

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

05 декабря 2018 г.

г.Грозный

№ 52

Председательствовал:

Председатель

А.А. Сайханов

Присутствовали члены Правления Комитета:

Заместитель председателя

К.Ш. Хагиева

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов
на электрическую энергию

Э.Р. Салгириев

Начальник правового отдела

Т.М-А. Ахмедова

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на
услуги ЖКХ и транспорта

А.А. Батаева

Секретарь Правления

Х.А. Везиров

Приглашенные:

Консультант отдела регулирования и контроля цен и тарифов
на продукцию и услуги общего назначения

А.И. Висаева

Повестка дня:

1. Об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП «Теплоснабжение» г. Грозного на 2019 год для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя, не превышающей 0,1 Гкал/ч.

2. Об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП «Теплоснабжение» г. Грозного на 2019 год для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышающей 1,5 Гкал/ч.

3. Об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП «Теплоснабжение» г. Грозного на 2019 год для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя более 1,5 Гкал/ч.

По первому вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Батаевой А.А. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на услуги ЖКХ и транспорта, об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП «Теплоснабжение» г. Грозного на 2019 год для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя, не превышающей 0,1 Гкал/ч.

Выступили:

Сайханов А.А., Батаева А.А., Висаева А.И.

Висаева А.И. кратко довела до присутствующих сведения о расчете размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП «Теплоснабжение» г. Грозного на 2019 год.

Эксперт принял размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя, не превышающей 0,1 Гкал/ч, равной **550 руб. (с НДС)** в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (п.107).

Так как у организации отсутствуют заявки от потребителей на технологические присоединения с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя, не превышающей 0,1 Гкал/ч на 2019 год, размер выпадающих доходов не установлен.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопросы:

об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП «Теплоснабжение» г. Грозного на 2019 год для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя, не превышающей 0,1 Гкал/ч. в размере **550 руб. с НДС**.

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

Правление решило:

установить размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП «Теплоснабжение» г. Грозного на 2019 год для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя, не превышающей 0,1 Гкал/ч. в размере **550 руб. с НДС**.

По второму вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Батаевой А.А. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на услуги ЖКХ и транспорта, об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП «Теплоснабжение» г. Грозного на 2019 год для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышающей 1,5 Гкал/ч.

Выступили:

Сайханов А.А., Батаева А.А., Висаева А.И.

Висаева А.И. кратко довела до присутствующих сведения о расчете размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП «Теплоснабжение» г. Грозного на 2019 год.

Согласно Методике, размер платы на покрытие расходов по строительству тепловых сетей и тепловых пунктов рассчитаны в базовых ценах 2001 года с учетом индекса дефлятора. Для перевода расходов по строительству применены индексы-дефляторы: на 2018 год – 105,2 (1,052) и на регулируемый период 2019 год – 105,0 (1,05) (письмо Минэкономразвития РФ от 25.11.2016г. №36144-АВ/Д03и).

Тарифные ставки рассчитаны на основании сметных расчетов, представленных МУП «Теплоснабжение» г. Грозного в базовых ценах 2001 года, на 2019 год отсутствуют заявки на технологические присоединения к тепловым сетям.

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) приняты с учетом количества необходимых человеко-часов на разработку технических условий и средней заработной платы технических работников, занятых выполнением работ по составлению технических условий на основе следующих данных:

- 40908 – средняя заработная плата инженера, составляющего технические условия;

- 1,056 – прогнозный индекс дефлятор по оплате труда с 2018 на 2019 год;

- 32 чел./часа - норма времени на проведение работ по составлению документации на подключение объектов заявителей;

- 30,5 % - ставка страховых взносов от ФОТ с учетом 0,5% отчислений по страхованию от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний по организации.

В итоге, расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей П1 составили 7,181 тыс.руб./Гкал/час.

Другие виды расходов в расчет не включены из-за отсутствия отдельного учета по видам деятельности.

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (П2.1 i...j) (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч произведены дифференцированно по диаметрам труб 50-250 мм. по видам прокладки тепловых сетей: надземная и подземная бесканальная, определенных Методикой на основании сметных расчетов, и составляют:

- для надземного типа прокладки сети подключения Ø50-250 мм – 3962,330 тыс.руб./Гкал/час;

- для подземного бесканального типа прокладки сети подключения Ø50-250 мм

- 6 666,955 тыс.руб./Гкал/час.

Сумма расходов не превышает сумму строительства аналогичных сетей по укрупненным сметным нормативам.

Расходы на создание тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч

(П2.2) определены как средняя балансовая стоимость тепловых пунктов с этой тепловой нагрузкой – 2843,200 тыс.руб. и не индексируется, в связи с тем, что стоимость основные средства в организации не переоцениваются (П2.2 i...j) . Исходя из изложенного в перерасчете на 1 Гкал/час расходы составили: 1 895,467 тыс.руб./Гкал/час.

Расходы на реконструкцию тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2) определены по локальному сметному расчету на реконструкцию центральных тепловых пунктов (ЦТП). Стоимость реконструкции ЦТП до 1,5 Гкал/час составляет по локальной смете – 1 137,011 тыс.руб., в перерасчете на 1 Гкал/час расходы составили 758,007 тыс.руб./Гкал/час.

Применяется кратно числу тепловых пунктов до объекта заявителя.

Суммы расходов не превышает сумму строительства аналогичного теплового пункта по укрупненным сметным нормативам.

По Методике налог на прибыль рассчитывается как налог, уплаченный в базовом периоде с доходов по технологическому присоединению, на основании раздельного учета деленному на количество подключенных заявителей. Однако в 2017 - 2018 годах отсутствовали подключения за плату, в связи с чем, налог на прибыль принят равным нулю.

Размер платы за технологическое присоединение к тепловым сетям (П) складывается исходя из установленного размера платы за проведение мероприятий по подключению объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П1), расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (П2.1), расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов (П2.2) кратно к их количеству и налога на прибыль (Н) по формуле:

$$П = П1 + П2.1 \text{ i...j} + П2.2 \text{ i...j} + Н \text{ (тыс.руб./Гкал/ч)}.$$

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП «Теплоснабжение» г. Грозного на 2019 год для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышающей 1,5 Гкал/ч.

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ

России от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Правление **решило:**

установить расходы на плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП «Теплоснабжение» г. Грозного на 2019 год для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышающей 1,5 Гкал/ч, в следующих размерах:

		тыс. руб./Гкал/ч
№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	7,181
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, (П2.1), в том числе:	
2.1	Надземная (наземная) прокладка	
2.1.1	50—250 мм	3 962,330
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	
2.2.1	бесканальная прокладка	
2.2.1.1	50—250 мм	6 666,955
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	
3.1	Расходы на создание тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	1895,467
3.2	Расходы на реконструкцию тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2)	758,007
4	Налог на прибыль	0

По третьему вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Батаевой А.А. – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на услуги ЖКХ и транспорта, об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП «Теплоснабжение» г. Грозного на 2019 год для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя более 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности.

Выступили:

Сайханов А.А., Батаева А.А., Висаева А.И.

Висаева А.И. кратко довела до сведения присутствующих сведения о расчете размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП «Теплоснабжение» г. Грозного на 2019 год.

Согласно Методике размер платы, на покрытие расходов по строительству тепловых сетей и тепловых пунктов рассчитаны в базовых ценах 2001 года с учетом индекса дефлятора с применением индекса изменения сметной стоимости СМР на строительство сетей теплоснабжения на 4 квартал 2017г. 5,82.

Для перевода сметной стоимости на регулируемый период – 2019 год применен прогнозный индекс дефлятор Минэкономразвития РФ на 2018г. – 1,052 и на 2019г. – 1,050.

Тарифные ставки рассчитаны на основании сметных расчетов, представленных МУП «Теплоснабжение» г. Грозного, в базовых ценах 2001 года, на 2019 год отсутствуют заявки на технологические присоединения к тепловым сетям.

Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) приняты с учетом количества необходимых человеко-часов на разработку технических условий и средней заработной платы технических работников, занятых выполнением работ по составлению технических условий (при суммарной тепловой нагрузкой - 7,34 Гкал) заявителей П1 составили 0,963 тыс.руб./Гкал/час.

Другие виды расходов в расчет не включены из-за отсутствия отдельного учета по видам деятельности.

Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности произведены дифференцированно по диаметрам труб по видам прокладки тепловых сетей, определенных Методикой на основании сметных расчетов представленных регулируемой организацией, и составляют:

- для надземного типа прокладки сети подключения Ø251-400 мм. – 1252,83 тыс.руб./Гкал/час;

- для подземного канального типа прокладки сети подключения Ø401-550 мм – 2147,775 тыс.руб./Гкал/час;

- для подземного бесканального типа прокладки сети подключения Ø251-400 мм – 2511,271 тыс.руб./Гкал/час.

Суммы расходов не превышают сумму строительства аналогичных сетей по укрупненным сметным нормативам.

Расходы на создание тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч. при наличии

технической возможности подключения (П2.2) определены как средняя балансовая стоимость тепловых пунктов с этой тепловой нагрузкой – 6 257,919 тыс.руб. и не индексируется, в связи с тем, что стоимость основные средства в организации не переоцениваются (П2.2 i...j) . Исходя из изложенного в перерасчете на 1 Гкал/час расходы составляют 559,410 тыс.руб./Гкал/час.

Строительство ЦТП от 12 МВт до 18 МВт обходится по укрупненным сметным нормативам (приведенным к регулируемому периоду) 292,107 тыс.руб./Гкал/час.

Сумма расходов превышает сумму строительства аналогичного теплового пункта по укрупненным сметным нормативам, следовательно, на заседание Правление для принятия выносятся расходы на создание тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения, (П2.2.1) по укрупненным сметным нормативам – 292,107 тыс.руб./Гкал/час.

Расходы на реконструкцию тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности (П2.2) определены по локальному сметному расчету на реконструкцию центральных тепловых пунктов (ЦТП), и составили в пересчете на 1 Гкал/час - 254,337 тыс.руб./Гкал/час.

По Методике налог на прибыль рассчитывается как налог, уплаченный в базовом периоде с доходов по технологическому присоединению, на основании раздельного учета деленному на количество подключенных заявителей. Однако в 2018 году отсутствовали подключения за плату, в связи с чем, налог на прибыль принят равным нулю.

Размер платы за технологическое присоединение к тепловым сетям (П) складывается исходя из установленного размера платы за проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей (П2.1) и расходов на создание (реконструкцию) тепловых пунктов (П2.2) кратно к их количеству.

При расчете платы за подключение конкретного заявителя значения тарифов П1 и П2.1 умножаются на подключаемую нагрузку с учетом типа прокладки (надземная, подземная канальная или подземная бесканальная) и произведения складываются. Если при подключении объекта заявителя необходимо строительство (или реконструкция) теплового пункта, то значение тарифа по пункту 3 (П2.2) также умножается на подключаемую нагрузку и складывается с предыдущей суммой.

Например, 1-й пример расчета:

- при подключении заявителя надземным типом прокладки с использованием трубопроводов Ø50-250мм. и с подключаемой нагрузкой 0,15 Гкал/час без необходимости строительства (или реконструкции) теплового пункта, плата за подключение рассчитывается следующим образом:

$$П = П1 + П2.1 = 0,15 * 7,181 + 0,15 * 3 962,330 = 595,427 \text{ тыс.руб.}$$

- если при подключении объекта с той же заявленной мощностью необходимо строительство теплового пункта, то к рассчитанной плате добавляется сумма расчетного значения П2.2:

$$П2.2 = 0,15 * 1\,990,240 = 298,536 \text{ тыс.руб.}$$

т.е.

$$П = П1 + П2.1 + П2.2 = 595,427 + 298,536 = 893,963 \text{ тыс.руб.}$$

- если при подключении объекта с той же заявленной мощностью необходима реконструкция теплового пункта, то к рассчитанной плате добавляется сумма расчетного значения П2.2:

$$П2.2 = 0,15 * 758,007 = 113,701 \text{ тыс.руб.}$$

т.е.

$$П = П1 + П2.1 + П2.2 = 595,427 + 113,701 = 709,128 \text{ тыс.руб.}$$

2-й пример расчета:

- при подключении заявителя надземным типом прокладки с использованием трубопроводов Ø251-400мм и подключаемой нагрузкой 5 Гкал/час без необходимости строительства (или реконструкции) теплового пункта, плата за подключение рассчитывается следующим образом:

$$П = П1 + П2.1 = 5 * 1,468 + 5 * 1\,252,830 = 6\,271,490 \text{ тыс.руб.}$$

- если при подключении объекта с той же заявленной мощностью необходимо строительство теплового пункта, то к рассчитанной плате добавляется сумма расчетного значения П2.2:

$$П2.2 = 5 * 895,206 = 4\,476,030 \text{ тыс.руб.}$$

т.е.

$$П = П1 + П2.1 + П2.2 = 6\,271,490 + 4\,476,030 = 10\,747,520 \text{ тыс.руб.}$$

- если при подключении объекта с той же заявленной мощностью необходима реконструкция теплового пункта, то к рассчитанной плате добавляется сумма расчетного значения П2.2:

$$П2.2 = 5 * 387,626 = 1\,938,130 \text{ тыс.руб.}$$

т.е.

$$П = П1 + П2.1 + П2.2 = 6\,271,490 + 1\,938,130 = 8\,209,620 \text{ тыс.руб.}$$

3-й пример расчета:

- при подключении заявителя подземным канальным типом прокладки с использованием трубопроводов Ø50-250мм и подключаемой нагрузкой 5 Гкал/час без необходимости строительства (или реконструкции) теплового пункта, плата за подключение рассчитывается следующим образом:

$$П = П1 + П2.1 = 5 * 1,468 + 5 * 1\,712,623 = 8\,568,349 \text{ тыс.руб.}$$

- если при подключении объекта с той же заявленной мощностью необходимо строительство теплового пункта, то к рассчитанной плате добавляется сумма расчетного значения П2.2:

$$П2.2 = 5 * 895,206 = 4\,476,030 \text{ тыс.руб.}$$

т.е.

$$П = П1 + П2.1 + П2.2 = 8\,568,349 + 4\,476,030 = 13\,044,379 \text{ тыс.руб.}$$

- если при подключении объекта с той же заявленной мощностью необходима реконструкция теплового пункта, то к рассчитанной плате добавляется сумма расчетного значения П2.2:

$$П2.2 = 5 * 387,626 = 1\,938,130 \text{ тыс.руб.}$$

т.е.

$$П = П1 + П2.1 + П2.2 = 8\,568,349 + 1\,938,130 = 10\,506,479 \text{ тыс.руб.}$$

4-й пример расчета:

- при подключении заявителя подземным бесканальным типом прокладки с использованием трубопроводов Ø251-450мм и подключаемой нагрузкой 5 Гкал/час без необходимости строительства (или реконструкции) теплового пункта, плата за подключение рассчитывается следующим образом:

$$П = П1 + П2.1 = 5 * 1,468 + 5 * 2\,511,271 = 12\,563,695 \text{ тыс.руб.}$$

- если при подключении объекта с той же заявленной мощностью необходимо строительство теплового пункта, то к рассчитанной плате добавляется сумма расчетного значения П2.2:

$$П2.2 = 5 * 895,206 = 4\,476,030 \text{ тыс.руб.}$$

т.е.

$$П = П1 + П2.1 + П2.2 = 12\,563,695 + 4\,476,030 = 17\,039,725 \text{ тыс.руб.}$$

- если при подключении объекта с той же заявленной мощностью необходима реконструкция теплового пункта, то к рассчитанной плате добавляется сумма расчетного значения П2.2:

$$П2.2 = 5 * 387,626 = 1\,938,130 \text{ тыс.руб.}$$

т.е.

$$П = П1 + П2.1 + П2.2 = 12\,563,695 + 1\,938,130 = 14\,501,825 \text{ тыс.руб.}$$

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП «Теплоснабжение» г. Грозного на 2019 год для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя более 1,5 Гкал/ч.

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Правление **решило:**

установить размер расходов платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП «Теплоснабжение» г. Грозного на

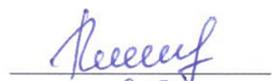
2019 год для каждого потребителя, с подключаемой тепловой нагрузкой объекта заявителя более 1,5 Гкал/ч. в следующих размерах:

		тыс.руб./Гкал/ч
№ п/п	Наименование	Значение
1	2	3
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в том числе:		
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1)	1,468
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, (П2.1), в том числе:	
2.1.	Надземная (наземная) прокладка 251-400 мм	1252,83
2.2.	Подземная канальная прокладка, в том числе: 401-550 мм	2147,775
2.3.	Подземная бесканальная прокладка, в том числе: 251—400 мм	2511,271
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.2)	
3.1.	Расходы на создание тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.2) <i>* принято по укрупненным сметным нормативам</i>	292,107
3.2.	Расходы на реконструкцию тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.2)	254,337
4	Налог на прибыль	0

Председатель

 А.А. Сайханов

Заместитель председателя

 К.Ш. Хагиева

Начальник отдела

 Э.Р. Салгириев

Начальник отдела

 А.А. Батаева

Начальник отдела

 Т.М-А. Ахмедова

Секретарь Правления

 Х.А. Везиров