО-И-019-11012010)		
1	Сведения о члене саморегулируемой организации: идентификационный номер налогоплательщика, полное и сокращенное наименование юридического лица, адрес места нахождения, фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя, дата рождения, место фактического осуществления деятельности, регистрационный номер члена саморегулируемой организации в реестре членов и дата его регистрации в реестре членов	7453002087, Производственный кооператив "Головной проектный институт "Челябинскгражданпроект", ПрК Челябинскгражданпроект, 454080, РФ, Челябинская обл., г. Челябинск, пр.Ленина, д.79, 18.01.2010
2	Дата и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации, дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	18.01.2010 6 18.01.2010
3	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой	

	организации, основания исключения	
4	Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права соответственно выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров:	
	а) в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии);	Да
	б) в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии);	Да
	в) в отношении объектов использования атомной энергии	Нет
5	Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
6	Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договорам строительного подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
7	Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов капитального строительства	Нет



ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель, Общество с ограниченной ответственностью Производственно-коммерческая фирма «Экс-Форма». Основной государственный регистрационный номер: 1026403675407

Адрес места нахождения и места осуществления деятельности: 410512, Российская Федерация, Саратовская область, Саратовский район, село Березина Речка, улица Школьная, дом 13. Телефон: +78452522131. Факс: +78452507803. Адрес электронной почты: exform@exform.ru

в лице Генерального директора Кучмина Игоря Борисовича

заявляет, что Оборудование химическое, нефтегазоперерабатывающее: Газорегуляторные пункты шкафные. Товарный знак «ЭКС-ФОРМА» (варианты исполнения: ГРПШ, ГСГО, ГРП, ГРПН, ГРПУ, ГРПШН, МРП, ПРДГ, ПУРДГ, ДРП, ША, ША-Б, ШРП, ШГРП). Продукция изготовлена в соответствии с Техническими условиями ТУ 4859-022-12213528-05 «Газорегуляторные пункты шкафные. Технические условия»

изготовитель Общество с ограниченной ответственностью Производственно-коммерческая фирма «Экс-Форма». Адрес места нахождения и места осуществления деятельности: 410512, Российская Федерация, Саратовская область, Саратовский район, село Березина Речка, улица Школьная, дом 13. Телефон: +78452522131. Факс: +78452507803. Адрес электронной почты: exform@exform.ru

Код ТН ВЭД 847989. Серийный выпуск.

соответствует требованиям

Технического регламента Таможенного Союза «О безопасности машин и оборудования» (ТР ТС 010/2011)

Декларация о соответствии принята на основании

Протокол испытаний № 1906-1-11 от 19.06.2018. Испытательная лаборатория Общества с ограниченной ответственностью «МераТех». Аттестат аккредитации RA.RU.21AI62 от 31.05.2016. Прочие документы - согласно Приложению № 1 на 1 листе.

Схема декларирования соответствия 5д

Дополнительная информация

Условия эксплуатации: У1, ХЛ1 по ГОСТ 15150-69. Условия хранения 4 по ГОСТ 15150-69. Срок хранения без переконсервации 12 месяцев. Срок службы 35 лет. Сведения о национальных стандартах (сводах правил), применяемых на добровольной основе для соблюдения требований технического регламента - согласно Приложению № 2 на 1 листе.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 27.06.2023 включительно



Кучмин Игорь Борисович
(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-RU.AA73.B.00102

Дата регистрации декларации о соответствии: 28.06.2018

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1 лист 1

К ДЕКЛАРАЦИИ О СООТВЕТСТВИИ ЕАЭС N RU Д-RU.AA73.B.00102

Сведения о документах, подтверждающих соответствие продукции требованиям Технического регламента Таможенного союза
<p>1. Технические условия ТУ 4859-022-12213528-05 «Газорегуляторные пункты шкафные. Технические условия»;</p> <p>2. Обоснование безопасности 4859-022 ОБ «Газорегуляторные пункты шкафные ГРПШ, ГСГО, ГРП, ГРПН, ГРПУ, ГРПШН, МРП, ПРДГ, ПУРДГ, ДРП, ША, ША-Б, ШРП, ШГРП. Обоснование безопасности»;</p> <p>3. Руководство по эксплуатации ГРПШ-РДП-50Н-1-Г.2.2413-7138.00.00 РЭ «Пункт газорегуляторный шкафной. Руководство по эксплуатации»;</p> <p>4. Паспорта на типоразмерный ряд газорегуляторных пунктов шкафных, товарный знак «ЭКС-ФОРМА» (варианты исполнения: ГРПШ, ГСГО, ГРП, ГРПН, ГРПУ, ГРПШН, МРП, ПРДГ, ПУРДГ, ДРП, ША, ША-Б, ШРП, ШГРП);</p> <p>5. Комплект рабочих чертежей на типоразмерный ряд газорегуляторных пунктов шкафных, товарный знак «ЭКС-ФОРМА» (варианты исполнения: ГРПШ, ГСГО, ГРП, ГРПН, ГРПУ, ГРПШН, МРП, ПРДГ, ПУРДГ, ДРП, ША, ША-Б, ШРП, ШГРП);</p> <p>6. Технологические регламенты и сведения о технологическом процессе;</p> <p>7. Сведения о проведенных испытаниях (измерениях): протоколы периодических испытаний на типоразмерный ряд газорегуляторных пунктов шкафных, товарный знак «ЭКС-ФОРМА» (варианты исполнения: ГРПШ, ГСГО, ГРП, ГРПН, ГРПУ, ГРПШН, МРП, ПРДГ, ПУРДГ, ДРП, ША, ША-Б, ШРП, ШГРП);</p> <p>8. Сертификаты соответствия, декларации о соответствии, протоколы испытаний в отношении комплектующих изделий;</p> <p>9. Документы, подтверждающие квалификацию специалистов: удостоверения специалистов сварочного производства;</p> <p>10. Документы, подтверждающие аттестацию технологии сварки, сварочного оборудования и материалов;</p> <p>11. Сертификат соответствия системы менеджмента качества ISO 9001:2015 (ISO 9001:2015) № РОСС RU.СМ22.К00062 выданный Обществу с ограниченной ответственностью Производственно-коммерческая фирма «Экс-Форма» органом по сертификации систем менеджмента качества Обществом с ограниченной ответственностью «Саратовский центр сертификации и консалтинга», срок действия до 23.04.2021 г.;</p> <p>12. Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 305065. Федеральная служба по интеллектуальной собственности. 08.02.2005 г.</p> <p>13. Сертификат на тип № ЕАЭС RU СТ-RU.AA73.00081 от 20.06.2018, Орган по сертификации продукции Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная Организация «СТАНДАРТИЗАЦИИ и ТЕХНИЧЕСКОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ», аттестат аккредитации № RA.RU.11AA73, 19.03.2015.</p>



Заявитель


подпись

Кучмин Игорь Борисович

(Ф.И.О. заявителя)

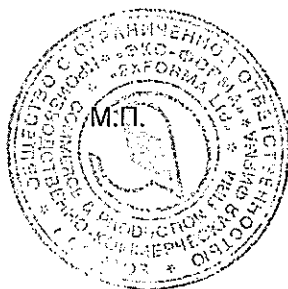
ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 лист 1


К ДЕКЛАРАЦИИ О СООТВЕТСТВИИ ЕАЭС N RU Д-RU.AA73.B.00102

Сведения о национальных стандартах (сводах правил), применяемых на добровольной основе для соблюдения требований технического регламента

Обозначение национального стандарта или свода правил	Наименование национального стандарта или свода правил	Подтверждение требованиям национального стандарта или свода правил
ГОСТ 12.2.003-91	Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности	Стандарт в целом
ГОСТ 12.1.003-83	Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности	Стандарт в целом
ГОСТ 12.2.007.0-75	Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности	Стандарт в целом



Заявитель


подпись

Кучмин Игорь Борисович
(Ф.И.О. заявителя)

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ
РОСС RU.31511.04ЮАЧ1.**

Общество с ограниченной ответственностью
«Новые технологии качества»
рег. № ЮАЧ1.RU.1407

127018, Российская Федерация, город Москва, улица Полковая, дом 3, строение 6, этаж 6, помещение I, офис 5
Телефон: +7(499) 673-09-44, факс: +7(499) 673-09-44, адрес электронной почты: info@os-ntk.ru

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ЮАЧ1.RU.1407.H00004

П 001350

Срок действия: с 31.05.2021 по 30.05.2024

ПРОДУКЦИЯ: Пункты редуцирования газа шкафные ГРПШ, выпускаемые по ТУ 4859-022-12213528-05 (с изменениями №1+13). Серийный выпуск.

КОД ОКПД2: 28.99.39.190 **КОД ТН ВЭД:** -

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:
ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования», ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты редуцирования газа. Функциональные требования», СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002», СТО ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ 2.4-8-2-2019 «Проектирование, строительство и эксплуатация объектов газораспределения и газопотребления. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические условия», ГОСТ 12.2.003-91 «Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Общие требования безопасности», ТУ 4859-022-12213528-05 «Газорегуляторные пункты шкафные. Технические условия» (с изменениями №1+13).

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: Общество с ограниченной ответственностью производственно-коммерческая фирма «Экс-Форма», ИНН 6455004320 410512, Российская Федерация. Саратовская область, Саратовский район, село Березина речка, улица Школьная, дом 13.

Тел./факс: (8452) 39-39-07, E-mail: exform@exform.ru

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН: Обществу с ограниченной ответственностью производственно-коммерческая фирма «Экс-Форма», 410512, Российская Федерация. Саратовская область, Саратовский район, село Березина речка, улица Школьная, дом 13.

Тел./факс: (8452) 39-39-07, E-mail: exform@exform.ru

НА ОСНОВАНИИ: Протокола сертификационных испытаний №18/04-ИЛ-2021 от «21» апреля 2021 года испытательной лаборатории АО «Гипрониигаз», Акта о результатах анализа состояния производства №0024 от «15» февраля 2021 года.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ: Схема сертификации 4с.

Инспекционный контроль: май 2022 года, май 2023 года.

Руководитель организации
сертификации

Эксперт



подпись

подпись

А.Е. Шипалова
инициалы, фамилия

М.Н. Соколов
инициалы, фамилия