



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

24.05.2019

№ 55

Члены правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Коптин Д.В., Сафаров Г.Г., Герасимов Д.А., Козлова О.А.

Председательствовал: Коптин Д.В.

В заседании участвовали:

от Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Анонен Е.О., Власов А.А., Денисов И.В., Иванова Л.В., Илларионова Е.В., Канивцов Р.А., Колбас А.С., Радько А.В., Солдатов А.В., Халикова Е.А.

Повестка дня: Об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения общества с ограниченной ответственностью «Пулковская ТЭЦ» объекта капитального строительства: многоквартирный дом со встроенными помещениями, встроенно-пристроенным подземным гаражом, по адресу: Санкт-Петербург, Московское шоссе, д. 13, литера ЕА, кадастровый номер земельного участка 78:14:0007691:9778, заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «Капитал Северо-Запад», в индивидуальном порядке.

По обсуждаемому вопросу выступили: Коптин Д.В., Сафаров Г.Г., Герасимов Д.А., Козлова О.А.

В Комитет по тарифам Санкт-Петербурга поступило заявление и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы общества с ограниченной ответственностью «Пулковская ТЭЦ» (далее – ООО «Пулковская ТЭЦ») для установления платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «Пулковская ТЭЦ» объекта капитального строительства: многоквартирный дом со встроенными помещениями, встроенно-пристроенным подземным гаражом, по адресу: Санкт-Петербург, Московское шоссе, д. 13, литера ЕА, кадастровый номер земельного участка 78:14:0007691:9778, заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «Капитал Северо-Запад» (далее – Объект), в индивидуальном порядке.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», рассмотрев расчетные и обосновывающие материалы, представленные ООО «Пулковская ТЭЦ», и заключение экспертной группы Комитета по тарифам Санкт-Петербурга об определении экономически обоснованных расходов, формирующих размер платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «Пулковская ТЭЦ» Объекта, в индивидуальном порядке согласно приложению 1 к настоящему протоколу,

правление приняло решение:

1. Определить, что подключаемая тепловая нагрузка Объекта составляет 3,000 Гкал/ч.
2. Признать экономически обоснованной величину расходов на подключение к системе

теплоснабжения ООО «Пулковская ТЭЦ» Объекта в размере 12 700,85 тыс. руб. по основным статьям расходов, включаемых в состав платы за подключение, с указанием оснований, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных ООО «Пулковская ТЭЦ», согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

3. Установить плату за подключение к системе теплоснабжения ООО «Пулковская ТЭЦ» Объекта (точка подключения: на границе сетей инженерно-технического обеспечения дома) в индивидуальном порядке в размере 12 700,85 тыс. руб. (без учета налога на добавленную стоимость).

**Председатель правления
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Д.В.Коптин

**Члены правления
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г.Сафаров

Д.А.Герасимов

О.А.Козлова
(совещательный голос)

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга согласен:

Исп. директор

должность

ООО «Пулковская ТЭЦ»

Виктор Вясов А.С.

подпись (ФИО)

« » _____ 2019 г.

Директор Департамента по технико-экономическим вопросам

должность

уфисодействия

ООО «Капитал Северо-Запад»

Сергей Федун С.В.

подпись (ФИО)

«23» 05 2019 г.

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения ООО "Пулковская ТЭЦ" объекта капитального строительства: Многоквартирный дом со встроенными помещениями, встроенно-пристроенным подземным гаражом, по адресу: Санкт-Петербург, Московское шоссе, д. 13, литер АА, кадастровый номер земельного участка 78:14:0007691-9778, заявителем по которому является ООО "Капитал Северо-Запад", в индивидуальном порядке

№	Наименование показателя	Единица измерения	Расчет ООО "Пулковская ТЭЦ"	Предложение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга	Не учтено (исключено) Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга	Основания по которым откано во включении отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	-
2.	Расходы на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе	тыс.руб.	14 263,56	12 700,85	1 562,71	-
2.1	Подключение многоквартирного жилого дома по адресу: Санкт-Петербург, Московское шоссе, д. 13, литер АА, кадастровый номер земельного участка 78:14:0007691:9778, заявитель ООО "Капитал Северо-Запад"	тыс.руб.	14 263,56	12 700,85	1 562,71	-
2.1.1	Тепловая сеть 2Ду 400 - 127,3 п.м, подводящий трубопровод 2Ду 150-27,81 п.м	тыс.руб.	7 765,24	7 531,58	233,66	Расчёт по УНЦС-2017 на 2 квартал 2019 года
2.1.2	Демонтажные работы, ТК, ПЦ ОДК, временный трубопровод 2Ду250 - неутраченные УНЦС	тыс.руб.	5 345,44	5 114,54	230,90	Расчёт в ГОСЭТАЛОН 2012 на 02.2019 с применением дефлятора к 05.2019 расч. Комитета по экономической политике и стратегическому планированию от 14.08.2018 № 220-р
2.1.3	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты 3%	тыс.руб.	259,75	0,00	259,75	Затраты исключены на основании постановления Правительства РФ от 25.06.2012 № 628
2.1.4	Технический надзор	тыс.руб.	170,84	54,73	116,11	1,07% согласно распоряжению Комитета по государственному заказу от 17.03.2016 № 36-р
2.1.5	Авторский надзор	тыс.руб.	15,87	0,00	15,87	Согласно постановлению Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 Авторский надзор является частью Строительного контроля
2.1.6	Проектные и изыскательские работы	тыс.руб.	706,42	0,00	706,42	Учтено УНЦС-2017
3	Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности	тыс.руб.	14 263,56	12 700,85	1 562,71	-
	Подключаемая нагрузка	Гкал/час	3,0000	3,0000	0,00	-
	Ставка платы за подключение	тыс.руб./Гкал/час	4 754,52	4 233,62	520,90	-
	Итого плата за подключение с НДС		17 116,27	15 241,02	1 875,25	-

Заключение
экспертной группы Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
об экономической обоснованности расходов общества
с ограниченной ответственностью «Пулковская ТЭЦ», формирующих плату
за подключение к системе теплоснабжения общества с ограниченной
ответственностью «Пулковская ТЭЦ» объекта капитального строительства:
многоквартирный дом со встроенными помещениями, встроенно-
пристроенным подземным гаражом, по адресу: Санкт-Петербург, Московское
шоссе, д. 13, литера ЕА, кадастровый номер земельного участка
78:14:0007691:9778, заявителем по которому является общество с ограниченной
ответственностью «Капитал Северо-Запад», в индивидуальном порядке

Санкт-Петербург
2019 год

Оглавление

1. ВВЕДЕНИЕ.....	3
2. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ООО «ПУЛКОВСКАЯ ТЭЦ».....	6
2.1. Анализ экономической обоснованности расходов на проведение мероприятий по подключению Объекта, выполняемых ООО «Пулковская ТЭЦ», (за исключением расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей, источников тепловой энергии и развитие существующих источников тепловой энергии и тепловых сетей).....	7
2.2. Анализ экономической обоснованности расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения Объекта.....	7
2.3. Налог на прибыль.....	10
2.4. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования ООО «Пулковская ТЭЦ».....	11
3. РАСЧЕТ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ К СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	11
4. ВЫВОДЫ	13
ПРИЛОЖЕНИЕ № 1	14
ПРИЛОЖЕНИЕ № 2	15
ПРИЛОЖЕНИЕ № 3.....	16

1. Введение

В Комитет по тарифам поступили заявление и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы общества с ограниченной ответственностью «Пулковская ТЭЦ» (далее – ООО «Пулковская ТЭЦ») для выполнения анализа документов в целях определения экономической обоснованности расходов и прибыли, формирующих плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Пулковская ТЭЦ» объекта капитального строительства: «Многоквартирный дом со встроенными помещениями с встроено-пристроенным подземным гаражом», по адресу: Санкт-Петербург, Московское шоссе, дом 13, литера ЕА кадастровый номер земельного участка 78:14:0007691:9778 (далее – Объект), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «Капитал Северо-Запад» (далее - ООО «Капитал Северо-Запад»), в индивидуальном порядке.

Цель работы: определение экономической обоснованности расходов и прибыли, формирующих плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Пулковская ТЭЦ» Объекта, в индивидуальном порядке.

Основные документы и источники информации, используемые при проведении аналитического отчета:

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования).
3. Правила регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее - Правила регулирования).
4. Правила подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее – Правила).
5. Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее - Методические указания).
6. Заявление и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы ООО «Пулковская ТЭЦ».

Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет ООО «Пулковская ТЭЦ».

В соответствии с частью 2 статьи 14 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» подключение (технологическое присоединение) осуществляется

на основании договора на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.

Согласно пункту 6 Правил подключения в случае если для подключения объекта требуется создание и (или) модернизация (реконструкция) тепловых сетей или источников тепловой энергии, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании смежным организациям, в целях изменения их тепловой мощности для обеспечения требуемой заявителем тепловой нагрузки, заключение с заявителем договора о подключении осуществляется исполнителем после заключения со смежной организацией договора о подключении объекта через тепловые сети или источники тепловой энергии, принадлежащие на праве собственности или на ином законном основании смежной организации.

В соответствии с пунктом 109 Основ ценообразования при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения плата за подключение устанавливается в индивидуальном порядке.

Пунктом 7 Правил подключения установлено, что основанием для заключения договора о подключении является подача заявителем заявки на подключение к системе теплоснабжения в случае:

- необходимости подключения к системам теплоснабжения вновь создаваемого или созданного подключаемого объекта, но не подключенного к системам теплоснабжения, в том числе при уступке права на использование тепловой мощности;
- увеличения тепловой нагрузки (для теплопотребляющих установок) или тепловой мощности (для источников тепловой энергии и тепловых сетей) подключаемого объекта;
- реконструкции или модернизации подключаемого объекта, при которых не осуществляется увеличение тепловой нагрузки или тепловой мощности подключаемого объекта, но требуется строительство (реконструкция, модернизация) тепловых сетей или источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, в том числе при повышении надежности теплоснабжения и изменении режимов потребления тепловой энергии.

Пунктами 16-18 Правил подключения определено, что техническая возможность подключения существует при одновременном наличии резерва пропускной способности тепловых сетей, обеспечивающего передачу необходимого объема тепловой энергии, теплоносителя, и резерва тепловой мощности источников тепловой энергии.

В случае отсутствия технической возможности подключения исполнитель в течение 5 рабочих дней со дня получения заявки на подключение к системе теплоснабжения направляет заявителю письмо с предложением выбрать один из следующих вариантов подключения:

- подключение будет осуществлено за плату, установленную в индивидуальном порядке, без внесения изменений в инвестиционную программу исполнителя и с последующим внесением соответствующих изменений в схему теплоснабжения в установленном порядке;
- подключение будет осуществлено после внесения необходимых изменений в инвестиционную программу исполнителя и в соответствующую схему теплоснабжения.

В течение 5 рабочих дней со дня получения указанного письма от исполнителя заявитель направляет исполнителю письмо с указанием выбранного варианта подключения либо с отказом от подключения к системе теплоснабжения.

В случае если заявитель выбирает вариант подключения к системам теплоснабжения, указанный в абзаце третьем настоящего пункта, он в ответном письме исполнителю подтверждает свое согласие на осуществление подключения после выполнения исполнителем мероприятий, указанных в пункте 18 Правил подключения, независимо от срока их выполнения.

В случае отсутствия технической возможности подключения и выбора заявителем процедуры подключения в порядке, предусмотренном абзацем третьим пункта 16 Правил подключения, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в течение 30 дней со дня выбора заявителем порядка подключения обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердившие схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения подключаемого объекта с приложением заявки на подключение.

В случае если теплоснабжающая организация или теплосетевая организация направила обращение в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения подключаемого объекта, федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, в течение 5 рабочих дней со дня получения указанного предложения, направляет его в соответствующий орган местного самоуправления.

В течение 30 дней со дня получения указанного предложения, поступившего в том числе от федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, орган местного самоуправления направляет в теплоснабжающую организацию или теплосетевую организацию решение о включении соответствующих мероприятий в схему теплоснабжения или об отказе во включении таких мероприятий в схему теплоснабжения.

В поселениях, городских округах с численностью населения 500 тыс. человек и более орган местного самоуправления одновременно с направлением указанного решения в теплоснабжающую организацию или теплосетевую организацию направляет его в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения.

Пунктом 23 Правил подключения установлено, что в случае отказа органа местного самоуправления во внесении изменений в схему теплоснабжения указанный орган обязан обосновать отказ и предоставить заявителю информацию об иных возможностях теплоснабжения подключаемого объекта.

В пункте 24 Правил подключения указано, что к иным возможностям теплоснабжения подключаемого объекта относится, в частности, возможность его подключения к системе теплоснабжения в случае снижения тепловой нагрузки потребителями, объекты которых ранее были подключены к системе теплоснабжения, в порядке, установленном разделом II Правил.

Краткая характеристика объекта подключения

Объект подключения капитального строительства:

– «Многоквартирный дом со встроенными помещениями с встроено-пристроенным подземным гаражом», по адресу: Санкт-Петербург, Московское шоссе, дом 13, литера ЕА, кадастровый номер земельного участка 78:14:0007691:9778.

Подключаемая тепловая нагрузка Объекта составляет – 3,00 Гкал/ч, в том числе по видам потребления:

- отопление – 1,654 Гкал/час;
- вентиляция – 0,220 Гкал/час;
- горячее водоснабжение – 1,040 Гкал/час;
- воздушные завесы – 0,086 Гкал/час.

Источник теплоснабжения: котельная ООО «Пулковская ТЭЦ».

Точки подключения Объекта: на границе земельного участка подключаемого Объекта.

2. Анализ экономической обоснованности расходов ООО «Пулковская ТЭЦ»

В целях установления экономически обоснованной необходимой валовой выручки от оказания услуг по подключению к системе теплоснабжения ООО «Пулковская ТЭЦ» объекта капитального строительства, в индивидуальном порядке на 2019 год, в адрес Комитета по тарифам Санкт-Петербурга представлены расчетные и обосновывающие материалы, предусмотренные требованиями Методических указаний и другие материалы, обосновывающие расходы на реализацию мероприятий по подключению Объекта.

В составе заявки ООО «Пулковская ТЭЦ» представлены следующие документы.

1. Заявление об установлении платы за подключение к системе теплоснабжения.
2. Копии правоустанавливающих документов, подтверждающих право собственности, иное законное право в отношении недвижимых объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности.
3. Копии бухгалтерской отчетности за 2018 год.
4. Учредительные документы.
5. Расчет платы за подключение объекта заявителя.
6. Технические условия на подключение к тепловым сетям ООО «Пулковская ТЭЦ».
7. Копия документа о назначении лица, имеющего право действовать от имени организации без доверенности.
8. Доверенность на исполнительного директора Власова А.С. от 24.08.2017г.

9. Проект договора о подключении к системе теплоснабжения ООО «Пулковская ТЭЦ» № 217/18.

10. Копия заявления ООО «Капитал Северо-Запад» о заключении договора о подключении объекта капитального строительства к тепловым сетям ООО «Пулковская ТЭЦ».

11. Схема расположения подключаемого объекта.

12. Локальные сметные расчеты.

13. Прайс-листы.

14. Выписка из Единого государственного реестра прав на недвижимое имущество и сделок с ним, удостоверяющая проведенную государственную регистрацию права.

2.1. Анализ экономической обоснованности расходов на проведение мероприятий по подключению Объекта, выполняемых ООО «Пулковская ТЭЦ», (за исключением расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей, источников тепловой энергии и развитие существующих источников тепловой энергии и тепловых сетей)

Согласно расчетным и обосновывающим документам, представленным ООО «Пулковская ТЭЦ» плановые расходы на проведение мероприятий по подключению объекта: «Многоквартирный дом со встроенными помещениями с встроенно-пристроенным подземным гаражом», по адресу: по адресу: Санкт-Петербург, Московское шоссе, дом 13, литера ЕА, кадастровый номер земельного участка 78:14:0007691:9778 в соответствии с приложением 7.1 к Методическим указаниям на 2019 год, отсутствуют.

2.2. Анализ экономической обоснованности расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения Объекта

Подключаемая тепловая нагрузка Объекта составляет 3,00 Гкал/час.

Согласно расчетным и обосновывающим документам, представленным ООО «Пулковская ТЭЦ», в целях подключения Объекта к системе теплоснабжения необходимо выполнение следующих мероприятий по созданию (реконструкции) тепловых сетей:

– строительство тепловой сети 2Ду400 мм – 127,3 п.м. (подводящий трубопровод 2Ду150 мм – 27,81 п.м.);

– прокладка временного трубопровода 2Ду 250 мм.

Ответственность за обоснованность схемно-технического решения несет ООО «Пулковская ТЭЦ».

Расходы на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения Объекта согласно расчетным и обосновывающим документам ООО «Пулковская ТЭЦ» составляют 14 263,56 тыс.руб. без НДС.

Оценка экономической обоснованности затрат ООО «Пулковская ТЭЦ» на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения Объекта проведена экспертами на основании

представленных ООО «Пулковская ТЭЦ» сводных сметных расчетов стоимости строительства.

Пунктом 109 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее - Основы ценообразования), установлено, что при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения плата за подключение, устанавливается в индивидуальном порядке.

Согласно пункту 111 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, не должна превышать укрупненные сметные нормативы для объектов непромышленной сферы и инженерной инфраструктуры.

Пунктом 173 Методических указаний установлено, что расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя и расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, включаемые в состав платы за подключение, не должны превышать укрупненные сметные нормативы для объектов непромышленной сферы и инженерной инфраструктуры. В случае отсутствия укрупненных сметных нормативов для отдельных видов объектов капитального строительства расходы на создание (реконструкцию, развитие) указанных объектов не должны превышать федеральные единичные расценки 2001 года, рекомендуемые Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, с учетом индексов изменения сметной стоимости.

В соответствии с пунктом 15 технической части НЦС 81-02-13-2017 показателями норматива цены строительства не учтены и при необходимости могут учитываться дополнительные затраты на выполнение восстановления дорожного покрытия и благоустройства территории.

Дополнительные затраты по восстановлению дорожек и тротуаров рассчитаны экспертами на основании укрупненных сметных нормативов для объектов капитального строительства непромышленного назначения «Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-16-2017. Сборник № 16. Малые архитектурные формы», утвержденных приказом Минстроя России от 20.10.2017 № 1450/пр.

Затраты на восстановление асфальтобетонного покрытия рассчитаны экспертами на основании укрупненных сметных нормативов для объектов капитального строительства непромышленного назначения «Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-17-2017. Сборник № 17. Озеленение», утвержденных приказом Минстроя России от 20.10.2017 № 1441/пр.

Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей до точки подключения Объекта представлен в таблице № 1.

Таблица № 1. Расчет расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов и тепловых сетей протяженностью от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объектов

№	Наименование показателя	Единица измерения	Предложение ООО «Пулковская ТЭЦ»	Предложение экспертов	Примечание
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе	тыс.руб.	14 263,56	12 700,85	п.1.1
1.1	Подключение многоквартирного жилого дома по адресу: Санкт-Петербург, Московское шоссе, д. 13, литера ЕА, кадастровый номер земельного участка 78:14:0007691:9778, заявитель ООО «Капитал Северо-Запад»	тыс.руб.	14 263,56	12 700,85	п.1.1.1-п.1.1.6
1.1.1	Тепловая сеть 2Ду 400 - 127,3 п.м, подводящий трубопровод 2Ду 150- 27,81 п.м	тыс.руб.	7 765,24	7 531,58	Расчёт экспертов по УНЦС-2017 на 2 квартал 2019 г. Приложение 1
1.1.2	Демонтажные работы, ТК, ПД ОДК, временный трубопровод 2Ду250 -неучётные УНЦС	тыс.руб.	5 345,44	5 114,54	Расчёт экспертов в ГОСЭТАЛЮН 2012 на 02.2019 с применением дефлятора к 05.2019 расп. Комитета по экономической политике и стратегическому планированию от 14.08.2018 №220-р. Приложение 2
1.1.3	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты 3%	тыс.руб.	259,75	0,00	Затраты исключены на основании постановления Правительства РФ от 25 июня 2012 г. N 628
1.1.4	Технический надзор	тыс.руб.	170,84	54,73	1,07%, согласно распоряжению Комитета по государственному заказу от 17 марта 2016 г. N 36-р
1.1.5	Авторский надзор	тыс.руб.	15,87	0,00	Согласно постановлению Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 Авторский надзор является частью Строительного контроля (технического надзора)
1.1.6	Проектные и изыскательские работы	тыс.руб.	706,42	0,00	Учтено УНЦС-2017

Эксперты предлагают принять для расчета платы за подключение объекта к системе теплоснабжения ООО Пулковская ТЭЦ» экономически обоснованную величину расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей в размере 12 700,85 тыс. руб., сравнительный анализ расчета представлен в таблице № 2.

Таблица № 2. Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения Объекта

№ п/п	Наименование	Затраты (тыс. руб.)	
		По расчету ООО «Пулковская ТЭЦ»	По расчету экспертов
Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), всего		14 263,56	12 700,85
1	Надземная (наземная) прокладка	-	-
2	Подземная прокладка	14 263,56	12 700,85
2.1	в т.ч. канальная	976,78	869,77
2.1.1	диаметр труб 50-250 мм	976,78	869,77
2.2	Бесканальная прокладка	13 286,78	11 831,08
2.2.1	диаметр труб 50-250 мм	23,44	20,87
2.2.2	диаметр труб 251-400 мм	13 263,34	11 810,21

2.3. Налог на прибыль

В соответствии с пунктом 109 Основ ценообразования при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения плата за подключение устанавливается в индивидуальном порядке.

В соответствии с пунктом 110 Основ ценообразования в размер платы за подключение, устанавливаемой в индивидуальном порядке, включаются средства для компенсации регулируемой организации:

- расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика;

- расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей;

- расходов на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, необходимых для создания технической возможности такого подключения, в том числе в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;

налога на прибыль, определяемого в соответствии с налоговым законодательством.

В соответствии с требованиями пункта 172 Методических указаний налог на прибыль, отнесенный к плате за подключение, рассчитывается по формуле 121 Методических указаний:

$$H = \frac{Расх.^H}{P^{подключ.}} \text{ (тыс. руб./Гкал/ч),}$$

где:

$Расх.^H$ - фактические расходы на уплату налога на прибыль, отнесенные на деятельность по подключению к системе теплоснабжения по данным раздельного учета по видам регулируемой деятельности в предшествующем расчетном периоде регулирования, тыс. руб.;

$P^{подключ.}$ - плановая на очередной расчетный период регулирования суммарная подключаемая тепловая нагрузка объектов заявителей, Гкал/ч.

В прилагаемых расчетных и обосновывающих документах ООО «Пулковская ТЭЦ» расчет налога на прибыль отсутствует.

2.4. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования ООО «Пулковская ТЭЦ»

В связи с тем, что плата за подключение к системе теплоснабжения ООО «Пулковская ТЭЦ» на 2018 год в отношении указанного заявителя не устанавливалась, проведение сравнительного анализа динамики расходов ООО «Пулковская ТЭЦ» по отношению к предыдущему периоду регулирования, за текущий год и расчетный период регулирования не представляется возможным.

3. Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения

Согласно материалам ООО «Пулковская ТЭЦ» подключаемая тепловая нагрузка объекта составляет 3,00 Гкал/ч.

Согласно расчету ООО «Пулковская ТЭЦ» плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Пулковская ТЭЦ» Объекта, в индивидуальном порядке на 2019 год составляет 14 263,56 тыс. руб., размер платы на 1 Гкал/ч. составляет 4 754,52 тыс. руб./Гкал/ч.

Экспертами произведен расчет платы за подключение к системе теплоснабжения ООО «Пулковская ТЭЦ» Объекта при отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке на 2019 год.

Результаты расчета платы сведены в таблице № 3.

Таблица № 3. Расчет платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Пулковская ТЭЦ» объекта капитального строительства: «Многоквартирный дом со встроенными помещениями с встроено-пристроенным подземным гаражом», по адресу: Санкт-Петербург, Московское шоссе, дом 13, литера ЕА, кадастровый номер земельного участка 78:14:0007691:9778, в индивидуальном порядке на 2019 год (без НДС)

№ п/п	Наименование	Подключаемая тепловая нагрузка Объекта, Г кал/ч	Расходы на проведение мероприятий по подключению Объекта, тыс. руб.	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения Объекта, тыс. руб.	Расходы на развитие существующих тепловых сетей, тыс. руб.	Налог на прибыль, тыс. руб.	Плата за подключение Объекта к системе теплоснабжения, тыс. руб.	(Справочно) Размер платы за подключение Объекта к системе теплоснабжения на 1 Г кал/час, тыс. руб./Г кал/ч
1	Расчет ООО «Пулковская ТЭЦ»	3,00	0,00	14 263,56	0,00	0,00	14 263,56	4 754,52
2	Предложение экспертов	3,00	0,00	12 700,85	0,00	0,00	12 700,85	4 233,62

Рассмотрев расчетные и обосновывающие материалы, на основании анализа предложений ООО «Пулковская ТЭЦ» эксперты предлагают принять плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Пулковская ТЭЦ» Объекта «Многоквартирный дом со встроенными помещениями с встроено-пристроенным подземным гаражом», в индивидуальном порядке в размере 12 700,85 тыс. руб.

4. Выводы

4.1 Предложить правлению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Пулковская ТЭЦ» Объекта в индивидуальном порядке (точка подключения: на границе земельного участка подключаемого Объекта) в размере 12 700,85 тыс. руб. (без учета налога на добавленную стоимость).

4.2 Определить, что подключаемая тепловая нагрузка Объекта в индивидуальном порядке составляет 3,00 Гкал/ч.

**Уполномоченный по делу об установлении
платы за подключение (технологическое присоединение) -
первый заместитель председателя Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга**

Г.Г.Сафаров

**Экспертная группа по делу
об установлении платы
за подключение (технологическое присоединение):**

**Начальника Управления
тарифного регулирования**

Е.О.Анонен

**Начальник отдела нормативно-правовой
и судебной работы**

А.А.Власов

**Начальник отдела инвестиционной политики
и энергосбережения**

Е.В.Илларионова

**Расчет платы
за подключение к системе теплоснабжения ООО «Пулковская ТЭЦ» Объекта при
отсутствии технической возможности подключения**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Плата за подключение объекта заявителя, подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч, при отсутствии технической возможности, в том числе:	тыс. руб.	12 700,85
2	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	тыс. руб.	0,00
2.1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	тыс. руб./ Гкал/ч	0,00
2.2	Подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя	Гкал/ч	3,000
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта заявителя, в том числе:	тыс. руб.	12 700,85
3.1	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов), в том числе:	тыс. руб.	12 700,85
3.1.1	Надземная (наземная) прокладка	тыс. руб.	0,00
3.1.2	Подземная прокладка	тыс. руб.	12 700,85
3.1.2.1	в т.ч. канальная	тыс. руб.	869,77
3.1.2.1.1	диаметр труб 50-250 мм	тыс. руб.	869,77
3.1.2.2	бесканальная	тыс. руб.	11 831,08
3.1.2.2.1	диаметр труб 50-250 мм	тыс. руб.	20,87
3.1.2.2.2	диаметр труб 251-400 мм	тыс. руб.	11 810,21
3.2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов	тыс. руб.	0,00
4	Расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей	тыс. руб.	0,00
5	Налог на прибыль	тыс. руб./ Гкал/ч	0,00

Расчет УНЦС 81-02-13-2017. Наружные тепловые сети

№ п/п	№ норматива	Диаметр, мм	Стоимость по нормативу в ценах 2017 года, тыс. руб.	Объем	Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен Санкт-Петербурга	Коэффициент на стесненные условия застроенной части города	Коэффициент перехода в текущие цены*	Итого стоимость в ценах 2017	Индексация при переходе в цены 2019 года
1	Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 Мпа, температуре 150°С, в мокрых грунтах в траншеях с откосами с разработкой грунта в отвал (измеритель: км)								
1.1	13-05-007-08	400	38409,09	0,1273	0,97	1,06	1,10643	4 742,79	5 562,42
1.2	13-05-007-03	125	12426,59	0,00075	0,97	1,06	1,10643	9,04	10,60
2	Прокладка трубопроводов теплоснабжения в непроходных каналах в изоляции из пенополиуретана (ППУ) при условном давлении 1,6 Мпа, температуре 150°С, в мокрых грунтах в траншеях с без креплений с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом (измеритель: км)								
2.1	13-02-005-04	150	36947,34	0,02998	0,97	1,06	1,10643	1 074,45	1 260,13
3	Благоустройство								
3.1	Озеленение межквартальных проездов (100 м.кв)								
3.1.1	17-01-003-01		179,38	3,281	0,97	1,00	1,10643	570,89	631,65
3.2	Площадки, дорожки, тротуары								
3.2.1	16-06-001-02		317,54	0,1980	0,96	1,00	1,10643	60,36	66,78
*К=1,10643- коэффициент, учитывающий прогнозный индекс цен производителей по видам экономической деятельности Минэкономразвития России на 2 квартал 2019 г. (по позиции инвестиции в основной капитал (капитальные вложения) =(0,999*1,008*1,027*1,01*1,004*1,013*1,022*1,01*1*1,09)									7 531,58

Приложение № 3

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 1

Подключение многоквартирного жилого дома по адресу: Санкт-Петербург, Московское шоссе, д. 13, литера Б,А, кадастровый номер земельного участка 78:14:0007691:9778, заявитель ООО "Капитал Северо-Запад"

Основание
Чертежи №

Сметная стоимость - 5 078,989 тыс. руб.

Нормативная трудоемкость - 2 522,50 чел-ч

Сметная заработная плата - 616,008 тыс. руб.

Составлена в ценах Января 2000 г. ГОСЭТАЛОН 2012 (ред. 2016) ДИЗ 9 с индексами пересчета на февраль 2019г.

№ п/п	Шифр и номер позиции норматива	Наименование работ и затрат	Количество о	Стоимость на единицу, руб			Общая стоимость, руб.			Затраты труда рабочих, чел.-ч. не занят. обл. машин		
				Всего	Экспл. машин	В т.ч. зарплаты	Всего	Основной зарплаты	Экспл. машин	В т.ч. зарплаты	На	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
I												
Тепловая камера 20												
1	ТЕР24-01-003-01 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Прокладка трубопроводов в проходном канале при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150°С, диаметр труб 50 мм Изм=19,069; Измм=7,579; Имят=7,865; ИР=588,99 (1,3); СИ=344,34 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=5635,68*1,15; ЭММ=11377,63*1,25; ЗПм=1151,08*1,25; ТЗТ=472*1,15; ТЗТм=82,22*1,25	0,003 1 км трубопров ода	25 067,8895 6 481,032	14 222,0375 1 438,85	797,12	370,76	323,37 82,31	542,8	1,6284 0,3083		
2	103-0351	Трубы стальные бесшовные, горячедеформированные со снятой фаской из стали марок 15, 20, 25, наружным диаметром: 45 мм, толщина стенки 3 мм	1,518	207,23		314,58						
3	103-0355	Трубы стальные бесшовные, горячедеформированные со снятой фаской из стали марок 15, 20, 25, наружным диаметром: 45 мм, толщина стенки 5 мм	0,5	359,92	0	179,96						
4	103-0362	Трубы стальные бесшовные, горячедеформированные со снятой	1	471,03	0	471,03						

		фаской из стали марок 15, 20, 25, наружным диаметром: 57 мм, толщина стенки 6 мм	м	28 665,87	15 521,85	802,82	376,62	312	626,75	1,6296
5	ТЕР24-01-003-04 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Прокладка трубопроводов в проходном канале при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150°С, диаметр труб 100 мм Изн=19,069; Иэмм=7,731; Имаг=7,917; НР=586,86 (1,3); СП=343,09 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=6605,4*1,15; ЭММ=12417,48*1,25; ЗПм=1207,17*1,25; ТЗТ=545*1,15; ТЗТм=86,35*1,25	0,0026 1 км трубопровод ода	7 596,21	1 508,9625		74,81		107,93 75	0,2806
6	103-0405	Трубы стальные бесшовные, горячедеформированные со снятой фаской из стали марок 15, 20, 25, наружным диаметром: 108 мм, толщина стенки 6 мм	2,6	969,97	0	2 521,92				
7	ТЕР24-01-002-11 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Прокладка трубопроводов в непроходном канале при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150°С, диаметр труб 400 мм Изн=19,069; Иэмм=7,636; Имаг=8,247; НР=5316,64 (1,3); СП=3108,19 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=14622,3*1,15; ЭММ=33741,59*1,25; ЗПм=3368,63*1,25; ТЗТ=1155*1,15; ТЗТм=227,15*1,25	0,0102 1 км трубопровод ода	84 833,1325 16 815,645	42 176,9875 4 210,7875	8 729,45	3 270,71	3 285,05	1 328,25	13,5482 2,8962
8	103-0499	Трубы стальные бесшовные, горячедеформированные со снятой фаской из стали марок 15, 20, 25, наружным диаметром: 426 мм, толщина стенки 9 мм	10,2	5 949,79	0	60 687,86				
9	103-0236	Трубы стальные электросварные прямошовные и спирально-шовные группы А и Б с сопротивлением по разрыву 38 кгс/мм ² , наружный диаметр: 630 мм, толщина стенки 8 мм	м 10,2	6 770,01		69 054,1				
10	ТЕР22-03-001-05	Установка фасонных частей стальных сварных диаметром 100-250 мм	0,0044	38 143,926	15 879,8375	1 567,01	462,57	557,92	406,87	1,7902

	(0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Изп=19,069; Иэмм=7,985; Имаг=7,415; НР=823,57 (1,3); СП=481,47 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=4793,99*1,15; ЭММ=12703,87*1,25; ЗПм=1629,93*1,25; ТЗТ=353,8*1,15; ТЗТм=103,16*1,25	1 т фасонных частей	5 513,0885	2 037,4125	170,95	128,95	0,5674		
11	103-1009	Фасонные стальные сварные части, диаметр: до 800 мм Цед=15500*7,415	-0,0044	114 932,5	0	- 505,7				
12	507-9108-006П	Отводы гнутые: диаметром 50 мм	4 шт.	231,22	0	924,88				
13	507-9108-004П	Отводы гнутые: диаметром 32 мм	4 шт.	95,22	0	380,88				
14	ТЕР22-03-001-06 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Установка фасонных частей стальных сварных диаметром 300-800 мм Изп=19,069; Иэмм=8,228; Имаг=7,362; НР=17849,63 (1,3); СП=10435,17 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=2088,06*1,15; ЭММ=10848,81*1,25; ЗПм=1300,65*1,25; ТЗТ=154,1*1,15; ТЗТм=81,24*1,25	0,1788	32	13 561,0125	49 638,59	8 187,22	19 950,51	177,21	31,686
			1 т фасонных частей	296,2815	1 625,8125		5 543,27	101,55	18,1571	
15	103-1009	Фасонные стальные сварные части, диаметр: до 800 мм Цед=15500*7,415	-0,1788	114 932,5	0	-20 549,93				
16	прайс	Металлические заглушки изоляции 426x650 Цед=14200/1,2*1,03	4 шт	12 188,33		48 753,32				
17	301-9490-126П	Отвод 45 град. из стали: диаметром 400 мм (прим)	2 шт.	449,15	0	898,3				
18	301-9490-213П	Тройник равнопроходной прямой из стали, диаметром: 400 мм (прим)	2 шт.	742,19	0	1 484,38				
19	прайс	заглушка с ребрами приварная 426*9	2 шт	6 300	0	12 600				
20	ТЕР13-06-003-01 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Очистка поверхности щетками Изп=19,069; НР=4331,99 (0,81) (0,9*0,9); СП=3208,88 (0,6) (0,7*0,85); ЗП=9,38*1,15; ЭММ=0*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=0,9*1,15; ТЗТм=0*1,25	26	10,787	0	5 348,13	0	1,035	26,91	
			1 м2 очищаемой поверхности	10,787	0		0	0	0	
21	ТЕР13-06-	Обеспыливание поверхности	26	1,5585	0,3625	660,57	592,97	67,6	0,115	2,99

004-01	(0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Излп=19,069; Иэмм=7,172; НР=480,31 (0,81) (0,9*0,9); СП=355,78 (0,6) (0,7*0,85); ЗП=1,04*1,15; ЭММ=0,29*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=0,1*1,15; ТЗТм=0*1,25	1 м2 обеспыливаемой поверхности	1,196	0				0	0	
22	ТЕР13-07-001-02 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Обезжиривание поверхностей аппаратов и трубопроводов диаметром до 500 мм уайт-спиритом Излп=19,069; Иэмм=11,149; Имаг=10,448; НР=448,9 (0,81) (0,9*0,9); СП=332,52 (0,6) (0,7*0,85); ЗП=97,07*1,15; ЭММ=2,48*1,25; ЗПм=0,12*1,25; ТЗТ=9,08*1,15; ТЗТм=0,01*1,25	0,26 100 м2 обезжириваемой поверхности	417,4105 111,6305	3,1 0,15				8,99 0,74	10,442 0,0125	2,7149 0,0033
23	ТЕР13-03-002-04 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Огрунтовка металлических поверхностей за один раз грунтовкой ГФ-021 Излп=19,069; Иэмм=8,1; Имаг=3,451; НР=639,83 (0,81) (0,9*0,9); СП=473,95 (0,6) (0,7*0,85); ЗП=69,14*2*1,15; ЭММ=5,98*2*1,25; ЗПм=0,12*2*1,25; Маг=289,6*2; ТЗТ=5,31*2*1,15; ТЗТм=0,01*2*1,25	0,26 100 м2 окрашиваемой поверхности	753,172 159,022	14,95 0,3				31,48 1,49	12,213 0,025	3,1754 0,0065
24	113-0021	Грунтовка: ГФ-021 красно-коричневая V=0,26*0,228*2; Цедл=20800*3,451	0,1186 т	-71 780,8	0				-8 513,2		
25	прайс	Мастика Вектор 1025 V=26*0,3; Цедл=696/1,2*1,03	7,8 кг	597,4					4 659,72		
26	ТЕР13-03-004-26 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Окраска металлических огрунтованных поверхностей эмалью ПФ-115 Излп=19,069; Иэмм=8,531; Имаг=3,606; НР=196,74 (0,81) (0,9*0,9); СП=145,74 (0,6) (0,7*0,85); ЗП=42,47*1,15; ЭММ=4,14*1,25; ЗПм=0,12*1,25; ТЗТ=3,83*1,15; ТЗТм=0,01*1,25	0,26 100 м2 окрашиваемой поверхности	612,0555 48,8405	5,175 0,15				776,83 0,74	4,4045 0,0125	1,1452 0,0033
27	113-0246	Эмаль: ПФ-115 серая V=0,26*0,19; Цедл=28800*3,606	-0,0494 т	103 852,8	0				-5 130,33		
28	прайс	Изоляция Астратек металл V=26*2,4; Цедл=1450/3/1,2*1,03	62,4 кг	414,86					25 887,26		
29	ТЕР24-01-032-08 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Установка задвижек или клапанов стальных для горячей воды и пара диаметром 400 мм Излп=19,069; Иэмм=7,345; Имаг=6,776; НР=17520,44 (1,3); СП=10242,72 (0,76)	2 1 комплект задвижек	1 036,219 272,9065	734,3625 80,475				21 588,23 3 069,16	10 787,79 4,925	45,034 9,85

30	302-2210	(0,89*0,85); ЗП=237,31*1,15; ЭММ=587,49*1,25; ЗПм=64,38*1,25; ТЗТ=19,58*1,15; ТЗТм=3,94*1,25 Краны шаровые BROEN VALLOMAX для теплоснабжения и охлаждения с фланцевым присоединением, с ISO-фланцем, с редуктором, серии КШТ 61.103, давлением 1,6 МПа (16 кгс/см2), диаметр: 400 мм (прим.)	или клапана	658 170,45		1 316 340,9			
31	ТЕР24-01-032-03 (0) МДС 81-35-2004.п.4.7	Установка задвижек или клапанов стальных для горячей воды и пара диаметром 100 мм Изп=19,069; Иэмм=7,315; Имаг=6,772; НР=4633,27 (1,3); СП=2708,68 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=40,24*1,15; ЭММ=112,96*1,25; ЗПм=12,82*1,25; ТЗТ=3,32*1,15; ТЗТм=0,79*1,25	3	195,356	141,2	5 906,03	3 098,63	3,818	11,454
			1 комплект задвижек или клапана	46,276	16,025		916,74	0,9875	2,9625
32	302-2132	Краны шаровые BROEN VALLOMAX для теплоснабжения и охлаждения со сварным присоединением, с ручкой, серии КШТ 60.102, давлением 2,5 МПа (25 кгс/см2), диаметр: 100 мм (прим.)	3	8 283,26		24 849,78			
33	ТЕР24-01-032-01 (0) МДС 81-35-2004.п.4.7	Установка задвижек или клапанов стальных для горячей воды и пара диаметром 50 мм Изп=19,069; Иэмм=7,317; Имаг=7,586; НР=3575,62 (1,3); СП=2090,36 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=23,03*1,15; ЭММ=67,35*1,25; ЗПм=7,66*1,25; ТЗТ=1,9*1,15; ТЗТм=0,47*1,25	4	114,632	84,1875	4 604,29	2 464	2,185	8,74
			1 комплект задвижек или клапана	26,4845	9,575		730,34	0,5875	2,35
34	302-2126	Краны шаровые BROEN VALLOMAX для теплоснабжения и охлаждения со сварным присоединением, с ручкой, серии КШТ 60.102, давлением 4,0 МПа (40 кгс/см2), диаметр: 25 мм (прим.)	2	1 833,4		3 666,8			
35	302-2127	Краны шаровые BROEN VALLOMAX для теплоснабжения и охлаждения со сварным присоединением, с ручкой, серии КШТ 60.102, давлением 4,0 МПа (40 кгс/см2), диаметр: 32 мм (прим.)	шт.	2 016,74		4 033,48			

36	ТЕР18-07-001-02 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Установка манометров с трехходовым краном Изп=19,069; Имаг=3,287; НР=134,67 (1,15) (1,28*0,9); СП=83,14 (0,71) (0,83*0,85); ЗП=2,67*1,15; ЭММ=0*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=0,22*1,15; ТЗТм=0*1,25	2	4,0805	0	123,74	117,1	0	0,253	0,506
			комплект	3,0705	0			0	0	0
37	301-9340-047П	(прим)Манометр для неагрессивных сред (класс точности 1.5) с резьбовым присоединением марка: ТМ-610х0-60 кгс/см2	2 шт.	789,96	0	1 579,92				
38	ТЕР18-07-001-04 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Установка термометров в оправе прямых и угловых Изп=19,069; Имаг=5,723; НР=180,06 (1,15) (1,28*0,9); СП=111,17 (0,71) (0,83*0,85); ЗП=3,57*1,15; ЭММ=0*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=0,31*1,15; ТЗТм=0*1,25	2	5,7655	0	175,58	156,58	0	0,3565	0,713
			комплект	4,1055	0			0	0	0
39	301-9340-070П	Термометры биметаллические: БГ-41.211, диаметр 80 мм, длина 100 мм, -40-+450 °С	2	550,85	0	1 101,7				
			шт.							
40	ТЕР09-03-039-05 (0) ТЕР81-02-Пр-2001 Книга 1, Книга 2; Пр9.3 п2; МДС 81-35.2004.п.4.7	Монтаж опорных конструкций этажерочного типа V=0,417*2; Изп=19,069; Иэмм=8,233; Имаг=7,629; НР=3960,93 (0,81) (0,9*0,9); СП=3520,82 (0,72) (0,85*0,85); ЗП=222,87*1,1*1,15; ЭММ=295,46*1,25; ЗПм=20,44*1,25; ТЗТ=19,38*1,1*1,15; ТЗТм=1,28*1,25	0,834	1 242,55555	369,325	10 781,8	4 483,7	2 535,9	24,515	20,4461
			1 т	281,93055	25,55			406,34	1,6	1,3344
41	201-0778	Прочие индивидуальные сварные конструкции, масса сборочной единицы: до 0,1 т V=0,417*2	0,834	81 146,02	0	67 675,78				
			т							
42	ТЕР13-06-003-01 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Очистка поверхности щетками Изп=19,069; НР=2149,33 (0,81) (0,9*0,9); СП=1592,1 (0,6) (0,7*0,85); ЗП=9,38*1,15; ЭММ=0*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=0,9*1,15; ТЗТм=0*1,25	12,9	10,787	0	2 653,5	2 653,5	0	1,035	13,3515
			1 м2 очищаемой поверхности	10,787	0			0	0	0
43	ТЕР13-06-	Обеспыливание поверхности	12,9	1,5585	0,3625	327,74	294,2	33,54	0,115	1,4835

004-01	(0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Изп=19,069; Иэмм=7,172; НР=238,31 (0,81) (0,9*0,9); СП=176,52 (0,6) (0,7*0,85); ЗП=1,04*1,15; ЭММ=0,29*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=0,1*1,15; ТЗТм=0*1,25	1 м2 обеспыливаемой поверхности	1,196	0	0	0	0	
44	ТЕР13-07-001-02 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Обезжиривание поверхностей аппаратов и трубопроводов диаметром до 500 мм уайт-спиритом Изп=19,069; Иэмм=11,149; Имаг=10,448; НР=222,72 (0,81) (0,9*0,9); СП=164,98 (0,6) (0,7*0,85); ЗП=97,07*1,15; ЭММ=2,48*1,25; ЗПм=0,12*1,25; ТЗТ=9,08*1,15; ТЗТм=0,01*1,25	0,129 100 м2 обезжириваемой поверхности	417,4105 111,6305	3,1 0,15	274,6	4,46 0,37	10,442 0,0125	1,347 0,0016
45	ТЕР13-03-002-04 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Огрунтовка металлических поверхностей за один раз грунтовкой ГФ-021 Изп=19,069; Иэмм=8,1; Имаг=3,451; НР=158,73 (0,81) (0,9*0,9); СП=117,57 (0,6) (0,7*0,85); ЗП=69,14*1,15; ЭММ=5,98*1,25; ЗПм=0,12*1,25; ТЗТ=5,31*1,15; ТЗТм=0,01*1,25	0,129 100 м2 окрашиваемой поверхности	376,586 79,511	7,475 0,15	332,32	7,81 0,37	6,1065 0,0125	0,7877 0,0016
46	ТЕР13-03-004-26 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Окраска металлических огунтованных поверхностей эмалью ПФ-115 Изп=19,069; Иэмм=8,531; Имаг=3,606; НР=97,61 (0,81) (0,9*0,9); СП=72,31 (0,6) (0,7*0,85); ЗП=42,47*1,15; ЭММ=4,14*1,25; ЗПм=0,12*1,25; ТЗТ=3,83*1,15; ТЗТм=0,01*1,25	0,129 100 м2 окрашиваемой поверхности	612,0555 48,8405	5,175 0,15	385,43	5,7 0,37	4,4045 0,0125	0,5682 0,0016
47	ТЕР22-03-001-06 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Установка фасонных частей стальных сварных диаметром 300-800 мм Изп=19,069; Иэмм=8,228; Имаг=7,362; НР=28152,1 (1,3); СП=16458,15 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=2088,06*1,15; ЭММ=10848,81*1,25; ЗПм=1300,65*1,25; ТЗТ=154,1*1,15; ТЗТм=81,24*1,25	0,282 1 т фасонных частей	32 296,2815 2 401,269	13 561,0125 1 625,8125	78 289,04	31 465,56 8 742,74	177,21 101,55	49,9746 28,6371
48	ТЕР22-03-001-05 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Установка фасонных частей стальных сварных диаметром 100-250 мм Изп=19,069; Иэмм=7,985; Имаг=7,415; НР=6719,57 (1,3); СП=3928,36 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=4793,99*1,15; ЭММ=12703,87*1,25;	0,0359 1 т фасонных частей	38 143,926 5 513,0885	15 879,8375 2 037,4125	12 785,36	4 552,14 1 394,77	406,87 128,95	14,6066 4,6293

49	ТЕР22-05-003-10 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	ЗПм=1629,93*1,25; ТЗТ=353,8*1,15; ТЗТм=103,16*1,25 Протаскивание в фуллер стальных труб диаметром 600 мм Изп=19,069; Измм=11,73; Имаг=4,207; НР=675,88 (1,3); СП=395,13 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=1317,12*1,15; ЭММ=72,75*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=112*1,15; ТЗТм=0*1,25	0,018 100 м трубы, уложенной в фуллер	052,7855 1 514,688	10 0	90,9375 0	1 178,77	519,9	19,2 0	128,8 0	2,3184 0
50	ТЕР22-05-003-01 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Протаскивание в фуллер стальных труб диаметром 100 мм Изп=19,069; Измм=10,817; Имаг=4,309; НР=127,33 (1,3); СП=74,44 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=992,54*1,15; ЭММ=28,05*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=84,4*1,15; ТЗТм=0*1,25	0,0045 100 м трубы, уложенной в фуллер	2 454,8035 1 141,421	35,0625 0	124,45	97,95	1,71	97,06	0,4368	0
51	ТЕР16-07-006-04 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Заделка сальников при проходе труб через фундаменты или стены подвала диаметром до 400 мм Изп=19,069; Измм=11,644; Имаг=9,392; НР=7965,09 (1,15) (1,28*0,9); СП=4917,58 (0,71) (0,83*0,85); ЗП=39,48*2*1,15; ЭММ=0,9*2*1,25; ЗПм=0*2*1,25; Маг=149,39*2; ТЗТ=3,56*2*1,15; ТЗТм=0*2*1,25	4 1 сальник	391,834 90,804	2,25 0	18 255,54	6 926,17	104,8	8,188	32,752	0
52	ТЕРм39-01-003-11 (0) ТЕРм81-03-Пр-2001 Пр39.1 п1.3	Защитка механизированная поверхности сварного соединения и околшовной зоны трубопроводов из углеродистых и легированных сталей до шероховатости не грубее Rz 80 мкм (V3) без снятия выпуклости (усиления) сварного шва, диаметр трубопровода 70-89 мм, толщина стенки до 6 мм Изп=19,069; Измм=9,175; Имаг=19,069; НР=1254,74 (0,8); СП=941,06 (0,6); ЗП=3,29*1,25; ЭММ=1,83*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=0,28*1,25; ТЗТм=0*1,25	20 1 стык	6,47 4,1125	2,2875 0	2 014,89	1 568,43	419,76	0,35	7	0
53	ТЕРм39-02-001-07 (0)	Визуальный и измерительный контроль сварных соединений трубопроводов, диаметр до 465 мм Изп=19,069; Имаг=19,069; НР=1156,34 (0,8); СП=867,26 (0,6)	20 1 стык	3,87 3,79	0 0	1 475,94	1 445,43	0	0,28	5,6	0

54	ТЕРм39-02-006-04 (0) ТЕРм81-03-Цр-2001 Цр39.1 п1.3	Ультразвуковая дефектоскопия трубопровода одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное, диаметр трубопровода 89 мм, толщина стенки до 8 мм Изп=19,069; Измм=6,48; Имаг=8,317; НР=1761,98 (0,8); СИП=1321,48 (0,6); ЗП=6,6*1,25; ЭММ=1,27*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=0,5*1,25; ТЗТм=0*1,25	14	11,2275	1,5875	2 508,34	2 202,47	144,02	0,625	8,75
			1 стык	8,25	0			0	0	0
55	ТЕРм39-02-006-10 (0)	Ультразвуковая дефектоскопия трубопровода одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное, диаметр трубопровода 194 мм, толщина стенки до 8 мм Изп=19,069; Измм=6,472; Имаг=8,293; НР=2366,39 (0,8); СИП=1774,79 (0,6)	14	15,52	2,12	3 419,43	2 957,98	192,09	0,84	11,76
			1 стык	11,08	0			0	0	0
56	ТЕРм39-02-006-26 (0)	Ультразвуковая дефектоскопия трубопровода одним преобразователем сварных соединений перлитного класса с двух сторон, прозвучивание поперечное, диаметр трубопровода 465 мм, толщина стенки до 8 мм Изп=19,069; Измм=6,47; Имаг=8,445; НР=8451,38 (0,8); СИП=6338,54 (0,6)	20	38,01	5,3	12 096,24	10 564,23	685,82	2,1	42
			1 стык	27,7	0			0	0	0

Временная теплотость

57	ТЕР24-01-001-08 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Прокладка трубопроводов в каналах и надземная при условном давлении 0,6 МПа, температуре 115°С, диаметр труб 250 мм Изп=19,069; Измм=7,745; Имаг=8,245; НР=77235,32 (1,3); СИП=45152,95 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=9671,4*1,15; ЭММ=21697,78*1,25; ЗПм=2131,06*1,25; ТЗТ=810*1,15; ТЗТм=147,99*1,25	0,226	49 967,115	27 122,225	117 249,59	47 931,78	47 473,93	931,5	210,519
			1 км трубопровода	11 122,11	2 663,825			11 480	184,98 75	41,8072
58	103-2037	Труба стальная изолированная пенополиуретаном (ГОСТ 30732-2006) в оцинкованной оболочке диаметром: 273 мм, толщиной стенки 7 мм, наружным диаметром оболочки 400 мм	228,26 м	931,35		212 589,95				

59	ТЕР22-03-001-05 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Установка фасонных частей стальных сварных диаметром 100-250 мм Изп=19,069; Иэмм=7,985; Имат=7,415; НР=157507,47 (1,3); СП=92081,29 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=4793,99*1,15; ЭММ=12703,87*1,25; ЗПм=1629,93*1,25; ТЗТ=353,8*1,15; ТЗТм=103,16*1,25	0,8415 1 т фасонных частей	38 143,926 5 513,0885	15 879,8375 2 037,4125	299 690,33	88 466,12 32 693,47	106 702,62 406,87	342,3811 108,5114
60	103-1009	Фасонные стальные сварные части, диаметр: до 800 мм Цед=15500*7,415	-0,8415 т	114 932,5	0	-96 715,7			
61	103-1009	Фасонные стальные сварные части, диаметр: до 800 мм Цед=112356,93/5	0,8415 т	22 471,39	0	18 909,67			
62	ТЕР07-01-001-02 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Укладка блоков и плит ленточных фундаментов при глубине котлована до 4 м, масса конструкций до 1,5 т Изп=19,069; Иэмм=10,807; Имат=6,95; НР=6219,63 (1,17) (1,3*0,9); СП=3827,46 (0,72) (0,85*0,85); ЗП=991,81*1,15; ЭММ=3160,41*1,25; ЗПм=481,4*1,25; ТЗТ=91,58*1,15; ТЗТм=31,26*1,25	0,16 100 шт. сборных конструкций	7 115,094 1 140,5815	3 950,5125 601,75	12 561,56	3 479,96 1 835,96	105,31 39,075	16,8507 6,252
63	403-8012	Блоки бетонные стен подвалов сплошные (ГОСТ13579-78): ФБС 24-4-6-Т /бетон В7,5 (М100), объем 0,543 м3, расход арматуры 1,46 кг/Цед=2869,51/5	16 шт.	573,9		9 182,4			
64	ТЕР24-01-001-08 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7; МДС 81-36.2004.п.3.3. 1	Демонтаж. Прокладка трубопроводов в каналах и надземная при условном давлении 0,6 МПа, температуре 115°С, диаметр труб 250 мм Изп=19,069; Иэмм=7,745; Имат=8,245; НР=46341,19 (1,3); СП=27091,77 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=9671,4*1,15*0,6; ЭММ=21697,78*1,25*0,6; ЗПм=2131,06*1,25*0,6; Мат=11722,78*0; ТЗТ=810*1,15*0,6; ТЗТм=147,99*1,25*0,6	0,226 1 км трубопровод	22 946,601 6 673,266	16 273,335 1 598,295	57 243,43	28 759,07 6 888	28 484,36 110,99 25	126,3114 25,0843
65	ТЕР07-01-001-02 (0) Приказ	Демонтаж. Укладка блоков и плит ленточных фундаментов при глубине котлована до 4 м, масса конструкций до 1,5 т Изп=19,069; Иэмм=10,807; Имат=6,95;	0,16 100 шт.	4 072,8752 912,4652	3 160,41 481,4	8 248,7	5 464,73 1 468,77	84,253 31,26	13,4806 5,0016

66	<p>№81 от 09.02.2017 п.10.2 т.2 п.1; МДС 81-35.2004.п.4.7</p> <p>ТССЦпг03-21-01-005</p>	<p>НР=4975,7 (1,17) (1,3*0,9); СП=3061,97 (0,72) (0,85*0,85); ЗП=991,81*0,8*1,15; ЭММ=3160,41*0,8*1,25; ЗПм=481,4*0,8*1,25; Маг=2024*0; ТЗТ=91,58*0,8*1,15; ТЗТм=31,26*0,8*1,25</p> <p>Расстояние перевозки: от 4.1 до 5 км. Класс груза 1. Таблица 3.7 Перевозка грузов автомобилями-самосвалами грузоподъемностью 10 т работающих вне карьера</p>	сборных конструкций	77,13	0	812,87	29 348,91	26 905,2	578,91	121,5711
			10,539		0			0		
Демонтаж										
67	<p>ТЕР24-01-002-08</p> <p>(0) М.М п.3.1; МДС 81-35.2004.п.4.7</p>	<p>Демонтаж трубопроводов в непроходном канале при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150°С, диаметр труб 250 мм</p> <p>Изп=19,069; Измм=7,769; Имаг=8,026; НР=46453,08 (1,3); СП=27157,18 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=10621,74*0,6*1,15; ЭММ=21988,24*0,6*1,25; ЗПм=2125,69*0,6*1,25; Маг=16897,77*0; ТЗТ=839*0,6*1,15; ТЗТм=147,72*0,6*1,25</p>	0,21	23 820,1806	16 491,18	56 254,11	29 348,91	26 905,2	578,91	121,5711
			1 км трубопровод ода	7 329,0006	1 594,2675			6 384,23	110,79	23,2659
68	<p>ТЕР07-06-001-02</p> <p>(0) Приказ №81 от 09.02.2017 п.10.2 т.2 п.1; МДС 81-35.2004.п.4.7</p>	<p>Демонтаж непроходных каналов одностоечковых, собираемых из верхних и нижних лотковых элементов</p> <p>Изп=19,069; Измм=9,971; Имаг=10,782; НР=32320,82 (1,17) (1,3*0,9); СП=19889,74 (0,72) (0,85*0,85); ЗП=3423,44*0,8*1,15; ЭММ=6500,03*0,8*1,25; ЗПм=830,29*0,8*1,25; Маг=8696,22*0; ТЗТ=286,72*0,8*1,15; ТЗТм=52,55*0,8*1,25</p>	0,364	9 649,5948	6 500,03	45 452,98	21 861,49	23 591,49	263,78 24	96,0168
			100 м3 сборных конструкций	3 149,5648	830,29			5 763,14	52,55	19,1282
69	<p>ТССЦпг01-01-01-043</p>	<p>Погрузочные работы: Погрузо-разгрузочные работы при автомобильных перевозках: мусора строительного с погрузкой экскаваторами емкостью ковша до 0,5 м3</p>	105,4	40,94	0	4 315,08	0	0		
			т	0	0			0		
70	<p>ТССЦпг03-</p>	<p>Расстояние перевозки: от 34.1 до 35 км.</p>	105,4	244,99	0	25 821,95		0		

	21-01-035	Класс груза 1. Таблица 3.7 Перевозка грузов автомобилями-самосвалами грузоподъемностью 10 т работающих вне карьера	Т							
ОДК										
71	ТЕР01-02-057-02 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Разработка грунта вручную в траншеях глубиной до 2 м без креплений с откосами, группа грунтов 2 V=0,7*0,7*15/100; Изгп=19,069; НР=1704,96 (0,72) (0,8*0,9); СП=899,84 (0,38) (0,45*0,85); ЗП=1469,16*1,15; ЭММ=0*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=154*1,15; ТЗТм=0*1,25	0,0735 100 м3 грунта	1 689,534 1 689,534	0 0	2 368 2 368	2 368 1 308,06	0 0	177,1 0	13,0169 0
72	ТЕР01-02-061-01 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Засыпка вручную траншей, пазух котлованов и ям, группа грунтов 1 V=0,7*0,7*15/100; Изгп=19,069; НР=941,8 (0,72) (0,8*0,9); СП=497,06 (0,38) (0,45*0,85); ЗП=811,55*1,15; ЭММ=0*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=88,5*1,15; ТЗТм=0*1,25	0,0735 100 м3 грунта	933,2825 933,2825	0 0	1 308,06 1 308,06	1 308,06 1 308,06	0 0	101,77 0	7,4805 0
73	ТЕР08-01-002-02 (0)	Устройство основания под фундаменты щелечного V=0,6*0,6*0,1; Изгп=18,791; Измм=9,703; Имаг=16,125; НР=22,68 (1,1) (1,22*0,9); СП=14,02 (0,68) (0,8*0,85)	0,036 1 м3 основания	64,74 23,98	40,44 6,5	30,54 16,22	14,13 4,4	2,4 0,54	0,0864 0,0194	
74	408-9132-001П	Щебень из природного камня для строительных работ фракции: 10-20 мм	0,0468 м3	1 378,35		64,51				
75	ТЕР06-01-005-04 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Устройство железобетонных фундаментов общего назначения объемом до 5 м3 V=0,6*0,6*0,05/100; Изгп=18,791; Измм=10,357; Имаг=5,399; НР=20,94 (0,95) (1,05*0,9); СП=12,12 (0,55) (0,65*0,85); ЗП=4690,22*1,15; ЭММ=2412*1,25; ЗПм=377,37*1,25; ТЗТ=453,6*1,15; ТЗТм=23,96*1,25	0,0002 100 м3 бетона и железобето на в деле	13 229,053 5 393,753	3 015 471,7125	31,72 8,1	20,27 20,27	6,25 1,77	521,64 29,95	0,1043 0,006
76	204-0001	Горячекатаная арматурная сталь гладкая класса А-I, диаметр: 6 мм	0,0002 т	40 524,73		8,1				
77	401-0206-003П	Бетон тяжелый для гидротехнических сооружений, класс: В15 (М200), W4, F150, ПЗ (КЗ 10 мм)	0,0203 м3	4 085,25		82,93				
78	204-0034	Надбавки к ценам заготовок за сборку и	0,0002	25 219,98		5,04				

79	ТЕР24-02-110-01 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	сварку каркасов и сеток: плоских, диаметром 5-6 мм Установка и монтаж контрольно-измерительного пункта, электрода сравнения и датчика потенциала на газопроводах городов и поселков Изп=18,791; Иэмм=11,207; Имаг=7,287; НР=2208,92 (1,3); СП=1291,37 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=78,63*1,15; ЭММ=19,83*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=7,09*1,15; ТЗТм=0*1,25	1	203,292	24,7875	2 618,8	1 699,17	277,79	8,1535	8,1535
			1 контроль о- измеритель ный пункт	90,4245	0			0	0	0
80	501-8436	Кабель с медными жилами в изоляции из ПВХ пластика, с промежуточной оболочкой из резиновой смеси, с наружным покрытием из ПВХ пластика, не поддерживающего горение, ТУ 3521-009-05755714-98: NYM 3x1,5 мм ²	0,006 1000 м	35 072,57		210,44				
81	301-9344-002П	Электроды сравнения ЭНЭС-1	1 шт.	9 450		9 450				
82	301-9169-001П	Ковер стальной большого типа	1 шт.	5 030,51		5 030,51				
83	509-9016-972П	Шкафы для размещения терминала малые, размер 600x400x200 мм	1 шт.	5 896,8		5 896,8				
84	Прайс	Терминал измерительный концевой Цед=1010/1,2*1,03	1	866,92		866,92				
85	Прайс	Концевой элемент без кабельного ввода 426/560 ПШУ ПЭ С ОДК Цед=37000/1,2*1,03	4	31 758,33		127 033,32				
86	ТЕР34-02-003-01 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Устройство трубопроводов из полиэтиленовых труб до 2 огверстий Изп=18,791; Имаг=1,432; НР=401,19 (0,9) (1*0,9); СП=245,17 (0,55) (0,65*0,85); ЗП=1375,22*1,15; ЭММ=0*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=133*1,15; ТЗТм=0*1,25	0,015 1 канало- километр трубопров ода	320 683,203 1 581,503	0 0	7 300,07	445,77	0	152,95	2,2943
87	ТЕРм08-02-412-02 (0)	Запятие провода в проложенные трубы и металлические рукава первого одножильного или многожильного в общей оплетке, суммарное сечение до 6 мм ² Изп=18,791; Иэмм=9,304; Имаг=6,202;	0,15 100 м	87,14 61,99	4,44 0,32	200,2	174,73	6,2	5,39	0,8085
								0,9	0,02	0,003

88	501-8436	НР=166,85 (0,95); СП=114,16 (0,65) Кабель с медными жилами в изоляции из ПВХ пластика, с промежуточной оболочкой из резиновой смеси, с наружным покрытием из ПВХ пластика, не поддерживающего горение, ТУ 3521-009-05755714-98: НУМ 3х1,5 мм2	0,015 1000 м	35 072,57	526,09				
89	ТЕРм08-02-163-01 (0)	Заделка концевая с термоусаживающимися полиэтиленовыми перчатками для 3-4- жильного кабеля с бумажной изоляцией напряжением до 1 кВ, сечение одной жилы до 35 мм2 Изгп=18,791; Имаг=7,64; НР=11087,89 (0,95); СП=7586,45 (0,65)	48 1 шт.	17,47 12,94	13 332,71	11 671,47	0 0	1,1 0	52,8 0
90	507-3499	Трубка термоусадочная (термоусаживаемая) цветная из модифицированного полиэтилена с коэффициентом усадки 2:1: ТУТ 16/8	0,16 100 м	1 868,93	299,03				
91	507-3495	Трубка термоусадочная (термоусаживаемая) цветная из модифицированного полиэтилена с коэффициентом усадки 2:1: ТУТ 6/3	0,12 100 м	873,15	104,78				
92	ТЕРм08-02-158-04 (0)	Заделка концевая сухая для контрольного кабеля сечением одной жилы до 2,5 мм2, количество жил до 4 Изгп=18,791; Имаг=5,799; НР=352,74 (0,95); СП=241,35 (0,65)	8 1 шт.	9,83 2,47	712,76	371,31	0 0	0,21 0	1,68 0

Тепловая камера 25

93	ТЕР24-01-003-03 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Прокладка трубопроводов в проходном канале при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150°С, диаметр труб 80 мм Изгп=19,069; Измм=7,629; Имаг=7,975; НР=1268 (1,3); СП=741,29 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=6125,22*1,15; ЭММ=11645,09*1,25; ЗПм=1184,81*1,25; ТЗТ=513*1,15; ТЗТм=84,69*1,25	0,006 1 км трубопровод ода	25 854,7455 7 044,003	1 675,8	805,93	14 556,3625 1 481,0125	666,3 169,45	589,95 105,86 25	3,5397 0,6352
94	103-0392	Трубы стальные бесшовные, горячедеформированные со снятой	6	787,95	4 727,7		0			

95	ТЕР24-01-003-05 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	фаской из стали марок 15, 20, 25, наружным диаметром: 89 мм, толщина стенки 6 мм	м	0,004	36 586,5495	21 330,8375	1 526,55	674,03	648,88	729,1	2,9164
		Прокладка трубопроводов в проходном канале при условном давлении 1,6 МПа, температуре 150°С, диаметр труб 125 мм Изп=19,069; Иэмм=7,605; Имат=7,931; НР=1088,25 (1,3); СП=636,21 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=7684,08*1,15; ЭММ=17064,67*1,25; ЗПм=1710,52*1,25; ТЗТ=634*1,15; ТЗТм=119,2*1,25	1 км трубопровод ода		8 836,692	2 138,15			163,09	149	0,596
96	103-0442	Трубы стальные бесшовные, горячедеформированные со снятой фаской из стали марок 15, 20, 25, наружным диаметром: 133 мм, толщина стенки 7 мм	4	1 353,29		0	5 413,16				
97	ТЕР22-03-001-05 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Установка фасонных частей стальных сварных диаметром 100-250 мм $V=(7*3+2,4*3+12,5*2+7,6)/1000$; Изп=19,069; Иэмм=7,985; Имат=7,415; НР=11380,22 (1,3); СП=6653,05 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=4793,99*1,15; ЭММ=12703,87*1,25; ЗПм=1629,93*1,25; ТЗТ=353,8*1,15; ТЗТм=103,16*1,25	м	0,0608	38 143,926	15 879,8375	21 653,21	6 391,85	7 709,47	406,87	24,7377
			1 т фасонных частей		5 513,0885	2 037,4125			2 362,17	128,95	7,8402
98	103-1009	Фасонные стальные сварные части, диаметр: до 800 мм Цед=15500*7,415	-0,0608	114 932,5		0	-6 987,9				
99	507-1998	Отводы 60 град. с радиусом кривизны R=1,5 ДУ на Ру до 16 МПа (160 кгс/см2), диаметром условного прохода: 150 мм, наружным диаметром 159 мм, толщиной стенки 8 мм	т	3	1 307,69		3 923,07				
100	507-1981	Отводы 90 град. с радиусом кривизны R=1,5 ДУ на Ру до 16 МПа (160 кгс/см2), диаметром условного прохода: 80 мм, наружным диаметром 89 мм, толщиной стенки 6 мм	шт.	3	295,05		885,15				

101	прайс	Металлическая заглушка изоляции 159x650 мм	2	2 130	0	4 260						
102	прайс	Металлическая заглушка изоляции 89x150 мм	шт 1	960	0	960						
103	прайс	Металлическая заглушка изоляции 530x650 мм	шт 4	12 390	0	49 560						
104	ТЕР13-06-003-01 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Очистка поверхности щелками Изл=19,069; НР=869,73 (0,81) (0,9*0,9); СП=644,24 (0,6) (0,7*0,85); ЗП=9,38*1,15; ЭММ=0*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗГ=0,9*1,15; ТЗТм=0*1,25	шт 5,22	10,787	0	1 073,74	1 073,74	0	1,035	0	5,4027	
105	ТЕР13-06-004-01 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Обеспыливание поверхности Изл=19,069; Измм=7,172; НР=96,43 (0,81) (0,9*0,9); СП=71,43 (0,6) (0,7*0,85); ЗП=1,04*1,15; ЭММ=0,29*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗГ=0,1*1,15; ТЗТм=0*1,25	шт 5,22	1,5585	0,3625	132,62	119,05	13,57	0,115	0	0,6003	
106	ТЕР13-07-001-02 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Обезжиривание поверхностей аппаратов и трубопроводов диаметром до 500 мм уайт-спиритом Изл=19,069; Измм=11,149; Имаг=10,448; НР=90,13 (0,81) (0,9*0,9); СП=66,76 (0,6) (0,7*0,85); ЗП=97,07*1,15; ЭММ=2,48*1,25; ЗПм=0,12*1,25; ТЗГ=9,08*1,15; ТЗТм=0,01*1,25	шт 0,0522	417,4105	3,1	278	111,12	1,8	10,442	0,5451		
107	ТЕР13-03-002-04 (0) ТЕР81-02-Пр-2001 Книга 1, Книга 2; Пр13.2 п3.11; 2 раза; МДС 81-35.2004.п.4.7	Огрунтовка металлических поверхностей за один раз грунтовкой ГФ-021 Изл=19,069; Измм=8,1; Имаг=3,451; НР=141,28 (0,81) (0,9*0,9); СП=104,65 (0,6) (0,7*0,85); ЗП=69,14*1,1*2*1,15; ЭММ=5,98*2*1,25; ЗПм=0,12*2*1,25; Маг=289,6*2; ТЗГ=5,31*1,1*2*1,15; ТЗТм=0,01*2*1,25	шт 0,0522	769,0742	14,95	284,78	174,12	6,32	13,434	0,7013		
108	113-0021	Грунтовка: ГФ-021 красно-коричневая	шт -0,002	71 780,8	0	- 143,56		0,3	0,025	0,0013		

109	прайс	V=-0,0522*0,019*2; Цед=20800*3,451 Мастика Вектор 1025 V=5,22*0,3; Цед=696/1,2*1,03	Т 1,566 кг	597,4	935,53				
110	ТЕР13-03-004-26 (0) ТЕР81-02-ОП-2001 Исч.Об.работ п.1.13.7; МДС 81-35.2004.п.4.7	Окраска металлических опрунтованных поверхностей эмалью ПФ-115 Излп=19,069; Иэмм=8,531; Имаг=3,606; НР=43,44 (0,9*0,9); СП=32,18 (0,6 (0,7*0,85); ЗП=42,47*1,1*1,15; ЭММ=4,14*1,25; ЗПм=0,12*1,25; ТЗТ=3,83*1,1*1,15; ТЗТм=0,01*1,25	0,0522 100 м2 окрашиваемой поверхности	616,93955 53,72455	160,82	53,48	2,3 0,15	4,8449 0,0125	0,2529 0,0007
111	113-0246	Эмаль: ПФ-115 серая V=-0,05*0,019; Цед=28800*3,606	-0,001 т	103 852,8	- 103,85	0			
112	прайс	Изоляция Астратек металл V=5,22*2,4; Цед=1450/3/1,2*1,03	12,528 кг	414,86	5 197,37				
113	ТЕР24-01-032-04 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Установка задвижек или клапанов стальных для горячей воды и пара диаметром 150 мм Излп=19,069; Иэмм=7,453; Имаг=6,674; НР=5025,49 (1,3); СП=2937,98 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=69*1,15; ЭММ=161,54*1,25; ЗПм=17,61*1,25; ТЗТ=5,61*1,15; ТЗТм=1,09*1,25	2 1 комплект задвижек или клапана	290,605 79,35	6 160,68	3 026,25	3 009,89	6,4515 1,3625	12,903 2,725
114	302-2136	Краны шаровые BROEN VALLOMAX для теплоснабжения и охлаждения со сварным присоединением, с ISO-фланцем, под редуктор или электропривод, давлением 2,5 МПа (25 кгс/см2), серии КШТ 61.102, диаметром 150 мм	2	25 295,77	50 591,54	0			
115	ТЕР24-01-032-02 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Установка задвижек или клапанов стальных для горячей воды и пара диаметром 80 мм Излп=19,069; Иэмм=7,239; Имаг=6,996; НР=4305,3 (1,3); СП=2516,95 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=36,84*1,15; ЭММ=108,89*1,25; ЗПм=12,42*1,25; ТЗТ=3,04*1,15; ТЗТм=0,76*1,25	3 1 комплект задвижек или клапана	183,7385 42,366	5 489,99	2 423,63	2 955,96	3,496	10,488 2,85
116	302-2131	Краны шаровые BROEN VALLOMAX для теплоснабжения и охлаждения со сварным присоединением, с ручкой, серии КШТ 60.102, давлением 2,5 МПа	3 шт.	6 171,76	18 515,28				

117	ТЕР18-07-001-02 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	(25 кгс/см ²), диаметр: 80 мм Установка манометров с трехходовым краном Изп=19,069; Имаг=3,287; НР=269,34 (1,15) (1,28*0,9); СП=166,29 (0,71) (0,83*0,85); ЗП=2,67*1,15; ЭММ=0*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=0,22*1,15; ТЗТм=0*1,25	4	4,0805	0	247,49	234,21	0	0,253	1,012
			комплект	3,0705	0			0	0	0
118	301-9340-044П	Манометр для неагрессивных сред (класс точности 1.5) с резьбовым присоединением марка: МПЗ-У, диаметром 100 мм, 0-160...600кгс/см ²	4	671,33	0	2 685,32				
			шт.							
119	ТЕР18-07-001-04 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Установка термометров в оправе прямых и угловых Изп=19,069; Имаг=5,723; НР=360,12 (1,15) (1,28*0,9); СП=222,34 (0,71) (0,83*0,85); ЗП=3,57*1,15; ЭММ=0*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=0,31*1,15; ТЗТм=0*1,25	4	5,7655	0	351,15	313,15	0	0,3565	1,426
			комплект	4,1055	0			0	0	0
120	301-9340-070П	Термометры биметаллические: БГ-41.211, диаметр 80 мм, длина 100 мм, -40--+450 °С	4	550,85	0	2 203,4				
			шт.							
121	ТЕР08-01-002-02 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Устройство основания под фундаменты щебеночного Изп=19,069; Иэмм=9,892; Имаг=16,125; НР=2021,98 (1,1) (1,22*0,9); СП=1249,95 (0,68) (0,8*0,85); ЗП=23,98*1,15; ЭММ=40,44*1,25; ЗПм=6,5*1,25; ТЗТ=2,4*1,15; ТЗТм=0,54*1,25	2,7	78,447	50,55	2 783,88	1 419,84	1 350,11	2,76	7,452
			1 м ³ основания	27,577	8,125			418,33	0,675	1,8225
122	408-9080-001П	Щебень из природного камня для строительных работ марка: 1200, фракция 25-60 мм	3,51	1 411,43		4 954,12				
			м ³							
123	ТЕР07-06-002-01 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Устройство камер со стенками из бетонных блоков Изп=19,069; Иэмм=10,115; Имаг=11,235; НР=40212,76 (1,17) (1,3*0,9); СП=24746,31 (0,72) (0,85*0,85); ЗП=10392,41*1,15; ЭММ=8683,89*1,25; ЗПм=1231,77*1,25; ТЗТ=926,24*1,15; ТЗТм=77,96*1,25	0,1336	26 689,604	10 854,8625	50 945,22	30 447,28	14 668,87	1	142,3075
			100 м ³ бетонных и железобетонных конструкций	11 951,2715	1 539,7125				065,17	
									6	13,0193
									97,45	

124	101-9058-032П	Люки чугунные: тяжелые магистральные ТМ (Д400-1-60), ГОСТ 3634-99	4	7 355,84		29 423,36			
125	403-9121-001П	Камеры теплофикационные, серия 3-903КП-1-3	шт. 13,36	14 048,78	0	187 691,7			
126	401-0206	Бетон тяжелый для гидротехнических сооружений, класс: В15 (М200)	м3 6,92	3 894,13	0	26 947,38			
127	204-0022	Горячекатаная арматурная сталь периодического профиля класса А-Ш, диаметром: 12 мм	м3 0,6	35 413,76	0	21 248,26			
128	204-0037	Надбавки к ценам заготовок за сборку и сварку каркасов и сеток: плоских, диаметром 12 мм	т 0,6	16 980,97	0	10 188,58			
129	101-3767	Сталь листовая горячекатаная марки: СтЗпс толщиной 3-5 мм	т 0,236	37 054,28	0	8 744,81			
130	ТЕР07-02-002-01 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Установка опор из плит и колец диаметром до 1000 мм Иэл=19,069; Иэмм=9,619; Имаг=8,787; ИР=546,95 (1,17) (1,3*0,9); СП=336,59 (0,72) (0,85*0,85); ЗП=6001,26*1,15; ЭММ=22587,79*1,25; ЗПм=2650,61*1,25; ТЗТ=547,56*1,15; ТЗТм=167,76*1,25	т 0,0024	36 375,3865	28 234,7375	993,8	315,85	651,82 629,69 4	1,5113
			100 м3 сборных железобетонных конструкций	6 901,449	3 313,2625		151,63	209,7	0,5033
131	403-8296	Кольцо опорное КО-6 /бетон В15 (М200), объем 0,02 м3, расход ар-ры 1,10 кг / (серия 3.900.1-14)	шт. 12	276,54	0	3 318,48			
132	ТЕР09-03-029-01 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Монтаж лестниц прямолинейных и криволинейных, пожарных с ограждением Иэл=19,069; Иэмм=9,892; Имаг=7,261; ИР=1813,94 (0,81) (0,9*0,9); СП=1612,39 (0,72) (0,85*0,85); ЗП=372,26*1,15; ЭММ=711,11*1,25; ЗПм=89,28*1,25; ТЗТ=32,37*1,15; ТЗТм=5,64*1,25	шт. 0,2176	1 435,1665	888,8875	3 876,41	1 776,36	1 913,33	37,225 5
			1 т конструкций	428,099	111,6		463,07	7,05	1,5341
133	201-0650	Ограждения лестничных проемов, лестничные марши, пожарные лестницы	шт. 0,2176	83 741,49	0	18 222,15			

134	ТЕР09-03-039-05 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Монтаж опорных конструкций этажерочного типа Изп=19,069; Измм=8,233; Имат=7,629; НР=3282,49 (0,9*0,9); СП=2917,77 (0,72) (0,85*0,85); ЗП=222,87*1,15; ЭММ=295,46*1,25; ЗПм=20,44*1,25; ТЗТ=19,38*1,15; ТЗТм=1,28*1,25	0,754	1 216,9255	369,325	9 379,06	3 685,1	2 292,65	22,287	16,8044
135	201-0778	Прочие индивидуальные сварные конструкции, масса сборочной единицы: до 0,1 т	0,754	81 146,02	0	61 184,1		367,36	1,6	1,2064
136	ТЕР13-06-003-01 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Очистка поверхности щетками Изп=19,069; НР=3565,56 (0,81) (0,9*0,9); СП=2641,15 (0,6) (0,7*0,85); ЗП=9,38*1,15; ЭММ=0*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=0,9*1,15; ТЗТм=0*1,25	21,4	10,787	0	4 401,92	4 401,92	0	1,035	22,149
137	ТЕР13-06-004-01 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Обеспыливание поверхности Изп=19,069; Измм=7,172; НР=395,33 (0,81) (0,9*0,9); СП=292,84 (0,6) (0,7*0,85); ЗП=1,04*1,15; ЭММ=0,29*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=0,1*1,15; ТЗТм=0*1,25	21,4	1,5585	0,3625	543,7	488,06	55,64	0,115	2,461
138	ТЕР13-07-001-02 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Обезжиривание поверхностей аппаратов и трубопроводов диаметром до 500 мм уайт-спиритом V=21,4/100; Изп=19,069; Измм=11,149; Имат=10,448; НР=369,48 (0,81) (0,9*0,9); СП=273,69 (0,6) (0,7*0,85); ЗП=97,07*1,15; ЭММ=2,48*1,25; ЗПм=0,12*1,25; ТЗТ=9,08*1,15; ТЗТм=0,01*1,25	0,214	417,4105	3,1	1 139,69	455,54	7,4	10,442	2,2346
139	ТЕР13-03-002-04 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Огрунтовка металлических поверхностей за один раз грунтовкой ГФ-021 V=21,4/100; Изп=19,069; Измм=8,1; Имат=3,451; НР=263,31 (0,81) (0,9*0,9); СП=195,05 (0,6) (0,7*0,85); ЗП=69,14*1,15; ЭММ=5,98*1,25; ЗПм=0,12*1,25; ТЗТ=5,31*1,15;	0,214	376,586	7,475	551,3	324,47	12,96	6,1065	1,3068
			100 м2	111,6305	0,15			0,61	0,0125	0,0027
			100 м2	79,511	0,15			0,61	0,0125	0,0027

140	ТЕР13-03-004-26 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	ТЗТм=0,01*1,25 Окраска металлических огрунтованных поверхностей эмалью ПФ-115 V=2,1,4/100; Изп=19,069; Иэмм=8,531; Имаг=3,606; НР=161,93 (0,81) (0,9*0,9); СП=119,95 (0,6) (0,7*0,85); ЗП=42,47*1,15; ЭММ=4,14*1,25; ЗПм=0,12*1,25; ТЗТ=3,83*1,15; ТЗТм=0,01*1,25	0,214 100 м2 окрашивае мой поверхност и	612,0555 48,8405	5,175 0,15	639,39	199,31	9,45 0,61	4,4045 0,0125	0,9426 0,0027
141	ТЕР22-03-001-06 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Установка фасонных частей стальных сварных диаметром 300-800 мм V=0,0714+0,1428; Изп=19,069; Иэмм=8,228; Имаг=7,362; НР=21383,62 (1,3); СП=12501,19 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=2088,06*1,15; ЭММ=10848,81*1,25; ЗПм=1300,65*1,25; ТЗТ=154,1*1,15; ТЗТм=81,24*1,25	0,2142 1 т фасонных частей	32 296,2815 2 401,269	13 561,0125 1 625,8125	59 466,35	9 808,17	23 900,44 6 640,76	177,21 101,55	37,9595 21,752
142	ТЕР22-03-001-05 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Установка фасонных частей стальных сварных диаметром 100-250 мм Изп=19,069; Иэмм=7,985; Имаг=7,415; НР=8479,01 (1,3); СП=4956,96 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=4793,99*1,15; ЭММ=12703,87*1,25; ЗПм=1629,93*1,25; ТЗТ=353,8*1,15; ТЗТм=103,16*1,25	0,0453 1 т фасонных частей	38 143,926 5 513,0885	15 879,8375 2 037,4125	16 133,06	4 762,35	5 744,06 1 759,97	406,87 128,95	18,4312 5,8414
143	ТЕР22-05-003-07 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Протаскивание в фулляр стальных труб диаметром 400 мм Изп=19,069; Иэмм=11,742; Имаг=4,111; НР=603,46 (1,3); СП=352,79 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=1176*1,15; ЭММ=51,9*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=100*1,15; ТЗТм=0*1,25	0,018 100 м трубы, уложенной в фулляр	6 326,955 1 352,4	64,875 0	841,22	464,2	13,71 0	115 0	2,07 0
144	ТЕР22-05-003-02 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Протаскивание в фулляр стальных труб диаметром 150 мм Изп=19,069; Иэмм=10,867; Имаг=4,14; НР=270,65 (1,3); СП=158,23 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=1054,87*1,15; ЭММ=29,85*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=89,7*1,15; ТЗТм=0*1,25	0,009 100 м трубы, уложенной в фулляр	2 916,453 1 213,1005	37,3125 0	273,92	208,19	3,65 0	103,15 0	0,9284 0
145	ТЕР22-05-003-03 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Протаскивание в фулляр стальных труб диаметром 200 мм прим. 89/180 Изп=19,069; Иэмм=10,911; Имаг=4,027; НР=135,48 (1,3); СП=79,2 (0,76)	0,0045 100 м трубы,	3 343,34 1 214,4575	39,5625 0	144,01	104,21	1,94 0	103,27 0	0,4647 0

146	ТЕР22-05-003-01 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	(0,89*0,85); ЗП=1056,05*1,15; ЭММ=31,65*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=89,8*1,15; ТЗТм=0*1,25 Протаскивание в фуэляр стальных труб диаметром 100 мм V=0,45/100; Изп=19,069; Измм=10,817; Имат=4,309; НР=127,33 (1,3); СП=74,44 (0,76) (0,89*0,85); ЗП=992,54*1,15; ЭММ=28,05*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=84,4*1,15; ТЗТм=0*1,25	уложенной в фуэляр 0,0045 2 454,8035 35,0625 124,45 97,95 1,71 97,06 0,4368
147	ТЕР16-07-006-04 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Заделка сальников при проходе труб через фундаменты или стены подвала диаметром до 400 мм Изп=19,069; Измм=11,644; Имат=9,392; НР=6969,45 (1,15) (1,28*0,9); СП=4302,88 (0,71) (0,83*0,85); ЗП=39,48*1,15; ЭММ=0,9*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=3,56*1,15; ТЗТм=0*1,25	7 195,917 1,125 15 973,6 6 060,4 91,7 4,094 28,658
148	ТЕР16-07-006-02 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Заделка сальников при проходе труб через фундаменты или стены подвала диаметром до 200 мм Изп=19,069; Имат=9,266; НР=659,97 (1,15) (1,28*0,9); СП=407,46 (0,71) (0,83*0,85); ЗП=26,17*1,15; ЭММ=0*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=2,36*1,15; ТЗТм=0*1,25	1 111,6755 0 1 329,81 573,89 0 2,714 2,714
149	ТЕР08-01-003-07 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Гидроизоляция боковая обмазочная битумная в 2 слоя по выровненной поверхности бутровой кладки, кирпичу, бетону Изп=19,069; Измм=8,226; Имат=6,852; НР=5531,26 (1,1) (1,22*0,9); СП=3419,32 (0,68) (0,8*0,85); ЗП=246,56*1,15; ЭММ=63,48*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=21,2*1,15; ТЗТм=0*1,25	0,93 1 570,554 79,35 13 331,1 5 028,42 607,04 24,38 22,6734
150	ТЕР08-01-003-02 (0) МДС 81-35.2004.п.4.7	Гидроизоляция стен, фундаментов горизонтальная оклеечная в 1 слой V=68/100; Изп=19,069; Измм=9,469; Имат=7,96; НР=2444,23 (1,1) (1,22*0,9); СП=1510,98 (0,68) (0,8*0,85); ЗП=149,01*1,15; ЭММ=91,19*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=14,3*1,15;	0,68 2 152,909 113,9875 13 064,72 2 222,03 733,96 16,445 11,1826

151	101-3379	ТЗТм=0*1,25 Унифлекс: ХПП	74,8 м2	100,78	0	7 538,34				
152	ТЕРм39-01-003-11 (0) ТЕРм81-03-Пр-2001 Пр39.1 п1.3	Зачистка механизированная поверхности сварного соединения и околовшовной зоны трубопроводов из углеродистых и легированных сталей до шероховатости не грубее Rz 80 мкм (V3) без снятия выпуклости (усиления) сварного шва, диаметр трубопровода 70-89 мм, толщина стенки до 6 мм Изп=19,069; Иэм=9,175; Имат=19,069; НР=878,32 (0,8); СП=658,74 (0,6); ЗП=3,29*1,25; ЭММ=1,83*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=0,28*1,25; ТЗТм=0*1,25	14	6,47	2,2875	1 410,42	1 097,9	293,83	0,35	4,9
153	ТЕРм39-01-003-19 (0) ТЕРм81-03-Пр-2001 Пр39.1 п1.3	Зачистка механизированная поверхности сварного соединения и околовшовной зоны трубопроводов из углеродистых и легированных сталей до шероховатости не грубее Rz 80 мкм (V3) без снятия выпуклости (усиления) сварного шва, диаметр трубопровода 121-133 мм, толщина стенки до 10 мм Изп=19,069; Иэм=9,16; Имат=19,069; НР=1569,76 (0,8); СП=1177,32 (0,6); ЗП=5,88*1,25; ЭММ=3,19*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=0,5*1,25; ТЗТм=0*1,25	14	11,4575	3,9875	2 505,6	1 962,2	511,36	0,625	8,75
154	ТЕРм39-01-003-61 (0) ТЕРм81-03-Пр-2001 Пр39.1 п1.3	Зачистка механизированная поверхность сварного соединения и околовшовной зоны трубопроводов из углеродистых и легированных сталей до шероховатости не грубее Rz 80 мкм (V3) без снятия выпуклости (усиления) сварного шва, диаметр трубопровода 402-426 мм, толщина стенки до 30 мм Изп=19,069; Иэм=9,17; Имат=19,069; НР=1884,02 (0,8); СП=1413,01 (0,6); ЗП=24,7*1,25; ЭММ=13,29*1,25; ЗПм=0*1,25; ТЗТ=2,1*1,25; ТЗТм=0*1,25	4	47,9775	16,6125	3 001,75	2 355,02	609,35	2,625	10,5
155	ТЕРм39-02-	Визуальный и измерительный контроль	14	1,66	0	443,16	435,15	0	0,12	1,68

001-03 (0)	сварных соединений трубопроводов, диаметр до 108 мм Изп=19,069; Имат=19,069; НР=348,12 (0,8); СП=261,09 (0,6)	1 стык	1,63	0				0	0	0
156	ТЕРм39-02-001-04 (0)	14	2,21	0	590	579,32	0	0,16	2,24	0
157	ТЕРм39-02-001-07 (0)	4	3,87	0	295,19	289,09	0	0,28	1,12	0
158	ТЕРм39-02-006-04 (0)	14	9,26	1,27	2 039,04	1 761,98	0	0	0	7
159	ТЕРм39-02-006-10 (0)	14	15,52	2,12	3 419,43	2 957,98	0	0,84	11,76	0
160	ТЕРм39-02-006-26 (0)	4	38,01	5,3	2 419,25	2 112,85	0	2,1	8,4	0
Итого:			27,7	0	1 126 457,29	429 035,27	395 762,87	0	0	1 832,0656
На стесненные условия труда					123 719,72	64 355,29	106 623,67			361,406
Кзпл=0,15; Кмаш=0,15; Кзмш=0,15; Кгтзт=0,15; Кгзм=0,15						59 364,43	59 364,43			274,8098
итого					1 250 177,01	493 390,56	15 993,55	455 127,3		54,2109
										2 106,8754

Наименование и значение множителей		122 617,22	415,6169
		Значение	Прямые
Зарплата			
Машины и механизмы	493390,56	1	493 390,56
Материалы	455127,3	1	455 127,3
Итого по неучтенным материалам	301659,15	1	301 659,15
Итого			2 428 128,75
Итого накладных расходов			3 678 305,76
Итого сметной прибыли			645 744,24
Коэффициент стесненности от накладных расходов	645744,24*0,15	1	391 363,59
Коэффициент стесненности от сметной прибыли	391363,59*0,15	1	96 861,64
Итого по перевозке			58 704,54
Итого по погрузке			26 634,82
Итого			4 315,08
			4 901 929,67
Наименование и значение множителей		Значение	Прямые
Итого			4 901 929,67
Временные здания и сооружения (ГСН 81-05-01-2001, п.5.6.3 Прилож.1)	4901929,67*2,2%*0,8	1,76%	86 273,96
Итого			4 988 203,63
Зимнее удорожание (ГСНр81-05-02-2007 п.3.3 Табл.2)	4988203,63*0,0182	1,82%	90 785,31
Итого			5 078 988,94