

Протокол
заседания Правления Региональной службы по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края от 17 января 2025 года № 1/1,2

Председательствовал: О.Н. Дорожкова

Члены Правления: Т.И. Юганец, Е.В. Руденок, О.С. Макарова, К.С. Деревцова, А.Н. Елохина, А.С. Алексеева*, Т.И. Яковлева*, Д.В. Троегубова*

*не принимает участие в голосовании

Представители организации: Извещены о дате, времени и месте проведения заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) надлежащим образом исх. от 28 декабря 2024 года № 05/6068. С расчетом РСТ Забайкальского края ознакомлены исх. от 14 января 2025 года № 05/100, выразили особое мнение вх. от 17 января 2025 года № 224.

Присутствовали:

1. Заместитель директора по энергетическому комплексу «Читинская генерация» филиала ПАО «ТГК-14» – Шишкин Игорь Александрович - участие по доверенности от 1 января 2025 года № 248;

2. Директор по экономике – Круликовский Денис Олегович - участие по доверенности от 10 января 2025 года № 114;

3. Главный инженер по эксплуатации «Читинская генерация» филиала ПАО «ТГК-14» – Андреев Дмитрий Аркадьевич - участие по доверенности от 1 января 2025 года № 128.

Уполномоченный по делу: Алексеева А. С. – заместитель начальника отдела тарифов на коммунальные услуги Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края.

Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-14» объекта «4 многоквартирных 17-ти этажных жилых дома – 1-я очередь строительства по адресу г. Чита, квартал в границах улиц Ковыльная – Железобетонная» (кадастровые номера земельных участков 75:32:000000:4205 и 75:32:000000:4433)»

Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-14» объекта «Комплексная застройка микрорайона Дальневосточный Квартал в границах ул. Ковыльная - Железобетонная на территории г. Чита, Забайкальский край», расположенного по адресу: г. Чита, Забайкальский край, ул. Железобетонная»

Выступил: Зандараева О.С. - инженер-энергетик отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз»

Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности:

Полное наименование	Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 14»
Сокращенное наименование	ПАО «ТГК-14»
Учредительные документы	Устав
Гражданско-правовой статус	Публичное акционерное общество
ИНН/КПП	7534018889 / 753401001
Место нахождения (юр. адрес)	672000, Забайкальский край, город Чита, улица Профсоюзная, дом 23.
Регулируемые виды деятельности	Теплоснабжение, горячее водоснабжение

В адрес РСТ Забайкальского края поступили заявление ПАО «ТГК-14» вх. от 26 ноября 2024 года №№ 6389, 6406 об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-14» объекта «4 многоквартирных 17-ти этажных жилых дома – 1-я очередь строительства по адресу г. Чита, квартал в границах улиц Ковыльная – Железобетонная» (кадастровые номера земельных участков 75:32:000000:4205 и 75:32:000000:4433)», с тепловой нагрузкой 2,24 Гкал/час и объекта «Комплексная застройка микрорайона Дальневосточный Квартал в границах ул. Ковыльная - Железобетонная на территории г. Чита, Забайкальский край», расположенного по адресу: г. Чита, Забайкальский край, ул. Железобетонная», с тепловой нагрузкой 24,47 Гкал/час. Сумма затрат на выполнение мероприятий для подключения объектов, предложенная ПАО «ТГК-14» составила для объекта «4 многоквартирных 17-ти этажных жилых дома – 1-я очередь строительства по адресу г. Чита, квартал в границах улиц Ковыльная – Железобетонная» (кадастровые номера земельных участков 75:32:000000:4205 и 75:32:000000:4433)» 92 542 886,86 руб. (с учетом НДС) и объекта «Комплексная застройка микрорайона Дальневосточный Квартал в границах ул. Ковыльная - Железобетонная на территории г. Чита, Забайкальский край», расположенного по адресу: г. Чита, Забайкальский край, ул. Железобетонная» 1 805 067 603,67 руб. (с учетом НДС).

Специалистами РСТ Забайкальского края произведен анализ представленных документов и произведен альтернативный расчет платы за подключение с применением укрупненных нормативных цен строительства (НЦС 81-02-13-2024 «Сборник 13. Наружные тепловые сети. Укрупненные нормативы цены строительства»). По результатам проведенного расчета и анализа стоимость мероприятий по подключению объектов составила 36 031 474,39 руб. (с учетом НДС) и 967 212 264,04 руб. (с учетом НДС).

ПАО «ТГК-14» с расчетом платы РСТ Забайкальского края не согласны.

Председатель Правления РСТ Забайкальского края – О.Н. Дорожкова: «Коллеги, есть ли необходимость озвучивать данные расчета, с которыми Вы ознакомились? Или сразу перейдем к разногласиям?».

Директор по экономике – Д.О. Круликовский: «Если расчет не поменялся, то можем сразу перейти к разногласиям».

Председатель Правления РСТ Забайкальского края – О.Н. Дорожкова: «Расчет остался прежним, поэтому перейдем сразу к разногласиям. Если никто не возражает из членов заседания Правления».

Директор по экономике – Д.О. Круликовский: «Оксана Николаевна, у нас два принципиальных разногласия, первое заключается в необоснованном исключение из расчета платы мероприятия на источнике теплоснабжения, на сегодняшний день в актуальной схеме теплоснабжения отсутствует располагаемая тепловая мощность. Подключать объект не представляется возможным потому что, обеспечить нового потребителя необходимой мощностью невозможно, кроме того своими действиями мы ухудшим параметры теплоснабжения существующих потребителей. Второй вопрос затрагивает тепловые сети, расчет стоимости, который Вы произвели, в виде платы за подключение, не хватает чтобы выполнить текущие мероприятия и невозможно реализовать за свой счет. Прошу коллег добавить по мероприятиям на источнике».

Главный инженер по эксплуатации «Читинская генерация» филиала ПАО «ТГК-14» – Д.А. Андреев: «Добрый день, коллеги, по исключению мероприятий на источнике теплоснабжения, которое подразумевает увеличение паровой производительности котлоагрегата № 3, не согласны с отказом во включении платы. Предлагалось мероприятие на источнике, а именно реконструкция БУ № 6 с установкой частотного регулирования на привод сетевого насоса № 10, что поможет снизить собственные нужды станции в электрической энергии, а также необходимо для стабильного поддержания заданного гидравлического режима тепловой сети и снижения гидравлических сопротивлений через арматуру на напоре насоса, в частности необходимого перепада между падающим и обратным трубопроводом, обеспечит качество предоставляемой энергии у конечного потребителя. По мероприятию касающегося котлоагрегата № 3, в части замены топочных экранов на газоплотные экранные блоки, потолочного пароперегревателя на газоплотные панели потолочного пароперегревателя, экранирование поворотного газохода газоплотными панелями, необходимо в целях увеличения паропроизводительности и повышения надежности работы котлоагрегата. Данное мероприятие с переводом на газоплотные панели обеспечит увеличение паропроизводительности котла за счёт снятия существующих ограничений, по крайней мере, перевод котлоагрегата на газоплотную компоновку позволит увеличить паропроизводительность до 220 т/ч. Так что, я считаю, что мероприятие нужно обязательно включать в плату за подключение».

Председатель Правления РСТ Забайкальского края – О.Н. Дорожкова: «Коллеги, у Вас все?».

Директор по экономике – Д.О. Круликовский: «Оксана Николаевна, по мероприятиям на источнике теплоснабжения всё. Прошу коллег сетевого подразделения дополнить по расчету стоимости строительства тепловых сетей».

Заместитель директора по энергетическому комплексу «Читинская генерация» филиала ПАО «ТГК-14» – И.А. Шишкин: «Оксана Николаевна, у нас вопрос по разделам 7 и 9 НЦС сборника 13. Отклонение практически в 2 раза, до этого считали по разделу 9, потом по разделу 7».

Председатель Правления РСТ Забайкальского края – О.Н. Дорожкова: «Игорь Александрович, подскажите пожалуйста, раздел 7 признан утратившим силу?».

Заместитель директора по энергетическому комплексу «Читинская генерация» филиала ПАО «ТЭК-14» – И.А. Шишкин: «Нет».

Председатель Правления РСТ Забайкальского края –

О.Н. Дорожкова: «Почему тогда не возможно применить раздел 7? Какая особенность раздела 7 и раздела 9, исходя из характеристик?».

Заместитель директора по энергетическому комплексу «Читинская генерация» филиала ПАО «ТЭК-14» – И.А. Шишкин: «Когда раздел 9

появился в НПС в 2021 году у нас уже возникал этот вопрос, начали проводить анализ раздела 7 выявили, что раздел неполный, он был всего до 300 ду, были сложности. Когда вышел 9 раздел мы начали применять его, кроме того, мы писали письмо в Минстрой Российской Федерации за разъяснениями, однако

соответствующего ответа нам никто не дал, предложили применить либо по разделу 7, либо по разделу 9».

Председатель Правления РСТ Забайкальского края –

О.Н. Дорожкова: «Скажите пожалуйста, Вы ознакомились с расчетом, где РСТ Забайкальского края применило раздел 7? Применяя показатели, которые

предусмотрены 7 разделом. Какие были допущены ошибки?».

Заместитель директора по энергетическому комплексу «Читинская генерация» филиала ПАО «ТЭК-14» – И.А. Шишкин: «Мы уже неоднократно

возвращались к этому разговору. Я не могу сказать, что показатели применены не правильно, но мы очень сильно надемся, что в 2025 году раздел 7 будет

исключен из НПС».

Председатель Правления РСТ Забайкальского края –

О.Н. Дорожкова: «На сегодняшний день, как вы правильно пояснили, раздел 7 не признан недействующим, параметры по двум разделам сохраняются, в

расчетах возможно его применять».

Председатель Правления РСТ Забайкальского края –

О.Н. Дорожкова: «Коллеги, есть еще замечания, которые необходимо рассмотреть?».

Директор по экономике – Д.О. Круликовский: «Оксана Николаевна, я

дополнил коллег, все правильно было ранее сказано, мы даже смотрели практику других регионов, никто не считает по разделу 7, обычно это либо локально-

сметные расчеты, выполняемые ресурсно-индексным методом, либо раздел 9».

Председатель Правления РСТ Забайкальского края –

О.Н. Дорожкова: «Коллеги, большое спасибо! Олеся Сергеевна, прокомментируйте, пожалуйста, по каждому пункту разногласий и члены

заседания Правления удалятся для принятия решения».

Инженер-энергетик отдела энергобалансов ГКУ «Центр экспертиз» –

О.С. Зандаева: «Добрый день, коллеги! По мероприятиям на источнике: По объекту «Комплексная застройка микрорайона Дзальневосточный

Квартал в границах ул. Ковыльная - Железобетонная на территории г. Чита, Забайкальский край», расположенного по адресу: г. Чита, Забайкальский край, ул. Железобетонная»;

Согласно пояснительной записке, представленной к заявлению, на Читинской ТЭЦ-1 установлено 12 котлов марки БКЗ-220-100Ф и 1

реконструированный котел БКЗ-240-100Ф. На котлоагрегатах ст. № 2,3,4,5,6,7 по

конструктивным особенностям газового тракта и системы золулавливания, при имеющихся гидравлических сопротивлениях, существующих отряниях по производительности пара до 193 т/ч. С учетом технического состояния и нагрузкой указанного объекта, необходимо выполнить проведение реконструкции котла ст. № 3, с заменой изношенного оборудования. Установленная паропроизводительность котлоагрегата №3 Читинской ТЭЦ-1 составляет 193 т/ч, перевод котлоагрегата на газоплотную компоновку, что позволит увеличить паропроизводительность до 220 т/ч.

Таким образом, установленная паропроизводительность котлоагрегата №3 составляет 220 т/ч. Информация о перемаркировке котлоагрегата №3 на 193 т/ч в адрес РСТ Забайкальского края не поступала. Согласно марки котла №3 составляет 220 т/ч. Информация о перемаркировке котлоагрегата №3 на 193 т/ч в адрес РСТ Забайкальского края не поступала. Согласно марки котла №3 составляет 220 т/ч.

Мероприятие на источнике теплоснабжения «Читинская ТЭЦ-1» реконструкция котельного агрегата №3 в части замены: топочные экраны на газоплотные экраны; топочный пароперегреватель на газоплотные панели потолочного пароперегревателя; экранирование поворотного газохода газоплотными панелями, с целью увеличения паропроизводительности и повышения надежности работы котлоагрегата, не влечет за собой реконструкцию или модернизацию самого источника теплоснабжения «Читинская ТЭЦ-1».

По объекту «4 многоквартирных 17-ти этажных жилых дома – 1-я очередь строительства по адресу г. Чита, квартал в границах улиц Ковыльная – Железобетонная» (кадастровые номера земельных участков 75:32:000000:4205 и 75:32:000000:4433):

Согласно поясительной записке, представляемой к заявлению, реконструкция БУ №6 с установкой частотного регулирования на привод сегового насоса №10 для стабилизации поддержания заданного гидравлического режима тепловой сети, а также снижения гидравлических сопротивлений через арматуру на напоре насоса компенсируя гидравлических сопротивлений частотным регулированием позволит увеличить пропускную способность трубопроводов тепловой сети на линиях нагнетания насосов, соответственно произойдет увеличение расхода сетевой воды на головных участках теплотраса, что в свою очередь приведет к увеличению оттока тепла от Читинской ТЭЦ-1. Поддержание заданных гидравлических параметров тепловой сети, в частности необходимого перепада между подающим и обратным трубопроводом, обеспечит качество предоставления энергии у конечного потребителя.

Таким образом, установка частотного регулирования на привод сегового насоса №10 регулирует производительность насоса в зависимости от заданного давления или расхода теплоносителя в контролируемой точке, данное мероприятие также не влечет за собой увеличение теплотрассовой бойлерной установки №6, тем самым указанное мероприятие не относится к реконструкции или модернизации самого источника теплоснабжения и не снимает отсрочки технической возможности для подключения объектов.

Из вышеизложенного следует, что планируемые мероприятия для подключения объектов не влекут за собой реконструкцию или модернизацию

источника теплоснабжения «Читинская ТЭЦ-1», что является не целесообразным для включения в индивидуальную плату.

Согласно пункту 108 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, включаемых в состав платы за подключение, определяется в соответствии с методическими указаниями и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов производственной сферы и инженерной инфраструктуры.

На данный момент утверждены Приказом Министров России от 26 февраля 2024 года № 142/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства» Укрупненные нормативы цены строительства.

НПС 81-02-13-2024. Сборник № 13. Наружные тепловые сети»

Альтернативный расчет по реконструкции и строительству тепловых сетей производился на основании НПС Сборник № 13. Наружные тепловые сети» с применением раздела 7 (диаметры до 300) и раздел 9 (диаметры свыше 300). Также стоит отметить, представленные в наш адрес локально сметные расчеты произведены на основании раздела 7 и раздела 9 НПС 81-02-13-2024.

Мы также проанализировали представленные Вами сравнительный анализ стоимости раздела 7, раздела 9 и локально сметного расчета и сделали вывод, что в локально сметного расчета составлены на основании ресурсно-индексного метода неправомерно использованы повышающий и понижающий коэффициенты, включены необоснованные (лимитированные) затраты, которые должны включаться на основании разработанного проекта, что в свою очередь влечет увеличение стоимости».

Председатель Правления РСТ Забайкальского края – **О.Н. Дорожкова:** «Коллеги, возражения и доводы выслушаны, удаляемся на совещание».

Председатель Правления РСТ Забайкальского края – **О.Н. Дорожкова:** «Коллеги, рассмотрим каждое возражение более подробно, считаем, что доводы которые привел уполномоченный с учетом нормативных актов, представленных материалов дела к заявлению, правительные обоснованные. В случае несогласия с позицией органа регулирований, Вы вправе обжаловать принятое решение в судебном порядке.

Таким образом, размер расходов на выполнение мероприятий для подключения объектов «4 многоквартирных 17-ти этажных жилых дома – 1-я очередь строительства по адресу г. Чита, квартал в границах улиц Ковыльная – Железобетонная» (кадастровые номера земельных участков 75:32:000000:4205 и 75:32:000000:4433) 36 031 474,39 руб. (с учетом НДС) и «Комплексная застройка микрорайона Дальневосточный Квартал в границах ул. Ковыльная – Железобетонная на территории г. Чита, Забайкальский край», расположенного по адресу: г. Чита, Забайкальский край, ул. Железобетонная» составил 967 212 264,04 руб. (с учетом НДС)».

Правление Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края решило:

1. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-14» объекта 4 многоквартирных 17-ти этажных жилых дома – 1-я очередь строительства по адресу г. Чита, квартал в границах улиц Ковыльная – Железобетонная» (кадастровые номера земельных участков 75:32:000000:4205 и 75:32:000000:4433) в размере 36 031 474,39 руб. (с учетом НДС).

2. Установить стоимость мероприятий, необходимых для осуществления подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-14» объекта «4 многоквартирных 17-ти этажных жилых дома – 1-я очередь строительства по адресу г. Чита, квартал в границах улиц Ковыльная – Железобетонная» (кадастровые номера земельных участков 75:32:000000:4205 и 75:32:000000:4433) согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

3. Установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-14» объекта «Комплексная застройка микрорайона Дальневосточный Квартал в границах ул. Ковыльная - Железобетонная на территории г. Чита, Забайкальский край», расположенного по адресу: г. Чита, Забайкальский край, ул. Железобетонная» в размере 967 212 264,04 руб. (с учетом НДС).

4. Установить стоимость мероприятий, необходимых для осуществления подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения ПАО «ТГК-14» объекта «Комплексная застройка микрорайона Дальневосточный Квартал в границах ул. Ковыльная - Железобетонная на территории г. Чита, Забайкальский край», расположенного по адресу: г. Чита, Забайкальский край, ул. Железобетонная» согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Голосовали: «ЗА» – 6, «ПРОТИВ» – 0, «ВОЗДЕРЖАЛОСЬ» - 0

Секретарь Правления



Т.И. Юганец

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

к протоколу заседания Правления
Региональной службы по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края
от 17 января 2025 года № 1
вопрос №№ 1,2

Стоимость мероприятий, необходимых для осуществления подключения
(технологического присоединения) к системе теплоснабжения
ПАО «ТГК-14» объекта «4 многоквартирных 17-ти этажных жилых дома – 1-я
очередь строительства по адресу г. Чита, квартал в границах улиц Ковыльная –
Железобетонная» (кадастровые номера земельных участков 75:32:000000:4205
и 75:32:000000:4433)

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость, руб.
Мероприятия на тепловых сетях		
1.	Реконструкция с Ду800 на Ду1000, L=56,5м УП-3-26 до СЗ-170	9 960 754,54
2.	Строительство тепловой сети Ду100 L=60м,	2 786 577,65
3.	Строительство тепловой сети Ду150 L=80м	4 545 172,71
4.	Строительство тепловой сети Ду200 L=60м	4 166 747,93
5.	Строительство тепловых камер (2 шт) ТК 2,5*2,5*2	1 060 418,67
6.	Всего затрат без налога на прибыль и НДС	22 519 671,49
7.	Налог на прибыль 25%	7 506 557,16
8.	Затраты с налогом на прибыль	30 026 228,66
9.	НДС-20%	6 005 245,73
10.	Всего затрат с учетом налога на прибыль и НДС 20%	36 031 474,39

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

к протоколу заседания Правления
Региональной службы по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края
от 17 января 2025 года № 1
вопрос №№ 1,2

Стоимость мероприятий, необходимых для осуществления подключения
(технологического присоединения) к системе теплоснабжения
ПАО «ТГК-14» объекта «Комплексная застройка микрорайона
Дальневосточный Квартал в границах ул. Ковыльная - Железобетонная на
территории г. Чита, Забайкальский край», расположенного по адресу: г. Чита,
Забайкальский край, ул. Железобетонная»

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость, руб.
1 очередь 2026 год		
1.	Строительство тепловых сетей Ду80-20м, Ду125-35м, Ду200-25м, Ду250-45м, Ду300-250м, Ду400-350м	82 658 670,62
2.	Реконструкция тепловой сети с Ду800 на Ду1000 надземная прокладка - 176м от СЗ-187 до УТ	31 028 191,12
3.	Реконструкция тепловой сети с Ду200 на Ду400 подземка - 400м от ТК-7-15-7 до ТК-7-15-7-12	77 979 303,37
4.	Строительство тепловых камер 7 шт (2,5х2,5х1,8)	3 340 318,81
2 очередь 2027 год		
5.	Строительство тепловых сетей Ду100-70м, Ду125-85м, Ду200-95м, Ду400-130м	36 240 328,61
6.	Строительство тепловых камер 4 шт (2,5х2,5х1,8)	1 992 738,76
7.	Реконструкция тепловой сети Ду800 на Ду1000 надземная прокладка - 64м от УТ до СЗ-202	11 779 429,65
3 очередь 2028 год		
8.	Строительство тепловой сети Ду80-20м, Ду100-220м, Ду150-120м, Ду200-60м, Ду400-75м	36 930 191,42
9.	Строительство тепловых камер 3 шт (2,5х2,5х1,8)	1 560 314,45
10.	Реконструкция тепловой сети с Ду800 на Ду1000 надземная прокладка - 76м от УТ-1 до УТ-2	14 603 547,90
4 очередь 2029 год		
11.	Строительство тепловых сетей Ду200-40 м, Ду150-70 м, Ду100-20 м	8 743 249,53
12.	Строительство тепловых камер 2 шт (2,5х2,5х1,8)	1 085 978,86
13.	Реконструкция тепловой сети с Ду800 на Ду1000 надземная прокладка - 32 м от СЗ-202 до Н-3-29	6 419 412,22
5 очередь 2030 год		
14.	Строительство тепловых сетей Ду200-45 м, Ду150-120 м, Ду100-20 м, Ду80-75м	16 394 593,34
15.	Строительство тепловых камер 3 шт (2,5х2,5х1,8)	1 700 642,89
16.	Реконструкция тепловых сетей с Ду800 на Ду1000 надземная прокладка - 48 м от УТ-2 до УТ-3	10 052 799,53
6 очередь 2031 год		
17.	Строительство тепловых сетей Ду80-50м, Ду100-110м, Ду125-35м, Ду150-60м, Ду400-345м	83 039 444,66
18.	Строительство тепловых камер 2 шт (2,5х2,5х1,8)	1 183 647,45
19.	Реконструкция тепловой сети с Ду800 на Ду1000 надземная прокладка - 128м от УТ-3 до УТ-4	27 986 993,89

7,8,9,10 очередь 2032 год		
20.	Строительство тепловых сетей Ду250-70м, Ду200-110м, Ду150-50м, Ду100-175м, Ду80-20м	31 996 163,09
21.	Строительство тепловых камер 5 шт 2,5*2,5*1,8	3 089 319,85
22.	Реконструкция тепловой сети Ду800 на Ду1000 надземная прокладка - 80м от УТ-4 до УТ-5	17 491 871,18
23.	Строительство тепловой сети Ду100-75м	4 510 079,06
24.	Реконструкция тепловой сети Ду800 на Ду1000 надземная прокладка - 32м от УТ-5 до УТ-6	7 304 605,41
25.	Строительство тепловой сети Ду100-150м, Ду150-30м, Ду200-180м	27 412 395,13
26.	Строительство тепловых камер 2 шт (2,5x2,5x1,8)	1 235 727,94
27.	Реконструкция тепловой сети с Ду800 на Ду1000 надземная прокладка - 48м от УТ-6 до УТ-7	10 956 908,11
28.	Строительство тепловых сетей Ду80-30м, Ду125-45м, Ду150-285м, Ду200-25м	27 635 729,67
29.	Строительство тепловых камер 5 шт (2,5x2,5x1,8)	3 089 319,85
30.	Реконструкция тепловой сети с Ду800 на Ду1000 надземная прокладка - 66м от УТ-8 до УТ-9	15 065 748,65
31.	Всего затрат без налога на прибыль и НДС	604 507 665,02
32.	Налог на прибыль 25%	201 502 555,01
33.	Затраты с налогом на прибыль	806 010 220,03
34.	НДС-20%	161 202 044,01
35.	Всего затрат с учетом налога на прибыль и НДС 20%	967 212 264,04