



ИРКУТСКЭНЕРГОПРОЕКТ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ИРКУТСКЭНЕРГОПРОЕКТ»

**Регистрационный номер в реестре СРО0128.6-2016-3811125944-П-46
от 01 февраля 2011 г.**

Заказчик - ПАО «Иркутскэнерго», филиал Ново-Иркутская ТЭЦ

**Тепловая сеть №500-38-2018 до границы
земельного участка Заявителя**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 «Пояснительная записка»

14-104-316-УТС-2018-ПЗ

Том 1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Инв.№ _____

Взамен инв. № _____

2019



ИРКУТСКЭНЕРГОПРОЕКТ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ИРКУТСКЭНЕРГОПРОЕКТ»

**Свидетельство № 0128.6-2016-3811125944-П-46
от 1 февраля 2011 г.**

Заказчик - ПАО «Иркутскэнерго», филиал Ново-Иркутская ТЭЦ

**Тепловая сеть №500-38-2018 до границы
земельного участка Заявителя**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 «Пояснительная записка»

14-104-316-УТС-2018-ПЗ

Том 1

Главный инженер

В.В. Скородумов

Главный инженер проекта

Н. Б. Пуховская

2019

Взам. инв. №	
Полп. и дата	
Инв. № подл.	

Содержание тома

Обозначение						Наименование						Примечание		
1						2						3		
14-104-316-УТС-2018-ПЗ-С						Содержание тома						2		
14-104-316-УТС-2018--СП						Состав проектной документации						4		
14-104-316-УТС-2018--ПЗ						Текстовая часть								
						Подтверждение соответствия разработки проектной документации						5		
						1 Реквизиты документов, на основании которого принято решение о разработке проектной документации						6		
						2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации						6		
						3 Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района строительства						11		
						4 Описание вариантов маршрута прохождения трассы						13		
						5 Сведения об объекте						14		
						6 Техничко-экономическая характеристика объекта						15		
						7 Сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование						16		
						8 Сведения о категории земель, на которых располагается объект						17		
						9 Сведения о размере средств, требующихся для размещения убытков						18		
						10 Сведения об использованных в проекте изобретений						18		
						11 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий						18		
						12 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений						18		
						14-104-316-УТС-2018-ПЗ-С								
Изм.	Колич	Лист	Недок	Подпись	Дата	Содержание тома						Стадия	Лист	Листов
Разработал		Сидоркина										П	1	2
ГИП		Пуховская												
Н. контроль		Гармазов												
												ООО «ИркутскЭнергоПроект» г. Иркутск		

						3		
						13 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений и переносом сетей инженерно-технического обеспечения		19
						14 Описание принципиальных проектных решений		20
						Приложения:		
Приложение А						Копия задания на разработку проектной и рабочей документации на строительство объекта «Тепловая сеть №500-38-2018 до границы земельного участка Заявителя»		4 листа
Приложение Б						Копия дополнений к заданию на разработку проектной и рабочей документации на строительство объекта: «Тепловая сеть №500-38-2018 до границы земельного участка Заявителя»		1 лист
Приложение В						Копия условий подключения к тепловым сетям №78 от 21.05.2018		3 листа
Приложение Г						Копия протокола технического совета №506/61 от 21.05.2018 г. о подключении объекта капитального строительства «Жилой многоквартирный дом с нежилыми помещениями и подземной автостоянкой»		1 листа
Приложение Д						Копия выписки из реестра членов саморегулируемой организации № Р-045 от 01.11.2019		2 листа
Приложение Е						Выписка из ЕГРН		3 листа
Приложение Ж						Копия лицензии СТАРТ-ПРОФ № 944PR (версия 04.76 R2)		1 лист
Приложение И						Сертификат соответствия на трубы стальные с ППМ изоляцией		1 лист
Приложение К						Копия письмо №136 от 13.04.2015 г. "О возможности применения труб из углеродистой стали 20 для тепловых сетей"		4 листа
Приложение Л						Копия технических требований по выбору запорной арматуры		3 листа
Приложение М						Сертификат соответствия № TC RU C-RU.A301.B.03788 Серия № 0443559, подтверждающий соответствие оборудования под давлением требованиям ТР ТС 032/2013 на арматуру LD компании ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»		1 лист
Приложение Н						Копия ТУ ЗАО «Спецэнергоремонт» №5768-001-71794742-2012		14 листов
Приложение П						Копия письма ОАО "Иркутскэнерго" от 26.01.2015 г. №000/000/590-16/629 «Об унификации толщин стенок трубопроводов»		1 лист

Состав проектной документации

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	2	3	4
1	14-104-316-УТС-2018-ПЗ	Раздел 1. Пояснительная записка	
2	14-104-316-УТС-2018-ППО	Раздел 2. Проект полосы отвода	
3	14-104-316-УТС-2018-ТКР	Раздел 3. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения.	
4	14-104-316-УТС-2018-ПОС	Раздел 5. Проект организации строительства	
5	14-104-316-УТС-2018-ООС	Раздел 7. Мероприятия по охране окружающей среды	
6	14-104-316-УТС-2018-ПБ	Раздел 8. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности	
7	14-104-316-УТС-2018-СМ	Раздел 9. Смета на строительство	

Согласовано

Взам. инв №

Подп. и дата

Инв № подл.

14-104-316-УТС-2018-СП

Изм.	Колич	Лист	№док	Подпись	Дата
ГИП		Пуховская			
Н. контроль		Гармазов			

Состав проектной документации

Стадия	Лист	Листов
П	1	1
ООО «ИркутскЭнергоПроект» г. Иркутск		

Копировал

Подтверждение соответствия разработки проектной документации

Проектная документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий.

Главный инженер проекта

Н.Б. Пуховская

Согласовано

[illegible]

Отчетная документация по результатам инженерных изысканий

Часть 6 Статьи 47. «Инженерные изыскания для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства» Градостроительного кодекса РФ устанавливает:

«5. Необходимость выполнения отдельных видов инженерных изысканий, состав, объем и метод их выполнения устанавливаются с учетом требований технических регламентов программой инженерных изысканий, разработанной на основе задания застройщика или технического заказчика, в зависимости от вида и назначения объектов капитального строительства, их конструктивных особенностей, технической сложности и потенциальной опасности, стадии архитектурно-строительного проектирования, а также от сложности топографических, инженерно-геологических, экологических, гидрологических, метеорологических и климатических условий территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция объектов капитального строительства, степени изученности указанных условий.

6. Виды инженерных изысканий, порядок их выполнения для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства, состав, форма материалов и результатов инженерных изысканий, порядок их представления для размещения в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности устанавливаются Правительством Российской Федерации».

Постановлением Правительства РФ от 19 января 2006 г. N 20 «Об инженерных изысканиях для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства» установлено:

«4. Основанием для выполнения инженерных изысканий является заключаемый в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации договор между заказчиком (застройщиком) и исполнителем, к которому прилагаются техническое задание и программа выполнения инженерных изысканий. Заказчик (застройщик) и исполнитель определяют состав работ, осуществляемых в ходе инженерных изысканий как основных, так

Инв № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							Лист	
Изм.	Колич	Лист	№ док	Подпись	Дата	14-104-316-УТС-2018-ПЗ				4

и специальных видов, их объем и метод выполнения с учетом специфики соответствующих территорий и расположенных на них земельных участков, условия передачи результатов инженерных изысканий, а также иные условия, определяемые в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

Требования к составу и оформлению задания и программы выполнения инженерных изысканий устанавливаются Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации».

Заданием на разработку проектной и рабочей документации на строительство объекта: «Тепловая сеть №500-38-2018 до границы земельного участка Заявителя», утвержденного заместителем главного инженера по теплотехнической части ПАО «Иркутскэнерго» Р.В. Губановым 26.07.2018 г. предусмотрено выполнение следующих видов инженерных изысканий:

- инженерно-геодезических (п. 8.4 Задания);
- инженерно-геологических (п. 8.4 Задания);
- инженерно-экологических (п. 8.5 Задания);
- инженерно-гидрометеорологических (п. 8.22 Задания).

В части инженерно-геотехнических изысканий:

По положениям СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96»:

«6 Инженерно-геологические и инженерно-геотехнические изыскания. При одноэтапном выполнении инженерных изысканий для подготовки проектной документации инженерно-геотехнические изыскания выполняют в составе инженерно-геологических изысканий.

6.4.4 Основными видами работ при инженерно-геотехнических изысканиях являются полевые испытания и проходка горных выработок с лабораторными исследованиями механических свойств грунтов и определением характеристик для конкретных схем расчета оснований фундаментов».

Инв № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							Лист	
Изм.	Колич	Лист	№ док	Подпись	Дата	14-104-316-УТС-2018-ПЗ				5

Том шифр 59–2018–ИГИ «Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации» выполнен с учетом положений п. 6 СП 47.13330.2012 и содержит результаты полевых испытаний и проходки горных выработок с лабораторными исследованиями механических свойств грунтов и определением характеристик:

- сводная ведомость физико-механических свойств грунтов (приложение Е);
- таблица нормативных и расчетных значений (приложение Ж).

В связи с заменой грунтов оснований и обратной засыпки на песчано-гравийную смесь по требованиям п.7.20 СП 45.13330.2012 «Земляные сооружения, основания и фундаменты. Актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87» (проектируемая теплотрасса располагается под автомобильной дорогой), инженерно-геотехнические изыскания не выполняются.

Инв № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							14-104-316-УТС-2018-ПЗ	Лист
										6
			Изм.	Колич	Лист	№ док	Подпись	Дата		

3 Сведения о климатической, географической и инженерно-геологической характеристике района строительства

В административном отношении тепловая сеть расположена в Иркутской области, г. Иркутск, Правобережный округ, ул. Сурикова, 14.

Настоящий проект предусматривает строительство новой тепловой сети от проектируемого узла трубопроводов УТ1, расположенного на магистральной тепловой сети 4 коллектора диаметром 500 мм. между существующими тепловыми камерами ТК-9Г и ТК-10Г, до границы земельного участка Заявителя Степанова Д.Л.

Проект разработан для следующих условий:

- место строительства относится к климатическому району 1, подрайону – 1В
согласно СП 131.13330.2012 «Строительная климатология»;

- расчетная температура наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 составляет минус 33°C согласно СП 131.13330.2012 «Строительная климатология»;

- климат района резко-континентальный, с холодной продолжительной зимой и коротким жарким летом, с большими температурными колебаниями в течение года, месяца и суток;

- грунтовые условия площадки строительства, значения рекомендуемых нормативных и расчетных показателей основных характеристик физико-механических свойств грунтов приведены в техническом отчете об инженерно-геологических изысканиях 1519/3-2019-ИГИ.

При назначении технических решений учитывались климатические характеристики, принятые в соответствии с СП 131.13330.2012 «Строительная климатология».

К опасным инженерно-геологическим процессам в пределах площадки, согласно СП 116.13330.2012 «Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения» и п.

Инв № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №	При назначении технических решений учитывались климатические характеристики, принятые в соответствии с СП 131.13330.2012 «Строительная климатология».					
			К опасным инженерно-геологическим процессам в пределах площадки, согласно СП 116.13330.2012 «Инженерная защита территорий, зданий и сооружений от опасных геологических процессов. Основные положения» и п.					
						14-104-316-УТС-2018-ПЗ		Лист
								7
Изм.	Колич	Лист	№док	Подпись	Дата			

6.7.2 СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» **относятся землетрясения и пучение.**

Согласно СП 14.13330.2014 сейсмичность г. Иркутска для объектов массового строительства (карта ОСР-2015-А), для средних грунтовых условий, составляет 8 баллов.

Нормативная глубина сезонного промерзания составляет 2,8 м по данным многолетних метеонаблюдений для г. Иркутска.

В геолого-литологическом строении площадки строительства принимают участие 3 инженерно-геологических элемента (ИГЭ), выделенные по данным бурения и лабораторных исследований.

Статистическая обработка результатов лабораторных исследований проводилась по ГОСТ 20522-2012. Номенклатура грунтов дана в соответствии с ГОСТ 25100-2011.

В результате анализа частных значений основных параметров физико-механических свойств с учетом полевого описания грунтов в разрезе трассы выделены следующие инженерно-геологические элементы (ИГЭ):

ИГЭ-1. Почвенно-растительный слой вскрывается в верхней части разреза мощностью 0,3 м.

ИГЭ-2. Суглинок тугопластичный коричневый вскрывается в верхней части разреза мощностью 3,7м.

ИГЭ-3. Суглинок мягкопластичный коричневый вскрывается в верхней и нижней частях разреза, мощностью 2.0 – 2.5 м.

Свойства грунтов приведены в техническом отчете 1519/3-2019-ИГИ по инженерно-геологическим изысканиям.

На площадке изысканий до изученной глубины подземные воды не вскрыты.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №					
<p>Свойства грунтов приведены в техническом отчете 1519/3-2019-ИИ И по инженерно-геологическим изысканиям.</p> <p>На площадке изысканий до изученной глубины подземные воды не вскрыты.</p>							
Изм.	Колич	Лист	№ док	Подпись	Дата	14-104-316-УТС-2018-ПЗ	Лист
							8

сетей. На котлованах необходимо установить ограждения на время производства работ.

После завершения работ по защите сетей, земельные участки, которые использовались при строительстве, привести в прежнее состояние.

Объемы работ по благоустройству подсчитаны, согласно, границ отвода участка на период строительства. Объемы работ по восстановлению благоустройства участков, приведены в разделе 2 «Проект полосы отвода».

Работы по благоустройству выполнять в соответствии с требованиями СП 82.13330.2016 (Актуализированная редакция СНиП III-10-75) «Благоустройство территории».

5 Сведения об объекте

Тепловая сеть от проектируемого узла трубопроводов УТ1 до границы земельного участка Заявителя, предназначена для обеспечения теплоснабжением объекта капитального строительства - многоквартирного жилого дома с нежилыми помещениями и подземной автостоянкой.

Диаметр тепловой сети принят DN 65.

Общая протяженность тепловой сети составляет 16,89 м.

Потребитель теплоты по надежности теплоснабжения, согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети», относится к первой категории.

Источник теплоснабжения – Ново-Иркутская ТЭЦ.

Схема подключения – двухтрубная из подающего трубопровода в обратный трубопровод.

Температурный график тепловой сети 150/70 °С.

Расчетное давление $P_{\text{расч.}}=1,6$ МПа.

Максимальное допустимое рабочее давление принято 1,6 МПа.

Максимальная нагрузка – 0,446 Гкал/час, в том числе :

- на отопление – 0,316 Гкал/час;
- на ГВС – 0,13 Гкал/час.

Инв № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №	трубопровод.									
			Температурный график тепловой сети 150/70 °С.									
			Расчетное давление $P_{расч.}=1,6$ МПа.									
Изм.	Колич	Лист	Недок	Подпись	Дата	Максимальное допустимое рабочее давление принято 1,6 МПа.						
						Максимальная нагрузка – 0,446 Гкал/час, в том числе :						
						- на отопление – 0,316 Гкал/час;						
						- на ГВС – 0,13 Гкал/час.						
						14-104-316-УТС-2018-ПЗ						Лист
												10

Категория трубопроводов тепловой сети, используемых для рабочих сред группы 2 диаметром 76 мм и давлением 1,6 МПа – **не категоризируется**, согласно Техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под давлением» (ТР ТС 032/2013, Приложение 1 таблица 9).

Класс опасности для данных параметров рабочей среды **III**, согласно ФЗ № 116 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (Приложение 2 пункт 5).

Уровень ответственности нормальный, в соответствии с ФЗ №384 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» (Статья 4 пункты 7-9).

Общая продолжительность строительства составляет 7 месяцев и принята с учетом периода оформления разрешительной документации (разрешения на строительство; распоряжения на плановые земляные работы; распоряжения на закрытие, сужение проезжей части, а/дороги при проведении плановых земляных работ), занимающего 3 месяца, а также периода оформления документации, необходимой для ввода объекта в эксплуатацию – 3 месяца.

7 Сведения о земельных участках, изымаемых во временное (на период строительства) и (или) постоянное пользование

В настоящем проекте для строительства тепловой сети определены два вида площадей земельных участков:

1. **Отвод земельных участков (полосы отвода) на период строительства, (временный)**, который представляет собой территорию вдоль запроектированной трассы, необходимую для выполнения комплекса подготовительных, земляных, строительно-монтажных работ, обозначенную условными линиями, проведенными параллельно осям трубопровода и ограниченными местами по границе существующей застройки.

Инв № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №	1. <i>Отвод земельных участков (полосы отвода) на период строительства, (временный)</i> , который представляет собой территорию вдоль запроектированной трассы, необходимую для выполнения комплекса подготовительных, земляных, строительно-монтажных работ, обозначенную условными линиями, проведенными параллельно осям трубопровода и ограниченными местами по границе существующей застройки.						
Изм.	Колич	Лист	Недок	Подпись	Дата	14-104-316-УТС-2018-ПЗ			Лист
									12

Параметры границы полосы отвода временного земельного участка на период строительства увязаны с параметрами границы проекта организации строительства (ПОС).

Ширина полосы отвода на период строительства представляет собой прямоугольный участок 14,00х20,00 м.

2. Отвод земельных участков на период эксплуатации (постоянный отвод)

Охранная зона тепловой сети установлена вдоль трассы шириной 3,0 м с каждой стороны от края строительных конструкций (п.4, Приказ Минстроя РФ от 17 августа 1992 г. №197 «О типовых правилах охраны коммунальных тепловых сетей»).

В границах охранной зоны теплосети выделена площадь земельных участков на период эксплуатации инженерных сетей (под камеры, колодцы), (СН 456-73).

Площадь под постоянный отвод составляет 36,40 м².

8 Сведения о категории земель, на которых располагается объект

Проектируемый участок тепловой сети, расположен на землях Муниципального образования г. Иркутска в кадастровом квартале 38:36:000034 и кадастровом участке 38:36:000034: 21970.

Сведения о категории земель, на которых располагается объект, приведены в таблице 8.1 и приложении Е.

Таблица 8.1. Ведомость распределения земель по землепользователям

Землепользователи	Категория земель	Кадастровый номер участка	Площадь временного отвода, м ²	Площадь постоянного отвода, м ²
Муниципальное образование город Иркутск Земли общего пользования	Земли населенных пунктов	38:36:000034:21970	280,00	36,40
Итого:			280,00	36,40

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							Лист
Изм.	Колич	Лист	№ док	Подпись	Дата	14-104-316-УТС-2018-ПЗ			13

9 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков

При реализации данного проекта, причинения убытков владельцам смежных коммуникаций, зданий, сооружений нет.

10 Сведения об использованных в проекте изобретениях

В данном проекте не использовались результаты изобретений и патентных исследований.

11 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

Для данного проекта специальные технические условия не разрабатывались.

12 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений

В данном проекте использовались следующие компьютерные программы:

Наименование программного продукта	Производитель, распространитель
Программы для раздела ТКР	
Лицензии СТАРТ-ПРОФ № 944PR Расчет трубопроводов на прочность	НТП «Трубопровод» г. Москва
SCAD Office. Расчет и проектирование стальных и железобетонных конструкций	СКАД СОФТ

Копия лицензии СТАРТ-ПРОФ представлена в приложении Ж настоящего раздела.

Взам. инв №	SCAD Office. Расчет и проектирование стальных и железобетонных конструкций					СКАД СОФТ	
	<p>Копия лицензии СТАРТ-ПРОФ представлена в приложении Ж настоящего раздела.</p>						
Подп. и дата							
Инв № подл.						14-104-316-УТС-2018-ПЗ	
	Изм.	Колич	Лист	Недок	Подпись	Дата	Лист
							14

13 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости)

Снос зданий, переселение людей, перенос сетей инженерно-технического обеспечения данным проектом не предусмотрено.

Защита сетей

Данным проектом предусмотрена защита кабельных линий электроснабжения при проведении работ по прокладке тепловой сети.

Перед началом работ необходимо получить письменное разрешение на право выполнения земляных работ от владельцев сетей, далее письменно уведомить владельца сетей о начале работ. Вызвать представителя владельца сетей для определения фактического места расположения эл. сетей и сетей связи на местности.

Определить фактическое прохождение трассы тепловой сети. Затем в местах пересечения с электрическими кабелями выполнить контрольное шурфление для определения фактических отметок прохождения инженерных сетей.

Все работы по защите кабельных линий производить в присутствии представителя их владельцев.

После завершения работ по защите кабельных линий, земельные участки, которые использовались при строительстве, приводятся в прежнее состояние.

В местах пересечений с инженерными коммуникациями, а так же в местах проведения работ по раскопке котлованов все работы по разработке грунта производить вручную под надзором владельцев сетей.

Все работы должны быть выполнены в соответствии с типовым проектом А5-92 "Прокладка кабелей напряжением до 35 кВ в траншеях".

Работы по защите сетей связи должны быть выполнены в соответствии с РД 45.120-2000 (НТП 112-2000) «Нормы технологического проектирования. Городские и сельские телефонные сети» и руководству по строительству местных сетей связи».

Взам. инв №		производить вручную под надзором владельцев сетей.
Подп. и дата		Все работы должны быть выполнены в соответствии с типовым проектом А5-92 "Прокладка кабелей напряжением до 35 кВ в траншеях".
Инв № подл.		Работы по защите сетей связи должны быть выполнены в соответствии с РД 45.120-2000 (НТП 112-2000) «Нормы технологического проектирования. Городские и сельские телефонные сети» и руководству по строительству местных сетей связи».
Изм.	Колич	Лист
Недок	Подпись	Дата
14-104-316-УТС-2018-ПЗ		Лист
		15

На котлованах установить ограждения на время производства работ.

Все виды строительных и монтажных работ производить с обязательным выполнением Указаний СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования», а также требований ведомственных нормативов по охране труда и техники безопасности. Установочные изделия и кабельная продукция должны иметь Российский сертификат соответствия, а кабельная продукция сертификат соответствия в области пожарной безопасности.

Подрядной организации выполнить проект производства работ согласно СП 76.13330.2016 «Электротехнические устройства» и согласовать с Заказчиком.

14 Описание принципиальных проектных решений

Настоящий проект предусматривает строительство новой тепловой сети от проектируемого узла трубопроводов УТ1, расположенного на магистральной тепловой сети 4 коллектора диаметром 500 мм между существующими тепловыми камерами ТК-9Г и ТК-10Г, до границы земельного участка Заявителя Степанова Д.Л.

Диаметр проектируемой тепловой сети принят DN 65.

Общая протяженность тепловой сети составляет 16,89 м.

Прокладка трубопроводов предусмотрена подземная в непроходных железобетонных каналах марки КЛ 90х60(h), применительно серии 3.006.1-2.87.

Уклон трубопроводов принят не менее двух промилле (2 мм на погонный метр) во избежание застойных зон и возможности обеспечения полного дренирования.

Заглубление теплосети (в месте прохода под автомобильной дорогой) принято оптимальным с учетом требований СП 124. 13330.2012 «Тепловые сети», а также действующих нормативно-технических документов.

В проекте приняты предизолированные трубопроводы в промышленной ППМ изоляции по техническим условиям ТУ 5768-001-71794742-2012 (Приложение И), а именно:

Изм.КоличЛистНедокПодписьДата	Изм. инв №	Подп. и дата	Взам. инв №	метр) во избежание застойных зон и возможности обеспечения полного дренирования.								
				Заглубление теплосети (в месте прохода под автомобильной дорогой) принято оптимальным с учетом требований СП 124. 13330.2012 «Тепловые сети», а также действующих нормативно-технических документов.								
				В проекте приняты предизолированные трубопроводы в промышленной ППМ изоляции по техническим условиям ТУ 5768-001-71794742-2012 (Приложение И), а именно:								
						14-104-316-УТС-2018-ПЗ						Лист
												16

- трубы стальные бесшовные горячедеформированные диаметром 76х4 по ГОСТ 8732-78*, технические условия ТУ 14-3-1128-2000, материал труб - сталь 09Г2С по ГОСТ 19281-2014.

Санитарно-эпидемиологические заключения прикладываются в обязательном порядке торговой организацией при закупке партий труб и изделий.

Допускается применение стали 20 по ГОСТ 1050-2013 в качестве материала труб и отводов трубопроводов тепловой сети при соблюдении условий, указанных в письме №136 от 13.04.2015 ОАО «ВНИПИэнергопром» о возможности применения труб из углеродистой стали 20 для тепловых сетей в местности с расчетной температурой наружного воздуха до минус 50° (Приложение К).

Спуск воды из трубопроводов предусмотрен в низших точках тепловой сети отдельно от каждой трубы с разрывом струи в существующий сбросной колодец, с последующим отводом воды из него передвижным насосом.

Расчет трубопроводов на прочность и компенсацию температурных перемещений, а так же расчет вертикальных и горизонтальных нагрузок на подвижные опоры выполнен в программе «СТАРТ-ПРОФ» (лицензия № 944 PR), в соответствии с ГОСТ 55596-2013.

На основании расчетов установлен расчетный срок эксплуатации трубопроводов – 30 лет, который должен быть отражен в паспорте трубопроводов.

Изготовление, монтаж, испытания, требование к сварке и контроль сварных соединений трубопроводов при производстве работ необходимо выполнять согласно:

- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», приказ №116 от 25.03.2014;
- СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»;
- СНиП 3.05.03-85 «Тепловые сети».

[illegible]

Выбор оборудования произведен по принципу минимальных затрат на монтаж, содержание и эксплуатацию.

Применяемые для трубопроводов тепловых сетей трубы, фасонные соединительные детали, фланцы, прокладки и крепежные изделия по качеству и технологическим характеристикам материалов отвечают требованиям государственных и отраслевых стандартов.

Проектом предусмотрено применение запорной арматуры «LD» компании ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой» согласно требованиям ПАО «Иркутскэнерго» к выбору запорной арматуры (Приложение Л). Арматуры «LD» соответствует требованиям ТР ТС 032/2013, сертификат соответствия №ТС RU С- RU.A301.B.03788 Серия №0443559 (Приложение М). Материал корпуса арматуры - углеродистая сталь. Нормативный срок службы арматуры 25 лет.

Материал арматуры соответствует материалу трубы, на которой она устанавливается. Запорная трубопроводная арматура, применяемая для технологических трубопроводов, по классу герметичности соответствует требованиям ГОСТ 9544-93.

По согласованию с проектной организацией допускается применение арматуры других производителей с аналогичными характеристиками и наличием разрешительной документации и сертификатов.

Антикоррозионную изоляцию трубопроводов в камере выполнить комплексным полиуретановым покрытием «Магистраль», состоящим из двух грунтовочных слоев мастики «Магистраль» коричневого цвета и одного покровного слоя «Магистраль» зеленого цвета по ТУ 4859-001-29425915-07. Антикоррозионное покрытие наносить на предварительно очищенную от грязи и ржавчины поверхность трубопроводов.

Защита от внутренней коррозии предусмотрено на теплоисточнике путем подготовки сетевой воды.

Тепловая изоляция трубопроводов и арматуры в узле трубопроводов УТ1 принята съемная из рулонного вспененного каучука Промтехизол СЭТ ВТ-Е СК-1

Инв № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							
<p>покровного слоя «Магистраль» зеленого цвета по 19 4859-001-29425915-07.</p> <p>Антикоррозийное покрытие наносить на предварительно очищенную от грязи и ржавчины поверхность трубопроводов.</p> <p>Защита от внутренней коррозии предусмотрено на теплоисточнике путем подготовки сетевой воды.</p> <p>Тепловая изоляция трубопроводов и арматуры в узле трубопроводов УТ1 принята съемная из рулонного вспененного каучука Промтехизол СЭТ ВТ-Е СК-1</p>									
						14-104-316-УТС-2018-ПЗ			Лист
									18
Изм.	Колич	Лист	Недок	Подпись	Дата				

Супер Н-1 толщиной $\delta=25$ мм с силиконовым атмосферостойким покровным слоем.

Применяемая тепловая изоляция обеспечивает показатели температуростойкости в заданных пределах в течение расчетного срока службы трубопровода.

Температура на поверхности теплоизоляционной конструкции теплопроводов, арматуры и оборудования в узлах трубопроводов и других местах, доступных для обслуживания не должна превышать 55°C .

Трубопроводы следует испытывать давлением, равным 1.25 рабочего, но не менее 1,6 МПа согласно СНИП 3.05.03-85 (п.8.3).

Промывку и дезинфекцию трубопроводов тепловой сети производить в соответствии с требованиями ПТЭ 2003 г. П.6.2.17, п. 6.2.20 и СанПиН 2.1.4.1074-01 (СанПиН 2.1.4.2496-09 п.3.4.4), в соответствии с разработанной ООО «ИркутскЭнергоПроект» «Программой промывки».

Конструктивные решения, принятые в разделе, соответствуют требованиям экологических, санитарно-технических, противопожарных и др. норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных проектом мероприятий.

Прокладка трубопроводов теплосети предусмотрена подземная в непроходных железобетонных каналах марки КЛ 90х60(h).

Узлы трассы включают в себя устройство лотковых элементов канала, углов поворота и узел трубопроводов УТ1.

Канал состоит из лотковых элементов с наружными размерами 1160х680, применительно к серии 3.006.1-2.87 вып.1 с плитами перекрытия по серии 3.006.1-2.87 вып.2. В местах примыкания каналов к узлам трубопроводов, углам поворота устраиваются деформационные швы шириной 30мм согласно серии 3.006.1-2.87 вып.0. Стыки заполняются битумной мастикой с наполнителем с последующим применением оклеечной гидроизоляции – 2 слоя Техноэласта

Инв № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №	узлы трассы включают в себя устройство лотковых элементов канала, углов поворота и узел трубопроводов УТ1.																							
			Канал состоит из лотковых элементов с наружными размерами 1160х680, применительно к серии 3.006.1-2.87 вып.1 с плитами перекрытия по серии 3.006.1-2.87 вып.2. В местах примыкания каналов к узлам трубопроводов, углам поворота устраиваются деформационные швы шириной 30мм согласно серии 3.006.1-2.87 вып.0. Стыки заполняются битумной мастикой с наполнителем с последующим применением оклеечной гидроизоляции – 2 слоя Техноэласта																							
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Колич</td><td>Лист</td><td>Недок</td><td>Подпись</td><td>Дата</td></tr></table>																		Изм.	Колич	Лист	Недок	Подпись	Дата	14-104-316-УТС-2018-ПЗ		Лист
Изм.	Колич	Лист	Недок	Подпись	Дата																					
								19																		

ЭПП. Швы между сборными элементами заполняются цементным раствором М100. Подготовка под каналы принята песчаная толщиной 100 мм.

Все поверхности железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом за два раза по холодной битумной грунтовке в один слой. Перекрытия каналов и узла трубопроводов выполнить с применением оклеечной гидроизоляции – 2 слоя Техноэласта ЭПП.

Для опирания подвижных опор в каналах применяются сборные железобетонные подушки по серии 3.006-1.2.87 вып.2.

Узел трубопровода УТ1 с внешними габаритами 4300х3400х2400(Н) мм – монолитная железобетонная. Стены и днище толщиной 400мм выполнены из бетона класса В25, F150, W6 армированные стержнями Ø12 А400 (ГОСТ 5781-82*) в продольном и поперечном направлениях. Перекрываются сборными железобетонными плитами по альбому 5235-АСИ, на которые устанавливаются стеновые кольца по серии 3.900.1-14 в.1 , уложенные на цементно-песчаный раствор марки М100.

Углы поворотов – монолитные железобетонные из бетона класса В25, F150, W6, лоткового типа, армированный стержнями Ø12А400 (ГОСТ 5781-82*) в продольном и поперечном направлениях, перекрываемые сборными железобетонными плитами перекрытия по серии 3.006.1-2.87 вып.2, уложенными на цементно-песчаный раствор марки М100.

Объемы демонтажных работ учтены в ведомости, смотреть в графической части.

Под монолитными железобетонными конструкциями выполнить подготовку из бетона класса В7,5, толщиной 100мм.

Основанием каналов тепловой сети является суглинок тугопластичный (ИГЭ-2). По степени морозоопасности грунт относится к среднепучинистому и имеет следующие показатели: $c=26\text{кПа}$, $\varphi=12^\circ$, $E=14,0\text{МПа}$, $R_0=250\text{кПа}$.

На участках тепловой сети под лотками необходимо произвести замену грунта на песчано-гравийную смесь толщиной 300мм, под камерой УТ1на

Инв № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							
<p>Под монолитными железобетонными конструкциями выполнить подготовку из бетона класса В7,5, толщиной 100мм.</p> <p>Основанием каналов тепловой сети является суглинок тугопластичный (ИГЭ-2). По степени морозоопасности грунт относится к среднепучинистому и имеет следующие показатели:с=26кПа, φ=12°, E=14,0МПа, R0=250кПа.</p> <p>На участках тепловой сети под лотками необходимо произвести замену грунта на песчано-гравийную смесь толщиной 300мм, под камерой УТ1на</p>									
						14-104-316-УТС-2018-ПЗ			Лист
									20
Изм.	Колич	Лист	Недок	Подпись	Дата				

толщиной 1000мм с послойным уплотнением слоями 20-30 мм до достижения коэффициента уплотнения $K_{упл.}=0,95$.

Обратная засыпка вне дорог производится после монтажа плит перекрытия лотков слоями сухого непучинистого грунта толщиной 20-30 см одновременно с обеих сторон каналов и камер с уплотнением в соответствии с требованиями СП 45.13330.2017 «Земляные сооружения, основания и фундаменты». Обратная засыпка под дорогами песчано-гравийной смесью ПГС.

Монтаж конструкций каналов и плит перекрытия должен производиться в соответствии с проектом производства работ и требованиями СП70.13330.2012 «Несущие и ограждающие конструкции» и СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования» и СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство».

Сварку металлоконструкций производить по ГОСТ 5264-80 сталь С245 электродами Э42А по ГОСТ 9467-75*. Катет сварного шва принять по толщине наименее тонкого из свариваемых в узле элементов.

Изготовление и монтаж металлоконструкций производить в соответствии с требованиями ГОСТ 23118-2012 "Конструкции стальные строительные. Общие технические условия", СП 53-101-98 "Изготовление и контроль качества стальных строительных конструкций", СП70.13330.2012 "Несущие и ограждающие конструкции". Стальные соединительные элементы окрашиваются антикоррозионными лакокрасочными покрытиями.

Антикоррозионная защита металлических конструкций:

- грунтовкой ГФ-021 по ГОСТ 25129-82* в один слой;
- эмалью ПФ-115 по ГОСТ 6465-76* в два слоя.

Для армирования железобетонных конструкций применяются следующие марки стали:

- кл.А-I(A240) ГОСТ 5781-82* - марка СтЗсп по ГОСТ 380-2005;
- кл.А-III(A400) ГОСТ 5781-82* - марка 25Г2С по ГОСТ 5781-82*.

Для металлоконструкций приняты марки стали С245 по ГОСТ 27772-2015.

Инв № подл.	Подп. и дата	Взам. инв №							
<p>- грунтовкой ПФ-021 по ГОСТ 25129-82* в один слой;</p> <p>- эмалью ПФ-115 по ГОСТ 6465-76* в два слоя.</p> <p>Для армирования железобетонных конструкций применяются следующие марки стали:</p> <p>- кл.А-I(A240) ГОСТ 5781-82* - марка Ст3сп по ГОСТ 380-2005;</p> <p>- кл.А-III(A400) ГОСТ 5781-82* - марка 25Г2С по ГОСТ 5781-82*.</p> <p>Для металлоконструкций приняты марки стали С245 по ГОСТ 27772-2015.</p>									
						14-104-316-УТС-2018-ПЗ			Лист
									21
Изм.	Колич	Лист	Недок	Подпись	Дата				

Таблица регистрации изменений

[illegible]

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель главного инженера
по теплотехнической части
ПАО «Иркутскэнерго»

Р.В. Губанов



« 26 » 07 2018 г.

ЗАДАНИЕ
на разработку проектной и рабочей документации на строительство
объекта: «Тепловая сеть №500-38-2018 до границы земельного участка Заявителя»

1. Основание для проектирования

1.1. План инвестиций ПАО «Иркутскэнерго», направляемых на капитальное строительство в 2018 году.

1.2. Договор о подключении к сетям централизованного теплоснабжения №500-38-2018 от 15.06.2018 года.

2. Вид строительства

2.1. Новое строительство.

3. Район и площадка строительства

3.1. г. Иркутск, ул. Сурикова, 14

4. Объем проектной и рабочей документации

4.1. В составе проектной документации выполнить разделы в соответствии с «Положением о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденным постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87, в объеме, необходимом для прохождения государственной экологической экспертизы, негосударственной экспертизы и осуществления строительства.

Раздел 1 «Пояснительная записка».

Раздел 2 «Проект полосы отвода».

Раздел 3 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта».

Раздел 5 «Проект организации строительства».

Раздел 7 «Мероприятия по охране окружающей среды».

Раздел 8 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности».

Раздел 9 «Смета на строительство».

Раздел 10 «Обеспечение сохранности объектов культурного наследия».

4.2. Рабочая документация разрабатывается на основе принятых в проектной документации технических и технологических решений в соответствии с ГОСТ 21.1101-2013, действующими нормами, правилами, стандартами и регламентами, в объеме полного комплекта (основной комплект, прилагаемые и ссылочные документы).

5. Основные требования к проектным решениям

5.1. Предусмотреть прокладку тепловой сети от участка тепловой сети между тепловыми камерами ТК-9Г- ТК-10Г до границы земельного участка Заявителя Степанова Д.Л., объект капитального строительства «Жилой многоквартирный дом с нежилыми помещениями и

подземной автостоянкой», расположенный по адресу: г. Иркутск, ул. Сурикова, 14. Диаметр проектируемой тепловой сети определить гидравлическим расчетом с учетом условий подключения (Приложение №1). Границы проектирования и трассировку проектируемой тепловой сети определить в проекте полосы отвода.

5.2. Расчет трубопроводов тепловой сети на прочность и компенсацию температурных перемещений выполнить по температуре в подающем трубопроводе 150, гидравлические расчеты выполнить для температурного графика 138/45.

5.3. Способ прокладки и материал трубопроводов тепловой сети определить проектом и согласовать с заказчиком.

5.4. Предусмотреть мероприятия, исключающие подтопление тепловых сетей грунтовыми, талыми и дождевыми водами на проектируемом участке.

5.5. Предусмотреть тип изоляции тепловых сетей – пенополимерминеральную.

5.6. Толщину тепловой изоляции принять по утвержденным ПАО «Иркутскэнерго» толщинам ППМ изоляции трубопроводов тепловых сетей (Приложение №2).

5.7. Толщину стенок стальных трубопроводов тепловых сетей принять в соответствии с письмом ОАО «Иркутскэнерго» от 26.01.2015 года №000/000/590-16/629 «Об унификации толщин стенок стальных трубопроводов тепловых сетей» (Приложение №3)

5.8. Выбор типа и марки запорной арматуры произвести с учетом требований ПАО «Иркутскэнерго» по выбору запорной и запорно-регулирующей арматуры (Приложение №4), согласовать с заказчиком, с передачей всех необходимых материалов заказчику для проведения конкурса на поставку.

5.9. Для компенсации тепловых расширений трубопроводов применить необслуживаемые компенсационные устройства.

5.10. Сметную документацию выполнить в соответствии с требованиями ПАО «Иркутскэнерго» (Приложение №5).

6. Этапы строительства

6.1. Выделение этапов строительства не требуется.

7. Особые условия проектирования

7.1. Сейсмичность района строительства определить на основе комплекта карт общего сейсмического районирования территории РФ СП 14.13330.2014.

7.2. Уровень ответственности: нормальный.

7.3. Наличие объектов культурного наследия.

7.4. Сроки выполнения строительно-монтажных работ определить в соответствии с нормами, регулирующими продолжительность строительства в РФ.

8. Дополнительные требования

8.1. Варианты маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства и обоснование выбранного варианта трассы разработать на топооснове (получает проектная организация в администрации города) и предоставить на рассмотрение заказчику. На топооснову нанести границы участков смежных землепользователей, (указать кадастровый номер и наименование землевладельца), попадающих в зону проектируемого объекта, с учетом сведений государственного кадастра недвижимости.

8.2. При разработке маршрутов прохождения линейного объекта по территории района строительства исключить прохождение тепловой сети по частной территории физических и юридических лиц. В случае невозможности избежать прохождения по частной территории получить согласие от владельцев земельных участков.

8.3. По согласованному Заказчиком варианту прохождения линейного объекта по территории района строительства разработать и согласовать в установленном порядке проект полосы отвода проектируемой тепловой сети от точки подключения до границы земельного участка Заявителя. Проект полосы отвода согласовать с владельцами инженерных коммуникаций, владельцами земельных участков и администрацией г. Иркутска (ИСОГД), попадающих в зону строительства. В случае расположения тепловой сети на неразграниченных землях выполнить необходимые кадастровые работы.

8.4. Выполнить инженерно-геодезические, инженерно-геологические изыскания с разработкой задания на изыскания в объёме, необходимом для проектирования, проведения экспертизы и осуществления строительства. Обеспечить привлечение Заказчика на каждом этапе выполняемых работ, включая согласование задания на выполнение изысканий.

8.5. Выполнить инженерно-экологические изыскания с разработкой задания на изыскания в объеме достаточном для прохождения государственной экологической экспертизы, в соответствии с требованиями СП 11-102-97. Обеспечить привлечение Заказчика на каждом этапе выполняемых работ, включая согласование задания на выполнение изысканий.

8.6. Разработать проекты планировки и межевания территории с необходимыми согласованиями и сопровождением утверждения у заинтересованных организаций.

8.7. Разработать раздел ОВОС в соответствии с «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденным приказом Госкомэкологии от 16.05.2000 года №372. Подготовить материалы и принять участие в публичных слушаниях в качестве докладчика. Публикацию в СМИ осуществляет Подрядчик.

8.8. Пройти государственную экологическую экспертизу проектной документации с получением положительного заключения, в роли заявителя на основании доверенности, выдаваемой Заказчиком.

8.9. Пройти экспертизу проектной документации и результатов инженерных изысканий с получением положительного заключения. Работы выполнить в роли заявителя на основании доверенности, выдаваемой Заказчиком.

8.10. Предусмотреть археологическое обследование участка строительства.

8.11. Пройти государственную историко-культурную экспертизу раздела по обеспечению сохранности объектов культурного наследия, с получением положительного заключения, в роли заявителя на основании доверенности, выдаваемой Заказчиком.

8.12. Разработать и согласовать с администрацией Правобережного округа мероприятия по восстановлению нарушенного благоустройства и озеленения, в соответствии с Постановлением администрации г. Иркутска от 19.03.2010 года № 031-06-750/10.

8.13. Разработать и согласовать с ГИБДД и Департаментом дорожной деятельности КГО Администрации г. Иркутска схему сужения, закрытия движения и объездов автомобильного транспорта на период строительства, в соответствии с отраслевым дорожным методическим документом «Рекомендации по организации движения и ограждению мест производства дорожных работ» ОДМ 218.6.019–2016, предоставить спецификацию материалов и сметные расчеты.

8.14. Предусмотреть восстановление дорожной разметки автомобильных дорог при необходимости. Согласовать материал, применяемый для нанесения дорожной разметки, и схему дорожной разметки с ГИБДД г. Иркутска. Разработать ведомость объемов работ и предоставить сметные расчеты.

8.15. Выполнить согласование проектной и рабочей документации с владельцами инженерных коммуникаций и правообладателями земельных участков, а также структурными подразделениями администрации г. Иркутска и подведомственными им учреждениями, осуществляющими полномочия по вопросам инженерной инфраструктуры.

8.16. Выбор оборудования тепловой сети и точки присоединения производить по принципу минимальных затрат на строительство, ремонт и эксплуатацию.

8.17. Основные проектные решения предварительно согласовать с Заказчиком.

8.18. Проектную и рабочую документацию, а также результаты расчетов на прочность трубопроводов представить в переплётном виде в 6 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде на USB-носителе, в форматах doc, pdf и dwg.

8.19. Разработать программу, схему промывки, дезинфекции трубопроводов, с указанием точек сброса промывочной воды. Точки сброса согласовать с заинтересованными организациями. В сметной документации предусмотреть затраты на гидравлические испытания и промывку.

8.20. Предусмотреть затраты на первичное техническое освидетельствование в соответствии с п. 398 ФНП «ОРД».

8.21. При разработке Проекта организации строительства учесть требования по утилизации отходов. (Приложение №6)

9. Срок выполнения проекта

9.1. В соответствии с календарным планом к договору на выполнение проектно-изыскательских работ.

10. Заказчик

10.1. ПАО «Иркутскэнерго», филиал Ново-Иркутская ТЭЦ.

11. Перечень исходных данных

11.1. Принципиальная схема участка тепловой сети ПАО «Иркутскэнерго».

11.2. Схема земельного участка Заявителя.

11.3. Приложение №1. Копия условий подключения №78 от 21.05.2018 года объекта капитального строительства «Жилой многоквартирный дом с нежилыми помещениями и подземной автостоянкой», расположенный по адресу: г. Иркутск, ул. Сурикова, 14 к сетям централизованного теплоснабжения.

11.4. Приложение №2. Копия технических условий ЗАО «Спецэнергоремонт» ТУ 5768-001-71794742-2012 «Трубы стальные и детали трубопроводов с пенополиминеральной теплогидроизоляцией».

11.5. Приложение №3. Копия письма ОАО «Иркутскэнерго» от 26.01.2015 года №000/000/590-16/629 «Об унификации толщин стенок стальных трубопроводов тепловых сетей».

11.6. Приложение №4. Копия технических требований по выбору запорной и запорно-регулирующей арматуры для филиалов ПАО «Иркутскэнерго».

11.7. Приложение №5. «Требования к сметной документации в составе ПИР (изм._17)» от 07.09.2017.

11.8. Приложение №6. Копия требований к разделу «Проект организации строительства»

И.о. директора Н-И ТЭЦ



Ю.А. Матлашевский

УТВЕРЖДАЮ:

Директор НН ТЭЦ
А.В. Кровушкин
2019 г.



ДОПОЛНЕНИЕ

к заданию на разработку проектной и рабочей документации на
строительство объекта: «Тепловая сеть №500-38-2018 до границы
земельного участка Заявителя»

8. Дополнительные требования

Дополнить пунктом 8.22: Выполнить инженерно-гидрометеорологические изыскания.

Дополнить пунктом 8.23: Выполнить оценку воздействия на водные биоресурсы от осуществления хозяйственной деятельности. Оценку согласовать с Ангаро-Байкальским территориальным управлением Федерального агентства по рыболовству.

Остальные пункты, не затронутые данным изменением к заданию на разработку проектной и рабочей документации, считать действительными.

Технический директор УТС Н-ИТЭЦ



В.В. Янышевский

Приложение №2 к договору №300-38-2018 от 20**ИРКУТСКЭНЕРГО**

ЭНЕРГОУГОЛЬНАЯ КОМПАНИЯ

ИРКУТСКОЕ ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ
(ПАО «ИРКУТСКЭНЕРГО»)ФИЛИАЛ
Ново-Иркутская ТЭЦ21.05.2018
На № 688№ 75
от 24.04.2018Д.Л.Степанову
664047, г.Иркутск
ул.Красноказачья, 57 – 11
89025157443Условия подключения
к тепловым сетямЗаявитель: Д.Л. СтепановОбъект капитального строительства: жилой многоквартирный дом с нежилыми помещениями и подземной автостоянкойАдрес объекта: г. Иркутск, ул. Сурикова, 14Кадастровый номер земельного участка: 38:36:000034:228161. Точка подключения: трубопроводы тепловой сети на границе земельного участка Заявителя2. Вид теплоносителя: горячая вода

(пар, горячая вода и др.)

3. Максимальные тепловые нагрузки

Объект	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				
	Отопление	Вентиляция	ГВС	Технологические нужды	ИТОГО
жилой многоквартирный дом с нежилыми помещениями и подземной автостоянкой	0,316	нет	0,130	нет	0,446

4. Технологические нужды:

Максимальный расчетный расход теплоносителя
на технологические нуждынет т/чСреднечасовой расчетный расход теплоносителя
на технологические нуждынет т/ч

Расход возвращаемого конденсата

нет т/ч

Температура возвращаемого конденсата

нет °C

5. Минимальные часовые и среднечасовые за отопительный период тепловые нагрузки

Объект	Тепловая нагрузка, Гкал/ч									
	Отопление		Вентиляция		ГВС		Технологические нужды		ИТОГО	
	Минимальные	Среднечасовые	Минимальные	Среднечасовые	Минимальные	Среднечасовые	Минимальные	Среднечасовые	Минимальные	Среднечасовые
жилой многоквартирный дом с нежилыми помещениями и подземной автостоянкой	0,076	0,165	нет	нет	0	0,02	нет	нет	0,076	0,185

6. Параметры в точке подключения:

давление в подающем трубопроводе	0,8 МПа	±	0,05 МПа
давление в обратном трубопроводе	0,5 МПа	±	0,05 МПа
отметка линии статического давления	520	м	± 5%
температура в подающей магистрали тепловой сети при $t_{\text{нв}}^{\text{п}} = -33^{\circ}\text{C}$	138	°C	±3%
температура обратной воды на выходе из ИТП	45	°C	±5%

7. Выбор схемы присоединения системы отопления и гидравлическое сопротивление должно быть увязано с заданными статическим и рабочим напорами в тепловой сети.

8. Подключение системы ГВС выполнить по закрытой схеме, согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010г. № 190-ФЗ (статья 29, часть 8).

9. Подключение системы теплоснабжения каждого отдельного здания к тепловым сетям выполнить через автоматизированные индивидуальные тепловые пункты, установленные в каждом здании. В АИТП установить предохранительные клапаны от повышения давления, грязевики на вводе на подающем и обратном трубопроводе, ограничители максимального расхода сетевой воды и предусмотреть средства автоматического поддержания заданного давления. В точке подключения предусмотреть запорно-регулирующую арматуру.

10. Проект тепловой сети, присоединения тепловых пунктов, акт выбора трассы, проект внутренней системы отопления, величины тепловых потерь через ограждающие конструкции здания должны быть разработаны в соответствии с действующими строительными нормами и правилами.

11. Представить в ПТО УТС Н-И ТЭЦ раздел утверждённой в установленном порядке проектной документации (1 экз.), в котором содержатся сведения об инженерном оборудовании и сетях инженерно-технического обеспечения, а так же перечень инженерно-технических мероприятий и содержания технологических решений.

12. Установить приборы учета, технические условия получить в ООО «Иркутская Энергосбытовая компания».

13. Прокладку и изоляцию трубопроводов выполнить в соответствии с СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003».

14. По завершению строительно-монтажных работ передать в ПТО УТС Н-И ТЭЦ копию исполнительной документации на тепловые сети с предоставлением гарантии качества в отношении работ по строительству и примененных материалов на срок не менее чем десять лет (ст.14, п. 17 Федеральный закон от 27.07.2010 N 190-ФЗ (ред. от

19.12.2016) "О теплоснабжении"), получить справку о выполнении технических условий для подключения.

15. Получить разрешение на эксплуатацию тепловой установки и тепловых сетей в Федеральном органе исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориальном органе.

16. Оформить акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности, необходимые для заключения договора теплоснабжения.

Границы эксплуатационной ответственности теплоснабжающей организации и заявителя: граница земельного участка

17. Диспетчерская связь с теплоснабжающей организацией определяется положением о взаимоотношениях оперативного персонала сторон при заключении договора теплоснабжения.

18. Осуществление подключения завершается составлением и подписанием обеими сторонами акта о подключении и акта разграничения балансовой принадлежности, в котором указываются границы раздела тепловых сетей, теплопотребляющих установок и источников тепловой энергии по признаку владения на праве собственности или ином законном основании.

Технические требования

Предусмотреть устройство гидроизоляции ввода теплосети в здание (п.6.1.6. Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, 2003).

Техническая приемка тепловой сети от точки подключения, теплового пункта и системы теплопотребления заявителя должна осуществляется УТС Н-И ТЭЦ

(филиал)

(п. 4.12.11 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ, 2003).

Оборудование ИТП и тепловых сетей должно быть рассчитано на температуру в подающем трубопроводе до 150 °С.

Дополнительная информация

Технологическое присоединение к тепловым сетям в точке подключения должно осуществляться в межотопительный период.

Согласование с _____ - _____ от _____ - _____ № _____ - _____
(владелец теплоисточника или тепловых сетей)

Условия подключения действительны только при наличии договора о подключении и являются его неотъемлемой частью согласно постановлению Правительства РФ от 16.04.2012 №307.

Срок действия условий подключения согласно сроку подключения по договору.

Технический директор УТС

В.В. Янышевский



ИРКУТСКЭНЕРГО
ЭНЕРГОУГОЛЬНАЯ КОМПАНИЯ

ИРКУТСКОЕ ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРGETИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ
(ПАО «ИРКУТСКЭНЕРГО»)

Ф И Л И А Л
Ново-Иркутская ТЭЦ

ПРОТОКОЛ ТЕХНИЧЕСКОГО СОВЕТА

21.05.2018

№ 506/ 61

О подключении объекта капитального строительства «жилой многоквартирный дом с нежилыми помещениями и подземной автостоянкой» по адресу г. Иркутск, ул. Сурикова, 14 (38:36:000034:22681). Заявитель – Степанов Д.Л.
(заявка от 24.04.2018 №688)

Председатель: В.В. Янышевский – технический директор УТС
Секретарь: Н.В. Стенников – заместитель начальника ПТО УТС

УЧАСТНИКИ ТЕХНИЧЕСКОГО СОВЕТА

Наименование должности	Ф И О
Начальник РТС-2 УТС	Койдан Андрей Константинович
Начальник ДС УТС	Мироманов Юрий Анатольевич

ОТМЕТИЛИ:

Источником теплоснабжения в зоне подключения объекта заявителя является Ново-Иркутская ТЭЦ. Корректировка и поддержание необходимых параметров теплоносителя в зоне подключаемого объекта осуществляется на насосной станции «Кировская». Температурный график в зоне подключения 138°C.

Подключаемый объект «жилой многоквартирный дом с нежилыми помещениями и подземной автостоянкой» с суммарной тепловой нагрузкой 0,446Гкал/ч, располагающийся по адресу г. Иркутск, ул. Сурикова, 14.

Заявителю на данный объект были выданы ТУ от 25.01.2018 №4.

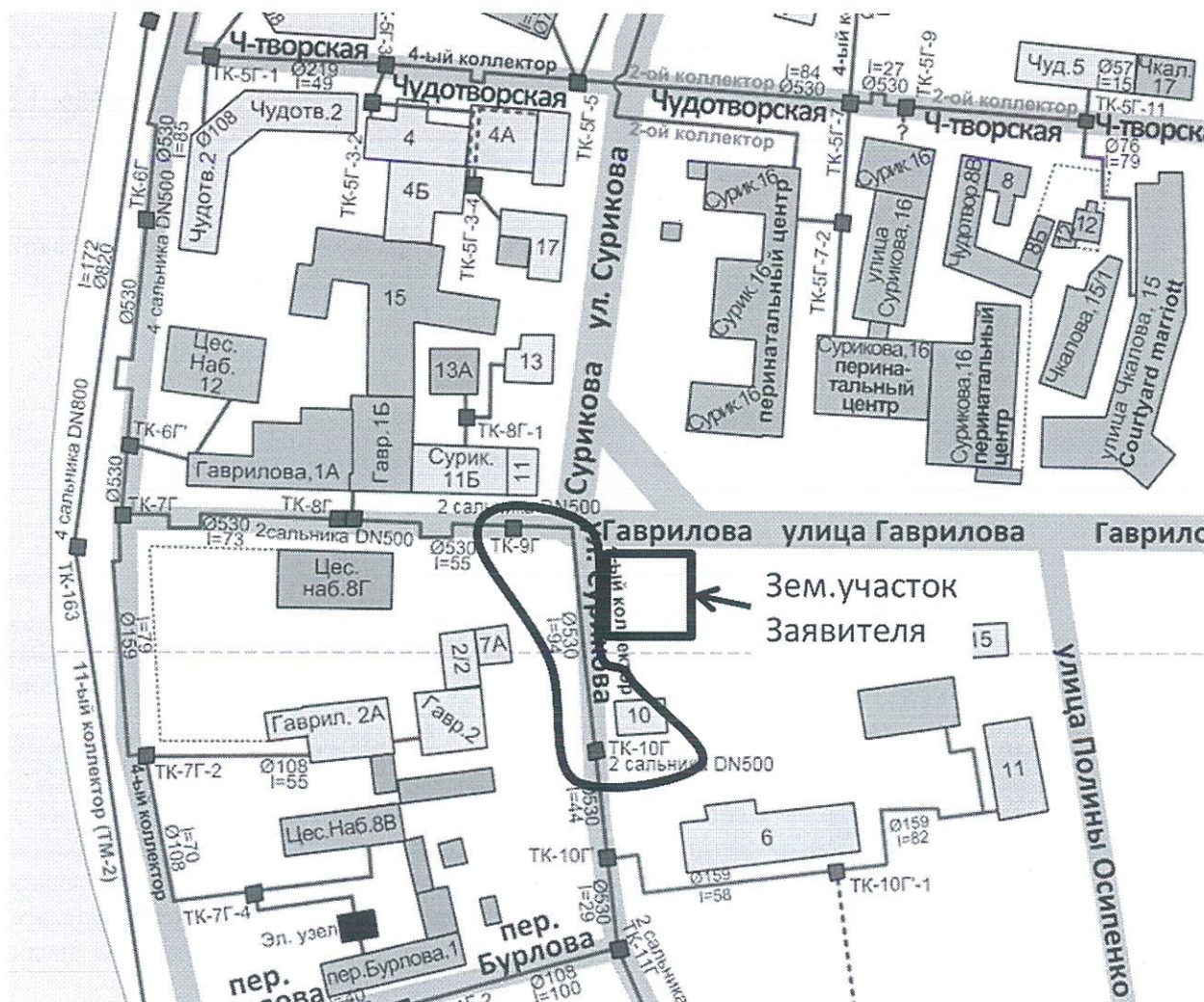
Ближайшей возможной точкой подключения на существующих тепловых сетях является тепловая сеть 4 коллектора между тепловыми камерами ТК-9Г – ТК-10Г (на балансе ПАО «Иркутскэнерго»).

Техническая возможность подключения в рассматриваемой точке имеется. В соответствии с решением по Протоколу технического совета при заместителе генерального директора по производству энергии – главном инженере от 13.05.2016 №102_2016_2 схема присоединения объекта заявителя - «из подающего в обратный».

Расчетные параметры в точке подключения – P1/P2 = 0,80/0,45МПа.

РЕШИЛИ:

Считаем возможным подключение объекта капитального строительства «жилой многоквартирный дом с нежилыми помещениями и подземной автостоянкой» с суммарной тепловой нагрузкой 0,446Гкал/ч по схеме «из подающего трубопровода в обратный» с температурным графиком 138/45°С. Возможные точки подключения на существующих тепловых сетях: тепловая сеть 4-й коллектор от ТК-9Г до ТК-10Г (включая тепловые камеры).



Председатель

В.В. Янышевский

Секретарь

Н.В. Стенников

Визы:

Начальник РТС-2 УТС

~~Начальник ДС УТС~~

А.К. Койдан

Ю.А. Мироманов

« 2 » 05 2018

«*[Signature]*» 2018



**Саморегулируемая организация, Ассоциация
«Байкальское Региональное Объединение Проектировщиков»**

ИНН 3811127596 / КПП 381101001
Р/с 40703810718350001919
Байкальский Банк СБ РФ
К/с 30101810900000000607
БИК 042520607
ОГРН 10938000000337

664047, г. Иркутск
ул. Байкальская, д. 105 «а», оф. 412
тел./факс приемная: (3952) 48-55-10
e-mail: srobrp@mail.ru
www.srobrp.ru

**ВЫПИСКА
ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ**



Подписано цифровой подписью:
АССОЦИАЦИЯ «БАЙКАЛРЕГИОНПРОЕКТ»
Дата: 2019.11.01 09:54:55 +08'00'

**№ Р-045
(номер)**

**Ассоциация «Байкальское региональное объединение проектировщиков»
(Ассоциация «БайкалРегионПроект»)**

(полное и сокращенное наименование саморегулируемой организации)

**Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих
подготовку проектной документации**

(вид саморегулируемой организации)

**664047, г. Иркутск, ул. Байкальская, д. 105 а, оф. 412,
сайт: www.srobrp.ru, e-mail: srobrp@mail.ru**

(адрес места нахождения саморегулируемой организации, адрес официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», адрес электронной почты)

СРО-П-046-09112009

(регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций)

выдана Обществу с ограниченной ответственностью «ИркутскЭнергоПроект»

(фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество заявителя – физического лица или полное наименование заявителя – юридического лица)

Наименование	Сведения
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:	
1.1. Полное и (в случае если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью «ИркутскЭнергоПроект» (ООО «ИркутскЭнергоПроект»)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	3811125944
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1083811008885
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	664043, Иркутская область. г. Иркутск, б. Рябикова, д. 67, пом. 27
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	-
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	0128.6-2016-3811125944-П-46
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации	01.02.2011 г.
2.3. Дата и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	01.02.2011 г., Протокол Правления № 52
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	01.02.2011 г.
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации	-
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	-
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:	

3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса (нужное выделить):

в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
17.02.2011 г.	06.09.2017 г.	-

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда (нужное выделить):

а) первый		стоимость работ по одному договору не превышает 25 миллионов рублей
б) второй		стоимость работ по одному договору не превышает 50 миллионов рублей
в) третий	V	стоимость работ по одному договору не превышает 300 миллионов рублей
г) четвертый		стоимость работ по одному договору составляет 300 миллионов рублей и более
д) пятый*		-
е) простой*		-

* заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, подготовку проектной документации, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств (нужное выделить):

а) первый		предельный размер обязательств по договорам не превышает 25 миллионов рублей
б) второй		предельный размер обязательств по договорам не превышает 50 миллионов рублей
в) третий	V	предельный размер обязательств по договорам не превышает 300 миллионов рублей
г) четвертый		предельный размер обязательств по договорам составляет 300 миллионов рублей и более
д) пятый*		-

* заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство

4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ	-
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ*	-

* указываются сведения только в отношении действующей меры дисциплинарного воздействия



Подписано цифровой подписью:
АССОЦИАЦИЯ "БАЙКАЛРЕГИОНПРОЕКТ"
Дата: 2019.11.01 09:55:08 +08'00'

Исполнительный директор



Н. А. Шибанова

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о характеристиках объекта недвижимости

На основании запроса от 26.11.2019 г., поступившего на рассмотрение 26.11.2019 г., сообщаем, что согласно записям Единого государственного реестра недвижимости:

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № _____	Раздела <u>1</u>	Всего листов раздела <u>1</u> : _____	Всего разделов: _____
26.11.2019 № 99/2019/297464180			
Кадастровый номер:		38:36:000034:21970	

Номер кадастрового квартала:	38:36:000034
Дата присвоения кадастрового номера:	28.04.2015
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют
Адрес:	Иркутская область, г. Иркутск, Кировский район, ул. Сурикова
Площадь:	20172 +/- 50 кв. м
Кадастровая стоимость, руб.:	76150913.76
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	38:36:000034:21253, 38:36:000034:20970, 38:36:000034:21263, 38:36:000034:21264, 38:36:000034:2734, 38:36:000034:27315, 38:36:000034:27318
Кадастровые номера объектов недвижимости, из которых образован объект недвижимости:	данные отсутствуют
Кадастровые номера образованных объектов недвижимости:	данные отсутствуют
Сведения о включении объекта недвижимости в состав предприятия как имущественного комплекса:	

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Раздел 1

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости

Сведения о характеристиках объекта недвижимости

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № _____	Раздела <u>1</u>	Всего листов раздела <u>1</u> : _____	Всего разделов: _____
26.11.2019 № 99/2019/297464180			
Кадастровый номер:		38:36:000034:21970	

Категория земель:	Земли населённых пунктов
Виды разрешенного использования:	под автомобильную дорогу общего пользования, временные сооружения, сети инженерно-технического обеспечения
Сведения о кадастровом инженере:	Сакулин Алексей Владимирович №38-11-145
Сведения о лесах, водных объектах и об иных природных объектах, расположенных в пределах земельного участка:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок полностью или частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории или территории объекта культурного наследия	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особой экономической зоны, территории опережающего социально-экономического развития, зоны территориального развития в Российской Федерации, игровой зоны:	данные отсутствуют
Сведения о том, что земельный участок расположен в границах особо охраняемой природной территории, охотничьих угодий, лесничеств, лесопарков:	данные отсутствуют
Сведения о результатах проведения государственного земельного надзора:	данные отсутствуют
Сведения о расположении земельного участка в границах территории, в отношении которой утвержден проект межевания территории:	данные отсутствуют

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Земельный участок		
(вид объекта недвижимости)		
Лист № ____ Раздела 1	Всего листов раздела 1 : ____	Всего разделов: ____
26.11.2019 № 99/2019/297464180		
Кадастровый номер:		38:36:000034:21970
Условный номер земельного участка:	данные отсутствуют	
Сведения о принятии акта и (или) заключении договора, предусматривающих предоставление в соответствии с земельным законодательством исполнительным органом государственной власти или органом местного самоуправления находящегося в государственной или муниципальной собственности земельного участка для строительства наемного дома социального использования или наемного дома коммерческого использования:	данные отсутствуют	
Сведения о том, что земельный участок или земельные участки образованы на основании решения об изъятии земельного участка и (или) расположенного на нем объекта недвижимости для государственных или муниципальных нужд:	данные отсутствуют	
Сведения о том, что земельный участок образован из земель или земельного участка, государственная собственность на которые не разграничена:	данные отсутствуют	
Сведения о наличии земельного спора о местоположении границ земельных участков:	данные отсутствуют	
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"	
Особые отметки:	Посредством данного земельного участка обеспечен доступ к земельному участку (земельным участкам) с кадастровым номером (кадастровыми номерами) 38:36:000034:22547, 38:36:000034:22733, 38:36:000034:22734, 38:36:000034:26934, 38:36:000034:26935, 38:36:000034:27196. Сведения о видах разрешенного использования имеют статус «Актуальные незасвидетельствованные». Право (ограничение права, обременение объекта недвижимости) зарегистрировано на данный объект недвижимости с видами разрешенного использования отсутствует. Сведения необходимые для заполнения раздела 3.1 отсутствуют.	
Получатель выписки:	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ИРКУТСКЭНЕРГОПРОЕКТ" ИНН 3811125944	
Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Сведения о зарегистрированных правах

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ____	Раздела <u>2</u>	Всего листов раздела <u>2</u> : ____	Всего разделов: ____
26.11.2019 № 99/2019/297464180			
Кадастровый номер:		38:36:000034:21970	
1.	Правообладатель (правообладатели):	1.1.	Муниципальное образование город Иркутск
2.	Вид, номер и дата государственной регистрации права:	2.1.	Собственность, № 38-38/001-38/001/007/2015-5597/1 от 13.07.2015
3.	Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	не зарегистрировано	
4.	Договоры участия в долевом строительстве:	не зарегистрировано	
5.	Заявленные в судебном порядке права требования:	данные отсутствуют	
6.	Сведения о возражении в отношении зарегистрированного права:	данные отсутствуют	
7.	Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:	данные отсутствуют	
8.	Сведения о невозможности государственной регистрации без личного участия правообладателя или его законного представителя:		
9.	Правопритязания и сведения о наличии поступивших, но не рассмотренных заявлений о проведении государственной регистрации права (перехода, прекращения права), ограничения права или обременения объекта недвижимости, сделки в отношении объекта недвижимости:	данные отсутствуют	
10.	Сведения об осуществлении государственной регистрации сделки, права, ограничения права без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:	данные отсутствуют	
11.	Сведения о невозможности государственной регистрации перехода, прекращения, ограничения права на земельный участок из земель сельскохозяйственного назначения:		

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об объекте недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
(вид объекта недвижимости)			
Лист № ____	Раздела <u>3</u>	Всего листов раздела <u>3</u> : ____	Всего разделов: ____
26.11.2019 № 99/2019/297464180			
Кадастровый номер:		38:36:000034:21970	

План (чертеж, схема) земельного участка			
Масштаб 1: данные отсутствуют	Условные обозначения:		

Государственный регистратор		ФГИС ЕГРН
полное наименование должности	подпись	инициалы, фамилия

М.П.



СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ ЛИЦЕНЗИИ

№ 944PR

от 18 ноября 2014 г.

Лицензия предоставлена для
использования:ООО «ИРКУТСКЭНЕРГОПРОЕКТ»,
г. ИРКУТСК

Срок действия лицензии:

НЕ ОГРАНИЧЕН

Срок действия гарантийной
поддержки:

до 18.11.2015*

Наименование программы:

СТАРТ-ПРОФ 4.76 R2**

* при установлении факта использования нелегальных копий программы гарантийная поддержка приостанавливается до устранения нарушений закона об авторском праве

** а также все версии, вышедшие в течение действия гарантийной поддержки

Конфигурация	Число рабочих мест
Старт Проф – базовый	1
Старт – грунт	1
Старт – гибкие трубы	1

Настоящее Свидетельство удостоверяет права на использование перечисленных программных продуктов в соответствии с Приложением.

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ДИРЕКТОРА
ООО «НТП ТРУБОПРОВОД»

В. Я. МАГАЛИФ

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ ГОСТ Р
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.АЖ34.Н00002

Срок действия с 02.08.2017 г. по 01.08.2020 г.

№ **0138503**

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ RA.RU.11АЖ34
 ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ ФЕДЕРАЛЬНОГО БЮДЖЕТНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ
 «ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕГИОНАЛЬНЫЙ ЦЕНТР СТАНДАРТИЗАЦИИ, МЕТРОЛОГИИ И
 ИСПЫТАНИЙ В ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ», Россия, 664011, г. Иркутск, ул. Чехова, д. 8,
 тел./факс (3952) 24-26-33, аттестат аккредитации RA.RU.11АЖ34 от 12.04.2017 г.,
 адрес электронной почты: ndt@csm.irkutsk.ru

ПРОДУКЦИЯ

Трубы стальные и детали трубопроводов с пенополимерминеральной
 теплогидроизоляцией
 Выпускаются по ТУ 5768-001-71794742-2012
 Серийный выпуск

КОД ОК ОКПД2

24.20.13.190

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ
 ТУ 5768-001-71794742-2012

КОД ТН ВЭД

7304 90 000 0

ИЗГОТОВИТЕЛЬ АО «Спецэнергоремонт»
 Россия, 664043, г. Иркутск, б-р Рябикова, 67, тел./факс (3952) 795-060, ОГРН 1043800522303,
 адрес электронной почты: post_ser@irkutskenergo.ru, адрес производства: 665828, г. Ангарск,
 2-ой промышленный массив, 1852 км. Автодороги Новосибирск-Иркутск, строение 9/7

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН АО «Спецэнергоремонт»
 Россия, 664043, г. Иркутск, б-р Рябикова, 67, тел./факс (3952) 795-060, ОГРН 1043800522303,
 адрес электронной почты: post_ser@irkutskenergo.ru

НА ОСНОВАНИИ Протокола испытаний № 01-С/17 от 20.07.2017 г. ИЦ «Братскстройэксперт»,
 ФГБОУ ВО «БрГУ», аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.22СМ21 от 17.09.2014 г.
 . Акта № 002-ан от 25.07.2017 г. о результатах анализа состояния производства АО «Спецэнергоремонт» по
 выпуску труб стальных и деталей трубопроводов с пенополимерминеральной теплогидроизоляцией Органа по
 сертификации ФБУ «Иркутский ЦСМ», аттестат аккредитации № RA.RU.11АЖ34 от 12.04.2017 г.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Сертификация по схеме 4с
 Знак соответствия наносится на сопроводительную техническую документацию
 Инспекционный контроль: август 2018 г.; август 2019 г.



Руководитель органа

Эксперт

П.Е. Курбатов
 инициалы, фамилия

Г.А. Козлов
 инициалы, фамилия

Сертификат не применяется при обязательной сертификации

**ИРКУТСКЭНЕРГО**

ЭНЕРГОУГОЛЬНАЯ КОМПАНИЯ

ИРКУТСКОЕ ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ (ОАО "ИРКУТСКЭНЕРГО")

Главному инженеру
ООО «Иркутскэнергопроект»
И.Г. Афанасьеву08.05.2015 № 000/000/590-15/4732
На № от

Бюро ГИП
Бабура С.Ю.
Для использования при
согласовании деталей
и марки материалов. Ведомость
включена в ПРС. Приложение
письма ОАО «ВНИПИэнергопром»
от 20.05.2015 Афанасьев

О применении стали 20

Уважаемый Игорь Григорьевич!

На тепловых сетях ОАО «Иркутскэнерго» применяются различные марки сталей. Как правило, это сталь 20, 09Г2С, 17Г1С. В соответствии ПБ 10-573-03 Приложение 5 табл. 2 все эти стали могут применяться в тепловых сетях без ограничений. При этом проектные организации при проектировании тепловых сетей закладывают применение стали марок 09Г2С, 17Г1С и т.п. для населённых пунктов с расчётной температурой наружного воздуха ниже минус 30 °С, отклоняя возможность применения стали 20.

В адрес ОАО «Объединение ВНИПИэнергопром» был направлен запрос (Приложение 1) с просьбой разъяснить причины ограничения применения стали 20 и согласовать возможность применения трубопроводов из стали 20 для всех городов Иркутской области.

В своём ответе ОАО «Объединение ВНИПИэнергопром» (Приложение 2) согласовало применение стали 20 в районах с расчётной температурой наружного воздуха до минус 50 °С.

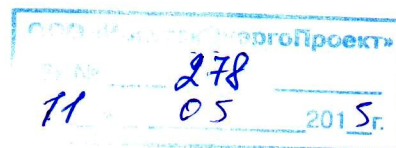
На основании вышеизложенного прошу при проектировании тепловых сетей рассматривать возможность применения стали 20.

Приложение 1 – Письмо №000/000/590-15/1605 от 18.02.15 – на 2 л. в 1 экз.

Приложение 2 – Письмо №136 от 13.04.15 – на 1 л. в 1 экз.

Заместитель главного инженера
по теплотехнической части

Р.В. Губанов

Богданова К.Т.
794-463

**ИРКУТСКЭНЕРГО**

ЭНЕРГОУГОЛЬНАЯ КОМПАНИЯ

ИРКУТСКОЕ ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ (ОАО "ИРКУТСКЭНЕРГО")

Заместителю генерального директора

18.02.2015 № 000/000/590-15/1605 – главному инженеру
ОАО «ВНИПИэнергопром»
Тутыхину Л.А.

На № _____ от _____

О предельных температурах сталей

Уважаемый Леонид Алексеевич!

В типовой документации на конструкции, изделия и узлы зданий и сооружений «Изделия и детали трубопроводов для тепловых сетей» серия 5.903-13, утвержденной Протоколом №35 от 30.09.88 в п.2.2. перечислены применяемые марки сталей для различных расчётных температур наружного воздуха:

- сталь 20 – применяется в районах с расчётной температурой не ниже минус 40 °С;
- сталь 17Г1С – расчётная температура от минус 40 °С до минус 50 °С;
- сталь 09Г2С – расчётная температура от минус 40 °С до минус 60 °С.

Также в п.2.3. указано, что монтаж деталей и элементов трубопроводов всех марок сталей должен производиться при температуре окружающего воздуха не ниже минус 20 °С.

В ПБ 10-573-03 «Правила устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды» (Приложение 5 – Материалы, применяемые для изготовления трубопроводов пара и горячей воды, работающих под давлением) указаны только верхние температурные пределы работы стали, при этом все указанные марки сталей могут применяться для тепловых сетей без ограничений.

Упоминание о нижних пределах есть в руководящем документе по сильфонным компенсаторам РД-3-ВЭП, согласованным ОАО «ВНИПИэнергопром». В таблице 3 указаны предельные температуры эксплуатации присоединительных патрубков:

- сталь 20 – для обычного исполнения – при температуре до минус 30°С;
- сталь 17Г1С – для северного исполнения – при температуре до минус 40°С;
- сталь 09Г2С – для северного исполнения – при температуре до минус 50°С.

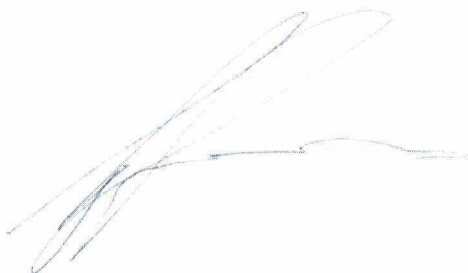
Согласно СП 131.13330.2012 «Строительная климатология», в городах Иркутской области температура воздуха наиболее холодной пятидневки ниже минус 30°С.

ОАО «Иркутскэнерго» использует трубопроводы следующих марок стали: 20, 17Г1С, 09Г2С.

Все тепловые сети независимо от района эксплуатируются при температуре среды от +60 до +150°C, при этом отрицательные температуры трубопроводов могут достигаться только при проведении монтажа или ремонта в зимний период.

На основании вышеизложенного, прошу дать разъяснения по нижним установленным температурным пределам и согласовать возможность применения трубопроводов из стали 20 для всех городов Иркутской области при условии выполнения мероприятий, обеспечивающих проведение работ по монтажу и ремонту в зимний период, при температурах выше минус 20 °С.

Заместитель главного инженера
по теплотехнической части



Р.В. Губанов



**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"ОБЪЕДИНЕНИЕ ВНИПИЭнергопром"**

105094, Москва, Семеновская набережная, 2/1
Телефон (495) 360-76-40 Факс (495) 366-36-25
ИНН/КПП 7701027557/770101001

vnipiep@vnipiep.ru

www.vnipiep.ru

13.04.2015 № 136
от _____

Заместителю главного инженера
по теплотехнической части
ОАО «ИРКУТСКЭНЕРГО»
Губанову Р.В.

*О возможности применения труб из
углеродистой стали 20 для тепловых сетей
в местности с расчетной температурой
наружного воздуха (t_n) до минус 50°C*

Уважаемый Роман Викторович!

В ответ на Ваш обращение можем сообщить следующее.

1. Согласно п. 5.4 СНиП 10-01-94 Сводом правил по проектированию и строительству устанавливают рекомендуемые положения в развитие обязательных требований СНиП, поэтому положения пункта 4.3 СП 41-105-2002 являются рекомендуемыми. Трубы для тепловых сетей из стали марки 20, как правило, предпочтительнее рекомендуется применять при расчетной температуре наружного воздуха (t_n) до минус 30 °С.

2. Для объектов с расчетной температурой (t_p) до минус 50°C применение труб из стали 20 независимо от прокладки тепловых магистральных и распределительных сетей возможно при соблюдении следующих условий:

- монтаж теплопроводов должен производиться при положительной температуре наружного воздуха. При температурах воздуха ниже нуля необходимо прибегать к специальным мерам, указанным в рекомендациях завода - изготовителя труб. При температурах наружного воздуха ниже минус 15°C перемещение и монтаж трубопроводов на открытом воздухе не рекомендуется.

Монтажные и сварочные работы при температурах наружного воздуха ниже минус 10°C должны производиться в специальных кабинах, в которых температура воздуха в зоне сварки должна поддерживаться не ниже 0°C;

- в процессе эксплуатации (вскрытие тепловых сетей, проведение ремонтно-восстановительных работ в аварийных ситуациях при низких температурах наружного воздуха) необходимо предусматривать мероприятия, не допускающие достижения температуры стенки стальной трубы ниже минус 30°C (устройство местного укрытия, сохранение тепловой изоляции труб и т.п.);

- толщина стенки труб должна быть не более 12мм;

- трубы из стали 20 должны быть испытаны на ударную вязкость в заводских условиях. Испытания проводить при t₀ не менее минус 40°C.

Величина ударной вязкости должна быть не менее указанной в пункте 3.2.6-ПБ 10-573-03 ($K_{\alpha} = 30 \text{ Дж/см}^2$ (3.0 кгс м/см²)).

При соблюдении всех вышеперечисленных условий согласовываю применение трубопроводов, находящихся в зоне ответственности ОАО «Иркутскэнерго», для тепловых сетей Иркутской области, выполненных из стали 20.

Главный инженер

Л.А.Тутухин

Исп. Зам. гл. инженера
С.В.Романов

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
по производству энергии - главный инженер

Е.А.Новиков

« 05 » 12 2013г.

**Технические требования для филиалов ОАО «Иркутскэнерго»
по выбору запорной и запорно-регулирующей арматуры низкого давления
для внутриплощадочных, магистральных и распределительных тепловых сетей с
давлением до 25 кгс/см² и температурой до 150°C**

Настоящие требования составлены для определения технических параметров запорной и регулирующей арматуры, применяемой в тепловых сетях филиалов ОАО «Иркутскэнерго» с целью повышения надёжности теплоснабжения.

Требования составлены с учетом имеющегося в ОАО «Иркутскэнерго» опыта эксплуатации и ремонта арматуры разных производителей.

Данные технические требования должны выполняться при закупке арматуры для технического перевооружения, реконструкции и ремонта тепловых сетей.

Основные требования к конструкции и материалам запорной и регулирующей арматуры:

1. Промышленная трубопроводная арматура подлежит обязательной сертификации в Системе ГОСТ Р и должна иметь разрешительную документацию Ростехнадзора.

2.Срок службы арматуры должен быть не менее 30 лет.

3.Ресурс арматуры должен быть не менее 1000 циклов с сохранением класса "А" герметичности и гарантийным сроком службы 12 месяцев – стандартная гарантия (18-24 месяца – расширенная гарантия, при необходимости).

4.Арматура должна соответствовать классу "А" по условиям герметичности. Класс "А" предполагает практическую герметичность арматуры; арматура должна быть герметичной с обеих сторон присоединения.

5.Материал корпуса – углеродистая сталь, материал штока и запорного органа – нержавеющая сталь.

6.Материалы деталей арматуры (уплотнения, штока, запорного органа, корпуса, крепежных изделий) должны обеспечивать надёжную работу и выдерживать соответствующие температуры и давления сетевой воды, согласно утверждённому режиму теплоснабжения от теплоисточника.

7.Температурное исполнение стационарных приводов для подземного размещения арматуры от -10⁰С до + 80⁰С, для надземного размещения от - 40⁰С до +60⁰С;

8.Диско-поворотная арматура для регулирования расхода и давления должна быть с фиксирующим замком.

9.При регулировании расхода и давления применять арматуру с врезкой штуцеров под манометры в заводском исполнении.

10.Проточная часть не должна иметь дополнительных гидравлических сопротивлений.

11.Подшипниковый узел не должен допускать прикипания штока к корпусу, обеспечивая свободное вращение.

12.Арматура должна быть ремонтпригодна: иметь возможность замены уплотнений, штоков, дисков, ремонта или замены приводов.

13.Арматура должна иметь паспорт установленного образца (Приложение 1).

14.На арматуре или стационарных приводных устройствах должны быть ясно читаемые указатели перемещения и граничных положений.

15. Арматура должна иметь чёткую маркировку на корпусе, в которой указывается: наименование или товарный знак предприятия-изготовителя; условный проход; условное или рабочее давление и температура среды; направление потока среды; марка стали.

16. Присоединительные размеры арматуры должны соответствовать размерам труб, фланцевых соединений и резьб, принятых в РФ.

Опыт эксплуатации запорной и запорно-регулирующей арматуры.

В тепловых сетях ОАО «Иркутскэнерго» установлена следующая запорная арматура

а) шаровая:

1. NAVAL, Финляндия;
2. Ball Special Armature LTD(BSA), Канада;
3. Broen-DZT SA, Польша;
4. KMC, Корея;
5. Hogfors, Финляндия;
6. VeXve, Финляндия;
7. Stensel, Болгария.
8. Danfoss, Дания

б) диско-поворотная арматура:

1. NAVAL, Финляндия;
2. Арматэк, Россия;
3. Hogfors, Финляндия;
4. Tecofi, Франция;
5. EbroArmaturen, Германия;
6. VeXve, Финляндия;
7. Stensel, Болгария.

В процессе эксплуатации арматуры, на протяжении последних лет выявились следующие недостатки при ее эксплуатации:

1. NAVAL – через 2-3 года отмечаются пропуски среды;
2. KMC – до $d_y=200$ мм. замечаний нет, свыше 200 мм. открытие-закрытие требует значительных усилий;
3. Ball Special Armature LTD – сварные швы имеют вид швов выполненных ручной дуговой сваркой, открытие – закрытие требует значительных усилий;
4. TECOFI – после 2 лет эксплуатации отмечаются пропуски среды, имеются случаи повреждения резинового уплотнения;
5. Арматэк - уплотнительное резиновое кольцо склонно к повреждениям при монтажных работах, при температурах свыше 100°C уплотнение твердеет и трудно поддается повторной обтяжке – появляются пропуски среды.

Замечания по арматуре: KMC диаметром менее 200 мм., Hogfors, Broen-DZT SA, EbroArmaturen, Danfoss, VeXve, Stensel не выявлены.

Таким образом, целесообразно применение в тепловых сетях ОАО «Иркутскэнерго» арматуры следующих производителей:

-шаровая:

- а) KMC (до 200 мм. включительно);
- б) Hogfors;
- в) Broen-DZT SA;
- г) Danfoss;
- д) VeXve;
- е) Stensel.

-диско – поворотная:

- а) Hogfors, Финляндия;
- б) EbroArmaturen, Германия;
- в) VeXve;
- г) Stensel.

Производители арматуры, впервые предлагающие свою продукцию, до начала конкурса должны представить:

1) в службу металлов и сварки ИД ОАО «Иркутскэнерго» опытный образец для проведения анализа;

2) в теплотехническую службу и службу металлов и сварки ИД ОАО «Иркутскэнерго» разрешительную и техническую документацию.

После получения положительного заключения от службы металлов и сварки производители арматуры допускаются к конкурсу на поставку в объёме пробной партии*. Период опытной эксплуатации составляет 3 года. При отсутствии замечаний в процессе опытной эксплуатации арматура допускается к применению в ОАО «Иркутскэнерго» без ограничений.

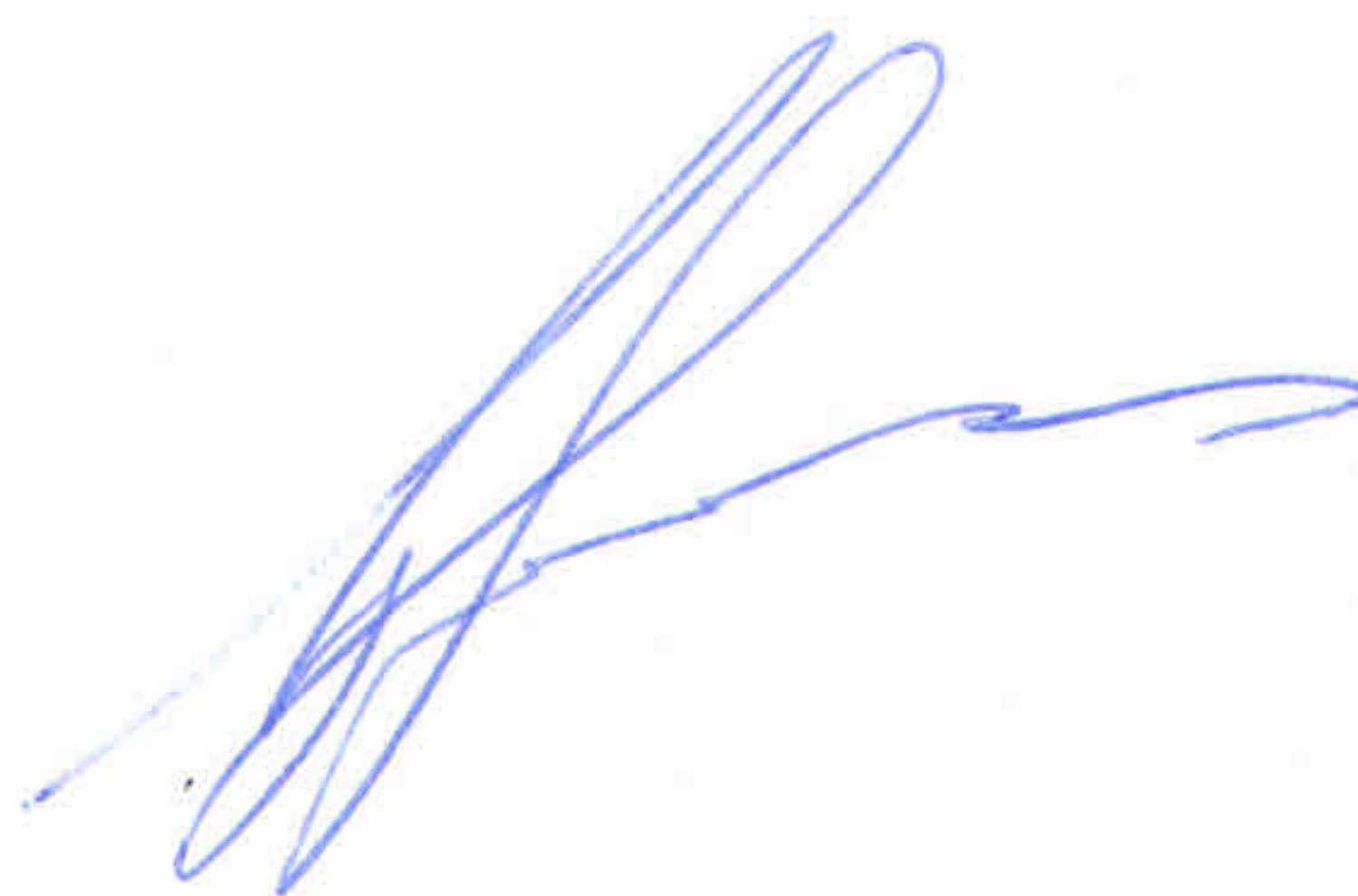
*Объём пробной партии

Диаметр арматуры(d),мм	d<200мм.	200мм.<d<500мм.	d>500мм.
Количество,шт.	10	5	3

Предпочтение необходимо отдавать производителям, имеющим сервисные центры на территории Иркутской области, которые могут обеспечить гарантийное и постгарантийное обслуживание арматуры.

Во избежание приобретения контрафактной продукции, закупку арматуры и запасных частей производить непосредственно у фирм производителей, либо их официальных представителей. Для подтверждения официального представительства дилеры должны иметь документы, подтверждающие статус официального представителя, с сохранением всех заводских гарантийных обязательств. Право официального представительства должно быть подтверждено по официальному запросу ОАО «Иркутскэнерго»

Заместитель главного инженера
по теплотехнической части



Р.В. Губанов

Начальник ТС



В.А. Полосков

Заместитель начальника ТС



В.В. Дабижа



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ТС RU C-RU.A301.B.03788

Серия RU № 0443559

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Общество с ограниченной ответственностью «АЛЪЯНС ЮГО-ЗАПАД». Место нахождения: 117461, Россия, город Москва, 1-й Добрынинский переулок, дом 15/7, помещение 27. Телефон: +7 (495) 268-13-26, факс: +7 (495) 268-13-26, адрес электронной почты: info@alliance-sw.ru. Аттестат аккредитации регистрационный № RA.RU.11A301 выдан 27.10.2015 года Федеральной службой по аккредитации

ЗАЯВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «ЧелябинскСпецГрадСтрой».

Основной государственный регистрационный номер: 1047423538315.

Место нахождения: 454010, Российская Федерация, Челябинская область, город Челябинск, улица Енисейская, дом 47
Фактический адрес: 454010, Российская Федерация, Челябинская область, город Челябинск, улица Енисейская, дом 47
Телефон: 73517304747, факс: 73517963085, адрес электронной почты: office@chsgs.ru

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «ЧелябинскСпецГрадСтрой».

Место нахождения: 454010, Российская Федерация, Челябинская область, город Челябинск, улица Енисейская, дом 47
Фактический адрес: 454010, Российская Федерация, Челябинская область, город Челябинск, улица Енисейская, дом 47

ПРОДУКЦИЯ Арматура, работающая под избыточным давлением, предназначенная для рабочих сред группы 1, 2: краны шаровые «LD» DN 15 – 800.

Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 3742-001-45630744-2003 «Краны шаровые «LD», DN 15 – 800 Технические условия».

Серийный выпуск

КОД ТН ВЭД ТС 8481 80 819 9

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 032/2013 "О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением"

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ протокола испытаний № 10090P-LAB09/16 от 27.09.2016 года, выданного испытательной лабораторией Общество с ограниченной ответственностью «Инвестиционная корпорация», аттестат аккредитации регистрационный № RA.RU.21M364 от 07.12.2015 года, срок действия - бессрочно; акта анализа состояния производства от 01.09.2016 года органа по сертификации Общества с ограниченной ответственностью «АЛЪЯНС ЮГО-ЗАПАД»; документации изготовителя (согласно приложению - бланк № 0308760).

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ условия хранения продукции согласно ГОСТ 15150-69 – 2С. Срок хранения 3 года, срок службы 25 лет. Категория оборудования 3 по ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением».



СРОК ДЕЙСТВИЯ С 27.09.2016 ПО 26.09.2021 ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)
(подпись)

А.А. Звягин

(инициалы, фамилия)

И.В. Михайлов

(инициалы, фамилия)

ОКП 57 6869

Группа Ж 15

УТВЕРЖДАЮ:

Директор ЗАО "СЭР"

С.А. Ищенко

2012 г.



**ТРУБЫ СТАЛЬНЫЕ И ДЕТАЛИ ТРУБОПРОВОДОВ
С ПЕНОПОЛИМЕРМИНЕРАЛЬНОЙ ТЕПЛОГИДРОИЗОЛЯЦИЕЙ**

Технические условия

ТУ 5768-001-71794742-2012

Введены впервые

Дата введения 02.05.2012

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

Иркутск 2012



1 Технические требования	3
1.1 Основные размеры и характеристики	3
1.2 Требования к геометрической точности и внешнему виду	4
1.3 Требования к применяемым изделиям и материалам	5
1.4 Комплектность	6
1.5 Маркировка	6
1.6 Упаковка	6
2 Требования безопасности и охраны окружающей среды	7
3 Правила приемки	7
4 Методы контроля	9
5 Транспортирование и хранение	10
6 Указания по монтажу	10
7 Гарантии изготовителя	11
Приложение А Ссылочные нормативно-технические документы	12
Лист регистрации изменений	14

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

ТУ 5768-001-71794742-2012

						ТУ 5768-001-71794742-2012			
Изм.	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата	Трубы стальные и детали трубопроводов с пенополимерминеральной теплогидроизоляцией. Технические условия.	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Боровиков В.П.				02.05.12		Р	2	14
							ЗАО «СЭР»		
Н.контроль	Ищенко С.А.								

Настоящие технические условия распространяются на стальные трубы, отводы и другие фасонные детали трубопроводов (далее – трубы, изделия) с внешней монолитной пенополимер-минеральной изоляцией.

Монолитная пенополимерминеральная изоляция (далее – ППМ изоляция, ППМИ) наносится в заводских условиях для обеспечения комплексной тепло- и гидроизоляции труб и защиты их от коррозии.

Трубы с ППМИ предназначены для применения в трубопроводах надземной и всех видов подземной прокладки при температуре теплоносителя до 150 градусов Цельсия и расчетном давлении до 2,5 МПа.

Характеристики и условия применения труб с ППМИ должны уточняться в проектной документации на конкретный объект строительства, реконструкции или ремонта.

Условное обозначение труб с ППМИ при заказе и в проектной документации состоит из четырех буквенно-цифровых групп, разделенных пробелами и означающих: 1 – вид детали трубопровода, включая аббревиатуру ППМИ; 2 – марка стали; 3 – номинальные размеры собственно стальной трубы в мм (наружный диаметр × толщина стенки) и через дефис – толщину ППМ изоляции в мм; 4 – обозначение настоящих технических условий. Для прямолинейных труб с ППМ изоляцией в группе размеров исходной стальной трубы после толщины стенки дополнительно указывается ее длина в м.

Пример условного обозначения прямолинейной трубы длиной 10 м из стали марки Ст20 наружным диаметром 219 мм и толщиной стенки 5 мм, с ППМ изоляцией толщиной 50 мм:

Труба ППМИ Ст20 219×5×10-50 ТУ 5768-001-71794742-2012.

То же отвода под углом 90° трубы из стали марки Ст20 наружным диаметром 219 мм и толщиной стенки 5 мм, с ППМ изоляцией толщиной 50 мм:

Отвод 90° ППМИ Ст20 219×5-50 ТУ 5768-001-71794742-2012.

Настоящие технические условия устанавливают требования к трубам с ППМИ, правила приемки и методы контроля и могут быть применены для подтверждения соответствия, в том числе при сертификации.

Требования, изложенные в разделах 1, 3-6 являются обязательными.

1 Технические требования

1.1 Основные размеры и характеристики

1.1.1 Трубы с ППМИ должны отвечать требованиями настоящих технических условий и изготавливаться по технологической документации, разработанной и утвержденной в установленном порядке.

1.1.2 Трубы с ППМИ изготавливают размерами согласно таблице 1 и поставляют мерной длины, но не менее 2,0 м и не более 12,0 м.

По согласованию потребителя с изготовителем допускается поставка труб немерной длины.

Таблица 1 – Геометрические размеры труб с ППМИ, мм.

Наружный диаметр исходной стальной трубы	Исполнение для обычных климатических условий		Исполнение для климатических условий северных районов	
	наружный диаметр трубы с ППМИ	толщина ППМИ	наружный диаметр трубы с ППМИ	толщина ППМИ
1	2	3	4	5
45	125	40	145	50
57	125	34	167	55
76	168	46	186	55
89	187	49	199	55
108	200	46	228	60

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	ТУ 5768-001-71794742-2012	Лист
							3

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Продолжение таблицы 1

1	2	3	4	5
133	229	48	253	60
159	253	47	289	65
219	319	50	319	50
273	383	55	423	75
325	445	60	485	80
377	485	54	537	80
426	546	60	586	80
530	660	65	690	80
630	760	65	800	85
720	860	70	890	85
820	960	70	1000	90
1020	1160	70	1200	90

1.1.3 Готовые трубы и фасонные изделия с ППМИ должны иметь по всем присоединяемым концам свободные от изоляции участки длиной 200 мм.

1.1.4 ППМ изоляция для обеспечения ее монолитности и комплексных защитных свойств должна наноситься в одном технологическом процессе и иметь переменную по толщине плотность:

- внутренний слой (антикоррозионный) толщиной 3-8 мм и плотностью 400-700 кг/м³, наносимый непосредственно на поверхность прямолинейных труб и фасонных деталей;
- средний слой (теплоизоляционный) расчетной толщины и плотностью 70-80 кг/м³;
- наружный слой (механо-гидрозащитный) толщиной 5-10 мм и плотностью 400-700 кг/м³.

Примечание – Толщины и плотность слоев приведены как справочные и уточняются в технологической документации с учетом применяемых материалов и параметров оборудования.

1.1.5 Показатели физико-механических свойств ППМ изоляции должны соответствовать указанным в таблице 2.

Таблица 2 – Физико-механические показатели ППМ изоляции

Показатель	Характеристика
Средняя плотность, кг/м ³	270±50
Прочность на сжатие в радиальном направлении при 10 %-ной деформации, МПа, не менее	1,2
Прочность при сдвиге в осевом направлении, МПа, не менее	0,3
Водопоглощение при полном погружении за 24 часа, % по массе, не более	1,5
Коэффициент теплопроводности при 50 °С, Вт/(м·°С), не более	0,047
Температура размягчения по Вика, °С, не менее	150

1.2 Требования к геометрической точности и внешнему виду

1.2.1 Предельные отклонения длины свободных от ППМ изоляции участков по присоединяемым (стыкуемым) концам труб и фасонных деталей не должны превышать ±50 мм.

1.2.2 Предельные отклонения общей толщины ППМ изоляции от расчетной величины по таблице 1 не должны превышать ±5 мм:

1.2.3 Поверхность свободных участков присоединяемых концов труб и фасонных деталей должна быть очищена от наплывов и натеков изоляции.

1.2.4 Структура ППМ изоляции на срезе должна быть равномерной мелкоячеистой.


Цвет среднего слоя изоляции должен быть от светло-желтого до светло-коричневого.

1.2.5 Внутренний слой ППМ изоляция должен иметь надежное сцепление с металлом. Щели между металлом и изоляцией в ее торцевой части, а также отслоения и пустоты в остальной части изоляции не допускаются.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	N док.	Подпись	Дата
					01.05.12

ТУ 5768-001-71794742-2012

Лист

4

1.2.6 На поверхности ППМ изоляции не допускаются:

- полосы, кратеры и волнистость, выводящие толщину изоляции за предельные отклонения;
- поверхностные трещины и царапины глубиной более 2 мм;
- отбитости и сколы углов длиной или глубиной более 5 мм;
- искривления более 5 мм торцевых граней у присоединяемых концов;

1.3 Требования к применяемым изделиям и материалам

1.3.1 Размеры и характеристики прямолинейных труб и фасонных деталей, предназначенных для нанесения ППМ изоляции, должны соответствовать указанным в заказе на поставку и в проектной документации на конкретный объект строительства.

1.3.2 Применяемые прямолинейные трубы и фасонные детали должны иметь маркировку и паспорт согласно установленным требованиям в нормативных документах на эти изделия.

1.3.3 Торцы стыкуемых концов труб и фасонных деталей должны быть ровными и перпендикулярными к оси трубы, фасонной детали.

1.3.4 Поверхность труб и фасонных деталей должна быть сухой, очищенной от окалины и жировых загрязнений.

1.3.5 Для приготовления составов ППМ изоляции должен применяться отечественный или импортный комплект сырья для пенополиуретана (система ППУ), сертифицированный как озонобезопасная система и обеспечивающий соответствие показателей физико-механических свойств получающегося при переработке пенополиуретана требованиям таблицы 2.

Использование комплектов сырья из компонентов, не сертифицированных комплексно как система ППУ, не допускается.

1.3.6 Замена любого из компонентов одной системы ППУ таким же компонентом другой системы допускается только при документальном подтверждении возможности такой замены производителем системы.

1.3.7 Применяемая система ППУ должна иметь сертификат пожарной безопасности, санитарно-эпидемиологическое заключение и паспорт безопасности с указанием наличия вредных веществ, сроков и условий хранения, применения и переработки и необходимость применения средств индивидуальной и коллективной защиты.

1.3.8 В качестве наполнителя в ППУ для внутреннего и наружного слоев ППМ изоляции следует применять песок по ГОСТ 2138, ГОСТ 7031 или нормативно-техническим документам производителя, характеристики которого соответствуют указанным в таблице 3.

Таблица 3 – Показатели песка

Показатель		Характеристика
Массовая доля диоксида кремния, %		не менее 40
Массовая доля оксида железа, оксида алюминия, %		не более 3
Массовая доля глинистой составляющей, %		не более 1,0
Гранулометрический состав – % содержания зерен размером в мм:		
1,00		0,35
0,63		5,94
0,40		27,82
0,315		28,64
0,20		29,22
0,16		4,77
0,10		2,98
менее 0,10		0,24
Средний размер зерен, мм		не менее 0,28
Коэффициент однородности, %		не менее 50
Влажность, %		не более 1
Удельная эффективная активность естественных радионуклидов, Бк/кг		не более 370

ТУ 5768-001-71794742-2012

2 Требования безопасности и охраны окружающей среды

2.1 Технологические процессы изготовления ППМ изоляции относятся к химическим производствам и характеризуется по СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200 классом опасности IV с размером санитарно-защитной зоной не менее 100 м.

2.2 Требования безопасности и охраны окружающей среды при изготовлении ППМ изоляции должны быть регламентированы в технологической документации с учетом ГОСТ 12.2.003, ГОСТ 12.3.002, ГОСТ 12.3.008, СП 2.2.2.1327 и нормативных документов по охране окружающей среды.

2.3 Готовая ППМ изоляция относится к горючим материалам по НПБ 244: группа горючести – ГЗ-Г4, по распространению пламени по поверхности – РПЗ, по воспламеняемости – В2, по дымообразующей способности – Д2. При ее изготовлении, а также при хранении, транспортировании и монтаже труб с ППМИ должны соблюдаться требования пожарной безопасности.

2.4 Безопасность работ при испытании, хранении, погрузке-разгрузке, транспортировании и монтаже труб с ППМИ должна обеспечиваться соблюдением требований ГОСТ 12.3.009, СНиП 12-03, СНиП 12-04 и отраслевых инструкций по СП 12.135.

2.5 Готовые трубы с ППМИ, при соблюдении правил их применения и эксплуатации, не являются источниками загрязнения окружающей среды и не оказывают вредного воздействия на организм человека при непосредственном контакте (класс опасности 4 по ГОСТ 12.1.007).

2.6 Компоненты систем ППУ, непригодные к дальнейшему использованию, должны передаваться на специализированные химические предприятия для их регенерации или утилизации.

2.7 Освободившая тара из-под компонентов систем ППУ после нейтрализации может использоваться по прямому назначению или должна быть утилизирована. Применение тары по другому назначению не допускается.

2.8 Утилизацию отходов готовой ППМ изоляции, а также изоляции с не соответствующих настоящим техническим условиям или отслуживших свой срок труб с ППМИ, следует, как правило, выполнять путем их переработки для вторичного использования в качестве сыпучего теплоизоляционного материала.

Допускается утилизация отходов ППМ изоляции на специализированных полигонах промышленных отходов или полигонах бытовых отходов согласно СП 2.1.7.1038.

2.9 Отслужившие свой срок и очищенные от ППМ изоляции трубы и фасонные детали, при невозможности их использования по другому назначению, должны утилизироваться путем переработки в металлолом для последующей переплавки.

3 Правила приемки

3.1 Готовые трубы с ППМИ должны быть приняты службой технического контроля предприятия-изготовителя на соответствие требованиям настоящих технических условий и договора на поставку.

3.2 Приемку осуществляют партиями, состоящими из изделий одного типоразмера, изготовленных по одной технологии с применением одинаковых изделий и материалов.

Размер партии устанавливают равным размеру фактической партии, но не более объема суточной выработки одной технологической линии и не более 500 м прямолинейных труб или 250 штук фасонных деталей.

3.3 Требования к качеству труб с ППМИ, установленные в настоящих технических условиях, подтверждают:

- входным контролем применяемых материалов и изделий;
- операционным производственным контролем;
- приемочным контролем, включая приемосдаточные, сертификационные и периодические испытания.

Результаты всех видов контроля должны заноситься в журналы контроля.

3.4 Входной контроль применяемых материалов и изделий осуществляют по документам о качестве (паспортам, сертификатам).

Объем и порядок контрольных испытаний применяемых изделий и материалов при вход-

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	ТУ 5768-001-71794742-2012	Лист
					07.05.12		7

ном контроле, если это оговорено условиями договора на поставку труб с ППМИ, устанавливают в технологической документации согласно ГОСТ 24297.

Применение изделий и материалов при отсутствии на них документов о качестве, а также при неудовлетворительных результатах контрольных испытаний не допускается.

3.5 Состав и порядок проведения операционного контроля должны быть регламентированы в технологической документации.

Выявленные при операционном контроле отклонения от требований настоящих технических условий должны быть устранены до перехода к следующей операции.

3.6 Приемосдаточные и периодические испытания проводят в соответствии с таблицей 4.

Выборку для испытаний образцов из контролируемой партии выполняют методами случайного отбора по ГОСТ 18321.

Таблица 4 – Контролируемые при приемке показатели труб с ППМИ

Показатель	Вид испытаний		Объем выборки из партии
	приемосдаточные	периодические	
Геометрические размеры (п.п. 1.1, 1.2)	+	–	3 шт.
Внешний вид (п. 1.2), маркировка (п. 1.5.1)	+	–	100 %
Физико-механические показатели ППМ изоляции (п. 1.1.4):			
– средняя плотность	+	–	3 шт.
– прочность на сжатие в радиальном направлении	+	–	3 шт.
– прочность при сдвиге в осевом направлении	–	+	3 шт.
– водопоглощение при полном погружении за 24 часа	–	+	3 шт.
– коэффициент теплопроводности при 50 °С	–	+	3 шт.
– температура размягчения по Вика	–	+	3 шт.
Упаковка (п. 1.6.2) и маркировка упаковок (п. 1.5.2)	+	–	100 %

Примечание – знак "+" – испытания проводят, "–" – испытания не проводят.

3.7 Периодические испытания проводят не реже одного раза в квартал.

3.8 При каждом изменении применяемых изделий, материалов для ППМ изоляции и технологии ее изготовления проводят одновременно приемосдаточные и периодические испытания.

3.9 При получении неудовлетворительных результатов хотя бы по одному показателю проводят повторную проверку по этому показателю на удвоенном числе образцов, отобранных из той же партии.

3.10 В случае неудовлетворительных результатов повторной проверки партия изделий приемке не подлежит и до момента реализации по другому назначению или утилизации должна храниться в специально отведенных местах.

3.11 При сертификационных испытаниях, если обязательное подтверждение соответствия предусмотрено нормативными документами, действующим законодательством или условиями заказа, контролируют все показатели, предусмотренные настоящими техническими условиями.

Сертификационные испытания должны выполняться испытательными лабораториями, аккредитованными на право их проведения.

3.12 Приемка партии осуществляется на основе документированных результатов всех видов контроля и испытаний по 3.3.

3.13 Каждую принятую службой контроля предприятия-изготовителя партию сопровождают документом о качестве (паспортом), содержащим:

- наименование предприятия-изготовителя и (или) его товарный знак;
- условное обозначение труб и деталей с ППМИ;
- номер партии;
- количество изделий в партии;
- результаты приемосдаточных и периодических испытаний;
- номер сертификата соответствия и знак соответствия (если это предусмотрено системой сертификации) при поставке сертифицированной продукции;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	ТУ 5768-001-71794742-2012	Лист
							8

- отметку о приемке службы технического контроля;
- дату изготовления.

3.14 Потребитель имеет право проводить контрольную проверку показателей качества труб с ППМИ, соблюдая при этом порядок и методы контроля, установленные в настоящих технических условиях.

3.15 Контрольная проверка потребителем труб с ППМИ не освобождает изготовителя от ответственности при обнаружении скрытых дефектов, приведших к нарушению эксплуатационных характеристик труб с ППМИ в течение гарантийного срока.

4 Методы контроля

4.1 Контрольные испытания показателей качества применяемых изделий и материалов должны выполняться методами и способами, указанными в нормативных документах на эти изделия и материалы.

4.2 Цвет среднего слоя и качество поверхности ППМ изоляции, а также степень очистки свободных от изоляции участков труб и фасонных деталей проверяют визуальным (без применения увеличительных приборов) сравнением с образцами-эталоны, утвержденными в установленном порядке.

4.3 Перпендикулярность и ровность торцов стальных труб, а также размеры дефектов поверхности ППМ изоляции контролируют с применением штангенциркуля по ГОСТ 166, линейки по ГОСТ 427 и рулетки по ГОСТ 7502.

Допускается применение других инструментов или специально изготовленных шаблонов, обеспечивающих соответствующую точность измерения.

4.4 Толщину изоляции следует измерять с точностью 1 мм электромагнитными методами или инструментами по 4.3 не менее чем в шести точках по длине и окружности изоляции.

4.5 При оценке качества сцепления нижнего слоя ППМ изоляции с металлом труб контролируют:

- наличие трещин в примыкании изоляции к металлу по ее торцам – визуальным осмотром;
- наличие отслоений и пустот на остальных участках труб – простукиванием деревянным молотком массой до 0,5 кг не менее чем в шести точках по длине и окружности изоляции.

Качество сцепления считается удовлетворительным при отсутствии трещин и дребезжащего звука при простукивании.

4.6 Физико-механические показатели ППМ изоляции определяют по контрольным образцам, изготавливаемым из образцов-фрагментов изоляции, отобранных из труб с ППМИ. Размеры и число контрольных образцов принимают по нормативным документам для выбранных методов испытаний.

Образцы-фрагменты вырезают не ранее, чем через 24 ч после извлечения труб из форм. Число образцов-фрагментов из каждого отобранного согласно таблице 4 образца трубы должно быть не менее трех – по одному образцу посредине длины и у продольных торцов на расстоянии не менее 0,1 м от кромки.

Примечание – Допускается восстановление целостности ППМ изоляции в местах отбора образцов-фрагментов при условии обеспечения ее первоначальных свойств.

При невозможности изготовления контрольных образцов необходимых размеров из образцов-фрагментов допускается их вырезка из специально изготовленных с соблюдением производственной технологии образцов-плит ППМ изоляции размером 500×300×80 мм.

Контрольные образцы перед проведением испытаний должны быть предварительно высушены при температуре 80°C до достижения ими постоянной массы.

4.7 Среднюю плотность ППМ изоляции определяют по ГОСТ 17177 или ГОСТ 409.

4.8 Теплопроводность ППМ изоляции контролируют по ГОСТ 7076 или ГОСТ 30256.

4.9 Прочность ППМ изоляции на сжатие в радиальном направлении при 10 %-ной линейной деформации проверяют по ГОСТ 17177 или ГОСТ 23206.

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

[illegible]

4.10 Прочность ППМ изоляции при сдвиге в осевом направлении опр ГОСТ 30732 на образцах длиной не менее 2,5 толщин изоляции и не менее 200 мм, отрезанных от трубы под прямым углом к ее оси

4.11 Водопоглощение ППМ изоляции определяют по ГОСТ 17177.

4.12 Температуру размягчения ППМ изоляции контролируют способом А по ГОСТ 15088.

4.13 Соответствие упаковки и маркировки требованиям 1.5 и 1.6 проверяют визуально.

5 Транспортирование и хранение

5.1 Трубы с ППМИ перевозят транспортом любого вида в соответствии с правилами перевозки грузов, действующими на этом виде транспорта, при обеспечении сохранности изоляции.

Перевозку и погрузочно-разгрузочные работы осуществляют в интервале температур, указанных в проектной документации для проведения строительно-монтажных работ.

5.2 При погрузке и разгрузке неупакованных труб с ППМИ следует применять текстильные ленточные стропы (полотенца) шириной 50-200 мм. Для труб диаметром более 108 мм допускается применение специальных траверс с торцевыми захватами.

Погрузка и разгрузка труб с ППМИ скатыванием, волочением, а также с применением грузозахватных устройств, способных повредить изоляцию, не допускается.

5.3 Укладку неупакованных труб с ППМИ в транспортные средства необходимо производить ровными, без перехлестов, рядами с прокладками из поролона, пористой резины или других мягких материалов между трубами. Высота рядов (штабеля) должна быть не более 2 м. Штабель должен быть обвязан текстильными лентами (ремнями) шириной 100-200 мм не менее, чем в трех местах по длине.

Нижний ряд труб следует укладывать на подкладки для обеспечения свободного пропуска обвязок штабеля и строповки при погрузке и разгрузке.

5.4 Упаковки по 1.6.2 с фасонными деталями и трубами малых диаметров должны быть надежно закреплены в транспортном средстве от смещений и соударений.

5.5 Готовые трубы с ППМИ хранят рассортированными по маркам в закрытых складах, под навесом или на открытых площадках с соблюдением правил пожарной безопасности.

При складировании на открытой площадке ее поверхность должна быть ровной и очищенной от камней и других посторонних предметов, способных повредить изоляцию, а трубы должны быть защищены от прямого воздействия солнечных лучей. Не допускается складирование и хранение изделий в местах, подверженных затоплению водой.

5.6 При хранении должно быть исключено смешивание с трубами с ППМИ не отвечающими требованиям настоящих технических условий и не принятыми службой контроля качества.

5.7 Складирование труб с ППМИ производят штабелями высотой не более 2 м с установкой боковых упоров от раскатывания.

5.8 На строительной площадке трубы следует укладывать на песчаные подушки шириной до 1,2 м и высотой не менее 300 мм, отсыпанные под концы и середину трубы перпендикулярно к ее оси.

6 Указания по монтажу

6.1 До начала монтажа во всех трубах и фасонных деталях должна быть проверена сохранность ППМ изоляции. Монтировать трубы и фасонные детали с недопустимыми повреждениями (дефектами) изоляции по 1.2.5 и 1.2.6 запрещается.

Допускается устранять повреждения по 1.2.6 на месте монтажа согласно 6.4, если их суммарная площадь на одном изделии не превышает 5 % от общей поверхности изоляции. При большей площади повреждений по 1.2.6, а также при наличии повреждений по 1.2.5 трубы и фасонные детали должны возвращаться предприятию-изготовителю для устранения повреждений в заводских условиях.

6.2 При монтаже запрещается перемещать трубы и детали с ППМИ волоком и сбрасывать в траншею или канал.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата	ТУ 5768-001-71794742-2012	Лист
				<i>02.05.16</i>			10

6.5 Изоляция на торцах, не имеющая плотного прилегания к трубе, удаляется.

7.3 Гарантийный срок эксплуатации – 5 лет со дня отгрузки изготовителем. Расчетный срок эксплуатации – 30 лет.

ПРИЛОЖЕНИЕ А
(справочное)

Ссылочные нормативно-технические документы

ГОСТ 12.1.007-76	ССБТ. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности
ГОСТ 12.2.003-91	ССБТ. Оборудование производственное. Общие требования безопасности
ГОСТ 12.3.002-75	ССБТ. Процессы производственные. Общие требования безопасности
ГОСТ 12.3.008-75	ССБТ. Производство покрытий металлических и неметаллических неорганических. Общие требования безопасности
ГОСТ 12.3.009-76	ССБТ. Работы погрузочно-разгрузочные. Общие требования безопасности
ГОСТ 166-89	Штангенциркули. Технические условия
ГОСТ 409-77	Пластмассы ячеистые и резины губчатые. Метод определения кажущейся плотности
ГОСТ 427-75	Линейки измерительные металлические. Технические условия
ГОСТ 2138--91	Пески формовочные. Общие технические условия
ГОСТ 2991-85	Ящики дощатые неразборные для грузов массой до 500 кг. Общие технические условия
ГОСТ 5959-80	Ящики из листовых древесных материалов неразборные для грузов массой до 200 кг. Общие технические условия
ГОСТ 7031-75	Песок кварцевый для тонкой керамики
ГОСТ 7076-99	Материалы и изделия строительные. Метод определения теплопроводности и термического сопротивления при стационарном тепловом режиме
ГОСТ 7502-98	Рулетки измерительные металлические. Технические условия
ГОСТ 14192-96	Маркировка грузов
ГОСТ 15088-83	Пластмассы. Метод определения температуры размягчения термопластов по Вика
ГОСТ 17177-94	Материалы и изделия строительные теплоизоляционные. Методы испытаний
ГОСТ 18321-73	Статистический контроль качества. Методы случайного отбора выборок штучной продукции
ГОСТ 20435-75	Контейнер универсальный металлический закрытый номинальной массой брутто 3,0 т. Технические условия
ГОСТ 23206-78	Пластмассы ячеистые жесткие. Метод испытания на сжатие
ГОСТ 24297-87	Входной контроль продукции. Основные положения
ГОСТ 24634-81	Ящики деревянные для продукции, поставляемой для экспорта. Общие технические условия
ГОСТ 30256-94	Материалы и изделия строительные. Метод определения теплопроводности цилиндрическим зондом
ГОСТ 30732-2006	Трубы и фасонные изделия стальные с тепловой изоляцией из пенополиуретана с защитной оболочкой. Технические условия
СНиП 12-03-2001	Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования
СНиП 12-04-2002	Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство
СНиП 41-03-2003	Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов
СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03	Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы. Новая редакция

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

Изм.	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата	ТУ 5768-001-71794742-2012	Лист
					02.05.12		12

НПБ 244-97

Материалы строительные. Декоративно-отделочные и облицовочные материалы. Материалы для покрытия полов. Кровельные, гидроизоляционные и теплоизоляционные материалы. Показатели пожарной опасности

СП 2.1.7.1038-01

Гигиенические требования к устройству и содержанию полигонов для твердых бытовых отходов

СП 2.2.2.1327-03

Гигиенические требования к организации технологических процессов, производственному оборудованию и рабочему инструменту

СП 12.135-2003

Безопасность труда в строительстве. Отраслевые типовые инструкции по охране труда

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата

ТУ 5768-001-71794742-2012

Лист

13

Лист регистрации изменений

[illegible]

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

Изм.	Кол.уч	Лист	N док	Подпись	Дата

TY 5768-001-71794742-2012

**ИРКУТСКЭНЕРГО**

ЭНЕРГОУГОЛЬНАЯ КОМПАНИЯ

ИРКУТСКОЕ ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ (ОАО "ИРКУТСКЭНЕРГО")

Главным инженерам
Техническим директорам

26.01.2015 № 000/000/590-16/629
На № от

По списку рассылки

Об унификации толщин стенок
стальных трубопроводов тепловых
сетей

В целях унификации толщин стенок стальной трубной продукции используемых для ремонта и капитального строительства тепловых сетей прошу закладывать в проектах и заявках на 2016 год и далее следующие типоразмеры трубной продукции, вне зависимости от материала трубопровода (ст20, 09Г2С и т.д.).

№ п.п.	Условный диаметр, мм	Наружный диаметр, мм	Толщина стенки, мм
1	40	45	4
2	50	57	4
3	70	76	4
4	80	89	6
5	100	108	6
6	125	133	6
7	150	159	6
8	200	219	8
9	250	273	8
10	300	325	8
11	350	377	8
12	400	426	9
13	450	480	9
14	500	530	10
15	600	630	10
16	700	720	10
17	800	820	10
18	1000	1020	12
19	1200	1220	12

При этом прошу учитывать, что при наличии на складе ООО «Торговый дом «ЕвроСибЭнерго» стальных трубопроводов с другими толщинами, возможна поставка данных трубопроводов по согласованию с филиалом.

Заместитель генерального директора
по производству энергии-
главный инженер

Е.А.Новиков