

ПРОТОКОЛ № 1
заседания Правления комитета
Тулской области по тарифам

21 января 2020 года

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:
Председатель комитета Тульской области по тарифам
Д.А. Васин

Присутствовали:

Денисова Е.В. – заместитель председателя
комитета;
Маловинский Е.В. – начальник отдела комитета
Войтицкая Т.В. - начальник отдела комитета
Кречетова Е.В. – начальник отдела комитета
Фаткина М.Г. - начальник отдела анализа
товарных рынков Управления федеральной
антимонопольной службы по Тульской области

От аппарата комитета: Тарасова В.С., Бурькина Е.Н., Круголова А.Ю.

Приглашенные на заседание:

Уварова Е.В. – директор ГКУ ТО «Экспертиза»;
Сидоров В.Н. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Комонова М.Ю. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Ерохина К.А. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза».

Повестка дня

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства Саакяна Саака Артюшовича: Цех по производству кондитерских изделий, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:03:020302:238 по адресу: 301546, Тульская область, Белевский район, д. Богданово, пер. Придорожный, д. 3– докладчик Круглова А.Ю. (содокладчик Шаманаева О.А.);

2. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения для ООО «ТОЗ - Энерго» для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата на 2020 - 2023 гг. – докладчик Бурькина Е.Н.;

3. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию для ООО «Галлея» на 2020 - 2023 гг. – докладчик Тарасова В.С.

1. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства Саакяна Саака Артюшовича: Цех по производству кондитерских изделий, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:03:020302:238 по адресу: 301546, Тульская область, Белевский район, д. Богданово, пер. Придорожный, д. 3

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В. Войтицкая Т.В., Круглова А.Ю.

Слушали Круглову А.Ю., которая доложила об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства Саакяна Саака Артюшовича: Цех по производству кондитерских изделий, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:03:020302:238 по адресу: 301546, Тульская область, Белевский район, д. Богданово, пер. Придорожный, д. 3.

1. Сведения о газораспределительной организации - поставщике услуг

Наименование газораспределительной организации – Акционерное общество «Газпром газораспределение Тула»

Адрес – 300012, г. Тула, ул. М. Тореца д. 5а

Телефон - (4872) 25 24 00 факс (4872) 36 74 73

2. Перечень представленных материалов

Для определения размера платы по технологическому присоединению к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» по индивидуальному проекту объекта капитального строительства Саакяна Саака Артюшовича: Цех по производству кондитерских изделий, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:03:020302:238 по адресу: 301546, Тульская область, Белевский район, д. Богданово, пер. Придорожный, дом 3, на экспертизу представлены:

Том 1

1. Пояснительная записка на 6 л. в 1 экз.
2. Приложение 2 на 1 л. в 1 экз.
3. Состав расходов на проектные работы, включаемых в плату за технологическое присоединение, объекта капитального строительства на 1 л. в 1 экз.
4. Состав расходов на выполнение технических условий, включаемых в плату за технологическое присоединение, объекта капитального строительства на 1 л. в 1 экз.
5. Расчет затрат по заработной плате АО «Газпром газораспределение Тула» при выполнении проектных работ на 2 стр. в 1 экз.
6. Заявка о подключении (технологическом присоединении) на 3 л. в 1 экз.
7. Ситуационный план на 2 л. в 1 экз.
8. Расчет потребности в тепле и топливе на 14 л. в 1 экз.
9. Свидетельство о государственной регистрации права на 1 л. в 1 экз.
10. Договор № 01-00000020 от 05.04.2019г. о подключении объекта капитального строительства на 4 л. в 1 экз.
11. Технические условия № 07-00000077/Г от 22.03.2019 на подключение к газопроводу сети газопотребления на 2 л. в 1 экз.
12. Приложения № 2,3,4,5,6 к договору № 01-00000020 от 05.04.2019 на 1 л. в 1 экз.
13. Порядок мониторинга мероприятий по подключению объекта капитального строительства к сети газораспределения на 1 л. в 1 экз.
14. Дополнительное соглашение № 1 от 24.07.2019 к договору № 01-00000020 от 05.04.2019 о подключении объекта капитального строительства на 1 л. в 1 экз.
15. Изменения б/н в технические условия на подключение к газопроводу сети газопотребления на 1 л. в 1 экз.

16. Письмо Заявителя Саакяна Саака Артюшовича от 16.07.2019 о замене кадастрового номера земельного участка на 1 л. в 1 экз.
17. Чертеж градостроительного плана земельного участка на 1 л. в 1 экз.
18. Выписка из ЕГРН на 11 л. в 1 экз.
19. Смета № 1 на проектные (изыскательские) работы на 3 л. в 1 экз.
20. Акт выполненных работ № 10-00000244 от 04.10.2019 на проектные работы на 1 л. в 1 экз.
21. Письмо-согласие о месте выхода подводящего газопровода по технологическому присоединению на своем земельном участке на 1 л. в 1 экз.
22. Договор № Н6033 от 12.06.2019 на выполнение изыскательских работ (с приложениями) на 10 л. в 1 экз.
23. Смета № 2 на инженерно-геодезические изыскания на 2 л. в 1 экз.
24. Смета № 3 на инженерно-геологические изыскания на 6 л. в 1 экз.
25. Смета № 4 на инженерно-экологические изыскания на 13 л. в 1 экз.
26. Приложения к договору № Н6033 от 12.06.2019 на 2 л. в 1 экз.
27. Акт № 164 от 25.09.2019 на выполнение изыскательские работы на 1 л. в 1 экз.
28. Рабочая документация (раздел ГСН) на 81 л. в 1 экз.
29. Проектная документация (пояснительная записка) с приложениями на 54 л. в 1 экз.
30. Проектная документация (раздел ППО) на 19 л. в 1 экз.
31. Проектная документация (раздел ТКР) на 34 л. в 1 экз.
32. Проектная документация (раздел ИЛО) на 20 л. в 1 экз.
33. Проектная документация (раздел ПОС) на 35 л. в 1 экз.
34. Проектная документация (раздел ООС) на 92 л. в 1 экз.

Том 2

35. Проектная документация (раздел ПБ) на 34 л. в 1 экз.
36. Сводная сметный расчет стоимости строительства на 1 л. в 1 экз.
37. Смета №01-01 по разбивке трассы на 2 л. в 1 экз.
38. Локальный сметный расчет на 17 л. в 1 экз.
39. Прайс-листы на 14 л. в 1 экз.
40. Проектная документация (раздел ГОЧС) на 57 л. в 1 экз.
41. Технический отчет инженерно-геодезические изыскания на 38 л. в 1 экз.
42. Технический отчет инженерно-геологические изыскания на 74 л. в 1 экз.
43. Технический отчет инженерно-экологические изыскания на 121 л. в 1 экз.
44. Заключение экспертизы (результатов инженерных изысканий) на 18 л. в 1 экз.
45. Заключение экспертизы (проектной документации) на 45 л. в 1 экз.

Дополнительно предоставленные материалы:

46. Копия ситуационного плана на 1 л. в 1 экз.
47. Калькуляция затрат на выполнение работ с использованием системы «Раветти» на 5 л. в 1 экз.
48. Договор аренды земельного участка на 6 л. в 1 экз.
49. Соглашение об установлении сервитута в отношении части земельного участка на 6 л. в 1 экз.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность данных.

3. Перечень нормативно-правовых актов

Проверка обоснованности предоставленных расчетных материалов осуществлялась в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1. Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».

2. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации».

3. Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее Правила подключения).

4. Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.05.2002 № 317 «Об утверждении Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации».

5. Методическими указаниями по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной Антимонопольной Службы России № 1151/18 от 16.08.2018 (далее - Методические указания).

4. Анализ представленных предприятием материалов

4.1. Технические показатели

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением об утверждении платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства Саакяна Саака Артюшовича: Цех по производству кондитерских изделий, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:03:020302:238 по адресу: Тульская область, Белевский район, д. Богданово, пер. Придорожный, дом 3, к системе газораспределения в размере 3 889,19 тыс. руб. (без НДС).

Технологическое присоединение выполняется на основании договора № 01-00000020 от 05.04.2019 г. о подключении объекта капитального строительства.

Согласно представленным АО «Газпром газораспределение Тула» (филиал в г. Суворове) техническим условиям № 07-00000077 от 22.03.2019 на присоединение к газораспределительной сети максимальный часовой расход газа составляет 225,0 м³/час.

Подключение проектируемого газопровода осуществляется от существующего подземного стального газопровода высокого давления (Р_{пр}=1,2 МПа, Р_{факт}=0,62 МПа) Ø 159 мм, проложенного к н. п. Болото Белевского района Тульской области.

Источник газоснабжения – Белевская ГРС.

Проектом предусматривается:

– прокладка газопровода высокого давления (Р_{пр}=1,2 МПа, Р_{факт}=0,62 МПа) из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 Ø57х3,0 подземно с изоляцией «усиленного типа» из экструдированного полиэтилена по ГОСТ 9.602-2016;

– прокладка газопровода среднего давления (Р_{пр}=0,3 МПа, Р_{факт}=0,3 МПа) из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 Ø57х3,0 подземно с изоляцией «усиленного типа» из экструдированного полиэтилена по ГОСТ 9.602-2016, подземно из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 63х5,8 по ГОСТ Р 58121.2-2018 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,7, под дорогой не менее 3,2.

– для снижения давления в газопроводе с высокого (Р_{пр}=1,2 МПа, Р_{факт}=0,62 МПа) до среднего (Р_{пр}=0,3 МПа, Р_{факт}=0,3 МПа) установка ГРПШ-РДК-ЭКФО-50С-1-Б.2.2411-951-Т с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора давления РДК-ЭКФО -50/20/с3;

На протяжении трассы проектируемого газопровода встречаются искусственные препятствия:

- пересечение газопроводом Г3п ПЭ 100 ГАЗ SDR11-63x5,8 мм автомобильной дороги III технической категории Тула-Белев на км 96+300 методом ГНБ Лгнб.=43,0 м в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-160x14,6 мм Lфут.=37,0 м (ПК0+73,0 - ПК1+10);

Установка отключающих устройств:

- крана шарового полнопроходного «БИВАЛ» Ду=50 мм (в надземном исполнении на входе в ГРПШ) (n=1 шт.);

- крана шарового полнопроходного «БИВАЛ» Ду=50мм (в надземном исполнении на выходе из ГРПШ) (n=1 шт.);

- крана шарового ПНД «FRIALEN» ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Д 63мм для подземной установки, Нштока=1,2-1,5м, управление Т-ключом с выводом под ковер (n=1 шт.)

Общая протяженность проектируемого газопровода высокого и среднего давления - 117,0 м.

В соответствии с Правилами подключения (п. 97) мероприятия по осуществлению технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя, выполняемые АО «Газпром газораспределение Тула», включают в себя:

- разработку АО «Газпром газораспределение Тула» проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным договором о подключении;

- выполнение АО «Газпром газораспределение Тула» технических условий;

- мониторинг АО «Газпром газораспределение Тула» (филиалом) выполнения Саакяна Саака Артюшовича технических условий в границах земельного участка;

- осуществление АО «Газпром газораспределение Тула» фактического подключения объекта капитального строительства Саакяна Саака Артюшовича к сети газораспределения и проведение пуска газа.

Технико-экономические характеристики объекта капитального строительства представлены в таблице № 1.

Таблица 1

Наименование	Ед. изм.	Величина показателя
1	2	3
Максимальный расход газа	м3/час	225,0
Общая протяженность газопровода	км	0,117
Газопровод высокого давления Г4	МПа	Rпр.= 1,2 Rфакт.= 0,62
- труба стальная электросварная по ГОСТ 10704-91		
Ø57x3,0мм (подземный)	км	0,007
Ø57x3,0мм (надземный)	км	0,0025
Газопровод среднего давления Г3	МПа	Rпр.= 0,3
- труба стальная электросварная по ГОСТ 10704-91		
Ø57x3,0мм (подземный)	км	0,0025
Ø57x3,0мм (надземный)	км	0,003
- труба полиэтиленовая ПЭ 100 ГАЗ SDR 11		
Ø 63x5,8 мм	км	0,102
Сооружения на газопроводе:		
-ГРПШ-РДК-50С-РДК-ЭКФО-50с-1-Б.2.2411-951-Г с основной и резервной линиями редуцирования на базе регулятора давления РДК-ЭКФО-50/20с3	шт.	1
Установка отключающих устройств:		

- кран шаровой Бивал Ду50мм (в надземном исполнении)	шт.	2
- кран шаровой ПНД «FRIALEN» ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Д 63мм (в подземном исполнении)	шт.	1
Продолжительность строительства	мес.	1,0

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. N 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа свыше 500 куб. метров газа в час и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 МПа, а также в случаях, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, в случае, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации, устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям также устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, в случаях, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

- проведение лесоустроительных работ;
- проведение врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода диаметром свыше 158 мм и протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;
- прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

Таким образом, критерием для установления стоимости мероприятий для данного технологического присоединения по индивидуальному проекту является присоединение газоиспользующего оборудования с проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 МПа.

4.2. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту

В соответствии с Методическими указаниями в расчете платы за технологическое присоединение учитываются расходы на выполнение газораспределительной организацией следующих обязательных мероприятий:

4.2.1. Разработка проектной документации.

Расходы по разработке проектной документации представлены в таблице № 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование контрагента	Наименование работ	Примечания	Сумма без НДС, тыс. руб.	
				АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО п тарифам
1	2	3	4	5	6

1.	АО «Газпром газораспреде- ние Тула»	Проектные работы	Сводная смета. Глава 12. Акт №10-00000244 от 04 октября 2019 г.	326,15	326,15
2.		Авторский надзор	Сводная смета. Глава 12.	5,08	4,55
3.	ООО «Геополитика»	Инженерно- геодезические, инженерно- геологические, инженерно- экологические изыскания	Сводная смета. Глава 12. Договор №Н6033 от 12.06.2019г. Акт №164 от 29.09.2019г.	157,67	157,67
4.		ВСЕГО		488,90	488,37

Экспертной группой скорректирована стоимость по статье «Авторский надзор» раздела «Разработка проектной документации» и принимается в размере 4,55 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана сметная стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Разработка проектной документации» составят **488,37** тыс. руб. без НДС.

4.2.2. Выполнение технических условий

Расходы на выполнение технических условий определены экспертной группой в соответствии с МДС 81-35-2004, базисно – индексным методом по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2014 г.), с применением расчетных индексов, разработанных ГУ ТО «РХЦЦС» и утверждённых правительством Тульской области.

Сметная стоимость строительства определена по ТЕР в двух уровнях цен (базисном 2001 г. и по состоянию за 3 квартал 2019 г.):

- накладные расходы приняты по видам работ по МДС 81-33.2004г. (прил.1) (постановление Госстроя России от 12.01.2004 г. №6);

- сметная прибыль принята по видам работ в соответствии с МДС 81-25.2001 (постановление Госстроя России от 28.02.2001 г. №15);

Удорожание строительно-монтажных работ, производимых в зимнее время, принято по ГЭСН 81-05-02-007.

Непредвиденные работы приняты в размере – 2% (МДС 81-35.2004).

Расходы по объекту на выполнение технических условий представлены в таблице № 3.

Таблица 3

№ п/п	Наименование работ	Сумма без НДС, тыс. руб.		Обоснование
		АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам	
1	2	3	4	5
1	Глава 1. Подготовка территории строительства			
1.1	Геодезическая разбивка трассы	5,42	5,42	Сводный сметный расчет. Глава 1.
	Итого по главе 1 «Подготовка территории строительства»	5,42	5,42	
2	Глава 2. Основные объекты строительства			
2.1	Газопровод высокого давления	1 445,92	1 411,24	Сводный сметный расчет. Глава 2.
2.2	Газопровод среднего давления	776,11	671,02	

2.3	Газопровод высокого давления (врезка)	171,89	97,67	
2.4	Итого по главе 2 «Основные объекты строительства»	2 393,92	2 179,93	
3	Глава 7. Благоустройство и озеленение территории.			
3.1	Благоустройство и озеленение территории	24,9	16,04	
3.2	Итого по главе 7. Благоустройство и озеленение территории	24,9	16,04	
4	Глава 8. Временные здания и сооружения			
4.1	Временные здания и сооружения 1,5%	36,28	-	Сводный сметный расчет. Глава 8.
4.2	Итого по главе 8 «Временные здания и сооружения»	36,28	-	
5	Глава 9. Прочие работы и затраты			
5.1	Регистрация прав собственности	22,00	22,00	Сводный сметный расчет. Глава 9.
5.2	Производство работ в зимнее время 2,3 %	56,47	50,51	Сводный сметный расчет. Глава 9.
5.3	Аренда части земельного участка	0,74	2,98	Договор №54-19 от 28.11.2019
5.3	ИТОГО по главе 9 «Прочие работы и затраты»	79,21	75,49	
6	Непредвиденные затраты 2 %	60,56	55,31	Сводный сметный расчет.
	ВСЕГО	2 600,26	2 332,19	

Из заявленных предприятием расходов на выполнение технических условий скорректированы расходы на следующие мероприятия:

По главе 2 «Основные объекты строительства»:

2.1. По локальным сметам «Газопровод высокого давления», «Газопровод среднего давления»:

- стоимость материальных ресурсов, учтена расценками, а при их отсутствии, принята согласно прайс-листам;

- произведена замена расценок на более соответствующие.

2.2. По локальной смете «Врезка в существующий газопровод высокого давления Ду=150 мм» скорректированы затраты на устройство врезки по временному прейскуранту АО «Газпром газораспределение Тула».

3. По главе 7 «Благоустройство и озеленение территории»:

3.1. По локальной смете «Благоустройство территории» расходы скорректированы в связи с тем, что произведена замена расценок на более соответствующие.

4. По главе 8 «Временные здания и сооружения» исключены расходы в размере 36,28 тыс. руб. без НДС, так как в соответствии ГСН 81-05-01-2001 для строек, финансирование которых осуществляются за счет собственных средств предприятий, данные затраты не носят обязательный характер. Кроме того, расчет производится за фактически построенные временные здания и сооружения.

5. По главе 9 «Прочие работы и затраты»:

5.1. Скорректированы расходы по разделу «Производство работ в зимнее время - 2,3%» (в соответствии с МДС 81-35-2004) и принимаются в размере 50,51 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства.

5.2. Скорректированы расходы по статье «Аренда части земельного участка» и принимается в размере 2,98 тыс. руб. без НДС согласно п. п. 3.1, 3.2 Договора аренды части земельного участка от 28 ноября 2019 года и с учетом нормативного срока строительства 1,0 месяца в соответствии с разделом «Проект организации строительства» 144-0000020-19 - ПОС.

6. Скорректированы расходы на непредвиденные затраты и принимаются в размере 55,31 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Выполнение технических условий» составят **2**
332,19 тыс. руб. без НДС, снижение затрат **268,07** тыс. руб. без НДС.

4.2.3. Мониторинг выполнения заявителем технических условий

Расчет расходов, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий, представлен в таблице № 4.

Таблица 4

№п/п	Наименование работ	Обоснование	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость без НДС, тыс. руб.			
					АО «Газпром газораспределение Тула»		Комитет ТО по тарифам	
					Стоимость за ед.	Общая стоимость	Стоимость за ед.	Общая стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Мониторинг выполнения заявителем технических условий	Таблица №6 (пояснительная записка)	тыс. руб./шт.	1	3,47	3,47	-	-
2	Стандартизированная тарифная ставка С7.1 на покрытие расходов ГРО на мониторинг выполнения заявителем технических условий	Постановление комитета Тульской области по тарифам от 30.12. 2019 г. № 50/1	тыс. руб./шт.	1	-	-	6,17	6,17
	Итого:					3,47		6,17

В соответствии с примечанием 4 к таблице 2 Методических указаний заявленные предприятием расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий, учтены экспертной группой исходя из стандартизированной тарифной ставки С7.1 на покрытие соответствующих расходов ГРО для стального подземного газопровода с давлением 0,005 до 1,2 МПа (включительно) в диапазоне диаметров 159-218 мм, утвержденной постановлением комитета Тульской области по тарифам от 30 декабря 2019 года № 50/1 в размере 6,17 тыс. руб. без НДС .

4.2.4. Осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа

Расчет расходов, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, представлен в таблице № 5.

Таблица 5

№п/п	Наименование работ	Обоснование	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость без НДС, тыс. руб.			
					АО «Газпром газораспределение Тула»		Комитет ТО по тарифам	
					Стоимость за ед.	Общая стоимость	Стоимость за ед.	Общая стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Выполнение работ по фактическому присоединению к сетям газораспределения и проведению пуска газа	Таблица №6 (пояснительная записка)	тыс. руб./шт.	1	18,72	18,72	-	-

2	Стандартизированная тарифная ставка С7.2 на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения и проведение пуска газа	Постановление комитета Тульской области по тарифам от 30.12. 2019 г. № 50/1	тыс. руб./шт.	1	-	-	31,54	31,54
	Итого					18,72		31,54

В соответствии с примечанием 4 к таблице 2 Методических указаний заявленные предприятием расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, учтены экспертной группой исходя из стандартизированной тарифной ставки С7.2 на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения и проведение пуска газа для стального подземного газопровода с давлением 0,005 до 1,2 МПа (включительно) в диапазоне диаметров 159-218 мм, утвержденной постановлением комитета Тульской области по тарифам от 30 декабря 2019 года № 50/1 в размере 31,54 тыс. руб. без НДС.

Итого расходы на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения предлагаются к утверждению в размере **31,54** тыс. руб. без НДС.

5. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту выполнен по форме Приложения 2 к Методическим указаниям, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы России от 16 августа 2018 г. № 1151/18, представлен в таблице № 6.

Таблица 6

№п/п	Показатель	Планируемые расходы, тыс. руб. без НДС		Снижение затрат, тыс. руб.
		АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам	
1	2	3	4	5
1.	Расходы на разработку проектной документации	488,90	488,37	0,53
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч:	2 600,26	2 332,19	268,07
2.2.1	Строительство полиэтиленовых газопроводов 109 мм и менее	2 600,26	2 332,19	268,07
3.	Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий	3,47	6,17	- 2,70
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов	18,72	31,54	-12,82

	капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа			
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, %	20	20	-
6.	Налог на прибыль	777,84	714,57	63,27
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя всего	3889,19	3 572,84	316,35

Итого расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования для заявителя составят **3 572,84** тыс. руб. без НДС, условная экономия по объекту составит **316,35** тыс. руб. без НДС.

ООО «Газпром газораспределение Тула» выразило письменное согласие с размером платы за технологическое присоединение.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства Саакяна Саака Артюшовича: Цех по производству кондитерских изделий, расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:03:020302:238 по адресу: 301546, Тульская область, Белевский район, д. Богданово, пер. Придорожный, д. 3, в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В. Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

2. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения для ООО «ТОЗ - Энерго» для ООО «ТОЗ - Энерго» для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата на 2020 - 2023 гг

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В. Войтицкая Т.В., Бурыкина Е.Н.

Слушали Бурыкину Е.Н., которая доложила об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения для ООО «ТОЗ - Энерго» для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата, на 2020 - 2023 гг.

ООО «ТОЗ - Энерго» вышло с предложением об утверждении тарифа на тепловую энергию на 2020 год (1-е полугодие) в размере 2078,86 руб. за 1 Гкал без НДС с учетом расходов по передаче тепловой энергии для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата.

Сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

Наименование организации: общество с ограниченной ответственностью «ТОЗ - Энерго».

Основной вид деятельности: производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) и иные виды.

Юридический адрес: 300002, область Тульская, г.Тула, ул. Советская, д. 1а, пом. 419.

Почтовый адрес: 142203, область Московская, г. Серпухов, ул. Луначарского, д.32, а/я №1123.

ИНН/КПП 7107109050/710701001.

Установленная мощность котельных: 187 Гкал/час, фактическая: 88 Гкал/час.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом: договор купли - продажи движимого имущества ООО «ТОЗ - Энерго» с АО «Тульский патронный завод» от 01.10.2019 г. №041/419-19, договор купли - продажи недвижимого имущества ООО «ТОЗ - Энерго» с АО «Тульский патронный завод» от 01.10.2019 г. №041/420-19.

Метод регулирования, заявленный предприятием: метод не заявлен.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета Тульской области по тарифам от 30.12.2019 года № 50/6).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;
- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;

- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ООО «ТОЗ-Энерго» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия по данному виду деятельности отсутствуют за 2017-2018 годы, так как тариф утвержден впервые на 2019 год.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы на 2020 год, опубликованные в прогнозе Минэкономразвития РФ, в следующих размерах, %;

- газ природный 103,0;
- электроэнергия 105,6;
- вода, стоки 104;
- амортизация 100,0;
- индекс потребительских цен 103,0.

Экспертной группой проведён анализ экономически обоснованных расходов по статьям затрат и обоснование объемов полезного отпуска.

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка, реализация и передача тепловой энергии;
2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом предприятия.

Характеристика систем теплоснабжения

ООО «ТОЗ-Энерго» на основании договора купли-продажи №041/420-19 (с АО «ТПЗ») эксплуатирует 2 котельные: №1 – паровая, №2 - водогрейная, расположенные на территории АО «Тульский патронный завод».

С 2020 года ООО «ТОЗ – Энерго» переходит на прямые договоры поставки тепловой энергии с потребителями микрорайона, ограниченного улицами Каракозова – Пролетарская, Чапаева – Марата г. Тулы. АО «Тулатеплосеть» осуществляет передачу тепловой энергии по сетям микрорайона.

Объем передачи тепловой энергии согласно договора на передачу № 191126-37-01 от 26.11.2019 года составляет 240842,01 Гкал.

Котельная №1 – производственно-отопительная, вырабатывает сетевую воду с температурой 95-70 °С для отопления жилых домов п. Кировский и горячую воду с температурой 65°С для санитарно-бытовых нужд АО «ТПЗ», а также осуществляет продажу пара давлением 5 ати на технологические нужды АО «ТПЗ». В котельной установлены два паровых котла ДКВР-20/13 и два паровых котла ДКВР-10/13. Топливом для котлов служит природный газ, в качестве резервного топлива предусмотрено применение мазута. Емкости для хранения мазута надземные, металлические, объемом 2х1000м³. Мазут хранится в подогретом до 80°С состоянии.

Установленная мощность котельной 60 т/час пара (37 Гкал/час), фактическая производительность котельной 14,8 Гкал/час (39,5%).

На приготовление сетевой воды для отопления и горячей воды на санитарно-бытовые нужды используется пар давлением 2,5 ати. Приготовление сетевой воды осуществляется в пароводяных подогревателях. Приготовление горячей воды производится пароструйным аппаратом фирмы «Фисоник». Конденсат от потребителей пара (технология)

в котельную не возвращается. Конденсат от подогревателей сетевого теплоносителя в 100% объеме возвращается в деаэратор котельной.

Компенсация невозврата конденсата и подпитка сетей отопления осуществляется деаэрированной химобработанной водой.

Схема обработки воды: осветление на механическом фильтре и 2-х ступенчатое Na-катионирование. Диаметр Na - катионитных фильтров – 1500 мм, диаметр механического фильтра – 3000 мм. Катионитом служит смола КУ-2-8, наполнителем механического фильтра является щебень. Для регенерации фильтров используется 26% рассол.

Система теплоснабжения закрытая. Сети теплоснабжения по территории завода проложены надземно (на эстакадах), за территорией завода – в непроходных каналах. Тепловые сети по территории завода (протяженностью 4670 м) принадлежат АО «ТПЗ». Тепловые сети отопления для подачи тепла потребителям Кировского поселка г. Тулы (протяженностью 2559 м) эксплуатируются ООО «ТОЗ - Энерго».

Учет потребленной технической и водопроводной воды, природного газа, электроэнергии в котельной осуществляется по приборам учета. Узла учета отпущенного тепла не имеется.

Котельная №2 - отопительная, служит для выработки сетевой воды с температурой 130 - 70°С для отопления и нужд ГВС АО «ТПЗ», для отопления и ГВС потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова – Пролетарская, Чапаева – Марата г. Тулы.

Приготовления горячей воды на санитарно-бытовые нужды потребителей II, V, X Северо-восточных кварталов Пролетарского района г. Тулы осуществляется в ЦТП.

В котельной установлено три водогрейных котла КВГМ-50-150.

Установленная мощность котельной 150 Гкал/час, фактическая производительность котельной 73,2 Гкал/час (48,8%).

Топливом для котлов служит природный газ.

Схема обработки воды: «Н» - катионирование с «голодной» регенерацией для подпитки теплосети и дополнительное Na - катионирование. Для регенерации фильтров используется серная кислота и соляной рассол.

Схема теплоснабжения – закрытая. Тепловые сети ЭСО протяженностью 150 метров проложены надземно по территории АО «ТПЗ».

Передача тепловой энергии потребителям микрорайона, ограниченного улицами Каракозова – Пролетарская, Чапаева – Марата г. Тулы, от котельной №2 с 2020 г. осуществляется по сетям АО «Тулатеплосеть» (договор №191126-37-01 от 26.11.2019 г.).

Границей балансовой принадлежности тепловых сетей между ООО «ТОЗ - Энерго» и АО «ТТС» служит забор АО «ТПЗ». Границей раздела тепловых сетей между ООО «ТОЗ - Энерго» и АО «ТПЗ» служит стена котельной №2.

Учет потребленной технической и водопроводной воды, природного газа, электроэнергии в котельной производится по приборам учета. Учет отпускаемого тепла потребителям Пролетарского района г. Тулы осуществляется в узле учета, установленном на границе раздела тепловых сетей.

Характеристика теплового оборудования котельных приведена в таблице 1.

Таблица 1

№№ котельной	Марка котлов, вид вырабатываемого теплоносителя	Количество		Год установки котлов	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешенный КПД котлов, %
		всего	в работе		установленная	фактическая	
Котельная №1	ДКВР-10/13, пар	2	1	1963, 1965	12,5	14,8 (39,5%)	85,51 (b _y -167,07 кгут/Гкал)
	ДКВР-20/13, пар	2	1	1968, 1970	24,5		
Котельная №2	КВГМ 50/150, вода	3	2	1987, 1988,	150,0	73,2 (48,8%)	88,69 (b _y -161,07)

				1991			кгут/Гкал)
Всего		7	4		187,0	88,0 (47%)	88,19 (by-162,01 кгут/Гкал)

Реализация тепловой энергии

- По данным ЭСО реализация тепла составляет 215 337,0 Гкал.

Реализация тепла для котельной №1 принята Экспертизой на уровне тарифа, утвержденного на 2019 г.

Реализация для котельной №2 принята на уровне тарифа 2019 г. без учета потерь в сетях АО «Тулатеплосеть» в связи с переходом на прямые договоры поставки тепловой энергии с потребителями Пролетарского района г. Тулы и ООО «ТОЗ - Энерго».

Суммарная реализация по котельным составляет **215 337,01 Гкал** и приведен в таблице 2.

Таблица 2

	Теплопотребление, Гкал			Потери тепла в местных системах, Гкал			Потери тепла в тепловых сетях потребителей, Гкал			Реализация, Гкал		
	отопление	ГВС	всего	отопление	ГВС	всего	отопление	ГВС	всего	отопление	ГВС	всего
Котельная №1												
Население	17355,15	-	17355,15	-	-	-	-	-	-	17355,15	-	17355,15
Бюджет	2717,5	-	2717,5	-	-	-	-	-	-	2717,5	-	2717,5
Прочие, всего	11540,9	2037,75	13578,65	-	-	-	-	1504,48	1504,48	11540,9	3542,23	15083,13
в т.ч.:	-	2021,58	2021,56	-	-	-	-	1504,48	1504,48	-	3526,06	3526,06
- АО «ТПЗ»												
- прочие п.Кировский	11540,9	16,17	11557,07	-	-	-	-	-	-	11540,9	16,17	11557,07
- прочие на территории АО «ТПЗ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по кот.№1	31613,55	2037,75	33651,30	-	-	-	-	1504,48	1504,48	31 613,55	3542,23	35155,78
Котельная №2												
Население	88 743,0	44 876,0	133 619,0	-	-	-	-	-	-	88 743,0	44 876,0	133 619,0
Бюджет	8 336,0	2 709,0	11 045,0	-	-	-	-	-	-	8 336,0	2 709,0	11 045,0
Прочие, всего	32 443,05	1 926,34	34 369,39	-	-	-	1147,84	-	1147,84	33 590,89	1 926,34	35 517,23
в т.ч.:	17675,45	-	17675,45	-	-	-	1147,84	-	1147,84	18823,29	-	18823,29
- АО «ТПЗ»												
- прочие на территории АО «ТПЗ»	3411,6	11,34	3422,94	-	-	-	-	-	-	3 411,6	11,34	3 422,94
- прочие Северо-Восточного квартала Пролетарского района	11 356,0	1 915,0	13 271,0							11 356,0	1 915,0	13 271,0
Всего по кот.№2	129 522,05	49 511,34	179 033,39	-	-	-	1147,84	-	1147,84	130 669,89	49 511,34	180 181,23
ИТОГО по ЭСО	161 135,60	51 549,09	212 684,69	-	-	-	1147,84	1504,48	2652,32	162 283,44	53 053,57	215 337,01

Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях ЭСО

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях определены Экспертизой по данным ЭСО (диаметр и протяженность сетей, способ прокладки) в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №325 с использованием программы «PaТен-325». Потери тепла в тепловых сетях по расчетам Экспертизы приведены в таблице 3.

Таблица 3

Котельная	Потери в тепловых сетях ЭСО, Гкал			Примечание
	отопление	ГВС	всего	
№1	2 372,511	-	2 372,511	сети п. Кировский
№2	445,389	-	445,389	тепловые сети L=150 м от котельной до узла учета
Всего	2 817,9	-	2 817,9	

Отпуск тепловой энергии

Отпуск тепловой энергии приведен в таблице 4.

Таблица 4

	Котельная №1	Котельная №2	Всего
Реализация, Гкал	35 155,78	180 181,23	215 337,01
Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям АО «ТТС», Гкал	-	25 505,0	25 505,0
Отпуск тепловой энергии (для расчета тарифа), Гкал	35 115,78	205 686,23	240 842,01
Потери в тепловых сетях ЭСО + потери в местн. системах, Гкал	2 372,51+187,07= 2 559,58	445,389+758,52= 1 203,91	2 817,9+945,59= 3 763,49
Отпуск тепловой энергии (для расчета топлива), Гкал	37 715,36	206 890,14	244 605,50

Расход тепла на собственные нужды котельных

- По расчетам предприятия и Экспертизы – **6 365,91 Гкал.**
- Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №323 п.51-60.

Выработка тепловой энергии

- По расчетам предприятия и Экспертизы – **250 971,41 Гкал.**

Выработка тепла котельными приведена в таблице 5.

Расход топлива

- По расчету предприятия и Экспертизы при $Q_{н}^p=7900$ ккал/кг – **36 013,72 тыс.м³.**

Расчеты приведены в таблице 5.

Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии на долгосрочный период регулирования 2020 - 2023 гг. принят по представленным режимным картам котлов и составляет **162,0 кг ут/Гкал.**

Таблица 5

Котельная	Отпуск тепловой энергии от котельных, Гкал	С.Н., Гкал	Выработка, Гкал	Условное топливо			Расход натур. топлива-газ-т.м ³
				удельный рас.топл. кгут/Гкал (на выработку)	удельный рас.топл. кгут/Гкал (на пол.отпуск)	расход условного топлива тут/год	
№1	37715,36	1538,76	39254,12	167,07	173,89	6558,19	5808,84
№2	206890,14	4827,15	211717,29	161,07	164,83	34101,3	30204,88

Всего	244605,50	6365,91	250971,41	162,0	166,22	40659,49	36013,72
-------	-----------	---------	-----------	-------	--------	----------	-----------------

Электроэнергия

Предложение предприятия и Экспертизы приведено в таблице 6.

Таблица 6

	Утв. тариф на 2019 – 2023 гг.	План на 2020 - 2023 гг.	
		Предприятие	Экспертиза
Расход, всего, тыс. кВт-ч	14 741,3	14 741,30	14 741,3
в том числе: котельная №1		2 589,50	
котельная №2		12 151,80	
Отпуск тепловой энергии (для расчета тарифа), Гкал	240 842,01	240 842,01	240 842,01
Расход эл. энерг. на 1 Гкал отп., кВт-ч /Гкал	61,21	61,21	61,21

Расход воды

Расходы воды (тыс.м³) на 2020 – 2023 гг. приведены в таблицах 7, 8.

Таблица 7

	Утв. тариф на 2019 – 2023 гг.	План на 2020 - 2023 гг.
Всего*	209,031*	209,031*
в том числе: техническая*	205,213	205,213
хозяйственно-питьевая	3,818	3,818

* без холодной воды на нужды ГВС

Техническую и хозяйственно-питьевую воду ООО «ТОЗ – Энерго» приобретает у АО «ТПЗ» (согласно договорам).

Таблица 8

	Расчет Экспертизы на 2020 – 2023 гг., тыс. м ³									
	наполнение	утечки	промывка т/сетей ЭСО	хозбыт кот.	с.н. ХВО	продувка	выпар	невозврат конденсата	охлажд. подшипников	итого
Всего	3927,14	28890,56	1376,70	3227,03	134 545	13 607,82	312,32	3504,83	19639,2	209 030,60
№1	367,86	6819,98	589,86	1239,03	40 771	11135,15	-	3504,83	5139,2	69 566,91
№2	3559,28	22070,58	786,85	1988,00	93 774	2472,67	312,32	-	14500,0	139 463,69
Утв. тариф на 2019 – 2023 гг.	3927,14	28890,56	1376,70	3227,03	134 545	13 607,82	312,32	3504,83	19639,2	209 030,60
Предприятие	3927,14	28890,56	1376,70	3227,03	134 545	13 607,82	312,32	3504,83	19639,2	209 030,60

Объем стоков

Объем стоков (тыс. м³) на 2020 – 2023 гг. приведен в таблице 9.

Таблица 9

Утв. тариф на 2019 – 2023 гг.	План на 2020 - 2023 гг.
151,380	151,380

Расход рассола

Расход рассола (м³) на 2020 – 2023 гг. приведен в таблице 10.

Таблица 10

Утв. тариф на 2019 – 2023 гг.	План на 2020 - 2023 гг.
3 163,0	3 163,0

Расход катионита, кислоты

- По расчету предприятия и Экспертизы: сульфуголь – **2,04 т**; смола КУ2-8 - **1,56 т**; серная кислота – **115 т**.

В тариф включен расход сульфугля только на досыпку (20% объема и 10% по смоле) катионита в фильтре согласно РД 34.37.526-94 «Методические указания по применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций».

Численность основного производственного персонала

Предложение Экспертизы по численности **основных производственных рабочих** приведены в таблице 11.

Таблица 11

Предложение предприятия, ед.									Расчет Экспертизы на 2020-2023 гг. , ед.									
о п е р а т о р	апп ХВО	сл. рем	сва рщи к	эл. мон.	сл. кип	обсл.и рем. т/сетей	про чие	вс его	опер атор	апп рат чик ХВ О	обсл. и рем. т/сет ей	сле сарь рем.	сва рщи к	эл. мон.	сл. кип	проч ие	маш. нас. уст	всего
18	18	17	3	5	5	10	12	88	18	18	10	17	3	5	5	12	-	88
Утв. тариф на 2019 – 2023 гг.									18	18	10	17	3	5	5	12	-	88

Фонд зарплаты рабочих других профессий, не указанных в данной таблице, учесть в цеховых затратах.

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц

- По расчету предприятия – 127,32;
- По расчету Экспертизы – **117,89**.

Результаты расчетов количества условных единиц Экспертизы приведены в таблице 12.

Таблица 12

Наименование показателей	Единицы измерения	Количество единиц	Количество условных единиц на единицу измерения	Всего
Средний диаметр	1 мм	172,0		
Двухтрубная тепломагистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	4,82	11	53,01
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	72х4,82	0,06	20,83
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	-	5	-
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	-	25	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	88,1	0,5	44,05
Всего				117,89

Предлагается при установлении тарифа тепловую энергию на 2020 - 2023 гг. для ООО «ТОЗ - Энерго» для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова – Пролетарская, Чапаева – Марата г. Тулы, объемы топливно- энергетических составляющих принять согласно приложению 1.

Также предлагается утвердить на 2020 – 2023 гг. нормативы потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепла по тепловым сетям ЭСО:

- потери тепловой энергии - 2,817 тыс. Гкал;
- потери теплоносителя в горячей воде – 4 701,41 м³;

-удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии от котельных – 166,22 кг у.т./Гкал.

Экспертной группой проанализированы представленные материалы и скорректированы следующие статьи затрат по сравнению с предложением предприятия:

«Топливо» - учтено экспертной группой 194937,07 тыс. руб., снижение по сравнению с предложением предприятия на 5848,13 тыс. руб., так как средневзвешенная цена природного газа, учтенная в тарифе на 2020 год (1-е полугодие), составила 5412,86 руб. за тыс. м³ без НДС, экспертной группой учтен индекс-дефлятор на газ 1,4%. Предприятием же учтена цена на природный газ 5575,24 руб. за тыс. м³ без НДС. Количество газа природного на 2020 год определяется в соответствии с таблицей 5 и соответствует предложению предприятия.

«Покупная электрическая энергия» - учтено в тарифе 84615,06 тыс. руб., количество электроэнергии на 2020 год (1-е полугодие) определяется в соответствии с таблицей 6. По данной статье учтен фактически сложившейся тариф за 2019 год, подтвержденный предприятием, таким образом цена на 2020 (1-е полугодие) год составляет 5,74 руб. за 1 кВт·ч без НДС.

«Расходы на холодную воду, стоки» - снижение по сравнению с предложением предприятия на 330,85 тыс. руб., так как предприятием в данной статье была запланирована цена воды и технической воды 23,35 руб. и 8,62 руб. за 1 м³. Количество воды и стоков на 2020 год принято экспертной группой в соответствие с таблицами 7-9. Цена холодной и технической воды, стоков, приобретаемых предприятием у АО "Тульский патронный завод" и АО «Тулагорводоканал», с учетом утвержденных тарифов на 2020 год (1-е полугодие), в тарифе на 2020 год составила 21,41 руб. и 7,9 руб. и 12,84 за 1 м³ без НДС соответственно. Общая сумма по статье составила 3646,65 тыс. руб.

«Расходы на реагенты» - учтено 6182,71 тыс. руб. на приобретение серной кислоты, катионита КУ-2, рассола и сульфогля в количестве, определенном в соответствии с табл. 10.

«Расходы на сырье и материалы» - исключена неподтвержденная документально сумма 143,17 тыс. руб. на закупку реагентов, противопожарных средств, спецодежду. Экспертной группой принята в расчет сумма 7267,48 тыс. руб. на приобретение материалов для текущего ремонта котельной в соответствии с представленным предприятием ЛСР №8.

«Оплата труда» - экспертной группой учтен фонд оплаты труда в размере 40316,93 тыс. руб., что ниже предложения предприятия на 5054,42 тыс. руб. Затраты по основному производственному и ремонтному персоналу включены исходя из нормативной численности 88 ед. и размера заработной платы, определенной на основании штатного расписания. Фонд оплаты труда цехового персонала скорректирован путем уменьшения численности, предложенной предприятием до нормативной с 19 до 11,4 ед. Фонд оплаты труда общехозяйственного персонала скорректирован путем уменьшения численности, предложенной предприятием до нормативной с 11 до 8 ед. Средняя зарплата рабочих, включенная в тариф на 2020 год (1-е полугодие) – 31218 руб., в среднем по предприятию - 31280 руб.

«Отчисления на социальные нужды» - данные затраты включены в размере 30,4% от фонда оплаты труда и составят 12256,35 тыс. руб. на 2020 год (1-е полугодие). Снижение относительно предложения предприятия на 1536,54 тыс. руб.

«Амортизация основных средств и нематериальных активов» - расходы по данной статье учтены на 2020 в размере 17960,59 тыс. руб. в соответствии с предложением предприятия. В обоснование данной статьи представлены договоры купли-продажи имущества, инвентарные карточки основных средств, ведомость фактических амортизационных отчислений за ноябрь 2019 года.

«Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом» - экспертной группой исключена сумма 1216,26 тыс. руб., предложенная предприятием, как не

							без НДС
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	445596,77	2069,30	453592,89	1883,36	7996,12	-185,94
	расходы на сырье и материалы	7410,65	34,41	7267,48	30,18	-143,17	-4,24
	Расходы на топливо, в том числе:	200785,20	932,42	194937,07	809,40	-5848,13	-123,03
	уголь						
	природный газ	200785,20	932,42	194937,07	809,40	-5848,13	-123,03
	мазут						
	диз. топливо						
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	89353,29	414,95	84615,06	351,33	-4738,23	-63,62
	Покупка тепловой энергии, в том числе:						
	от котельных						
	от блок - станций						
	Покупная электрическая энергия	89353,29	414,95	84615,06	351,33	-4738,23	-63,62
	расходы на холодную воду, стоки	3977,50	18,47	3646,65	15,14	-330,85	-3,33
	расходы на реагенты	6304,51	29,28	6182,71	25,67	-121,80	-3,61
	расходы на теплоноситель						
	амортизация основных средств и нематериальных активов	17960,59	83,41	17960,59	74,57	0,00	-8,83
	оплата труда	45371,35	210,70	40316,93	167,40	-5054,42	-43,30
	в т.ч. основной производственный персонал	0,00	0,00	9242,81	38,38	9242,81	38,38
	ремонтный персонал	0,00	0,00	23722,83	98,50	23722,83	98,50
	цеховой персонал	0,00	0,00	4441,49	18,44	4441,49	18,44
	административно-управленческий персонал	45371,35	210,70	2909,80	12,08	-	42461,55
	отчисления на социальные нужды	13792,89	64,05	12256,35	50,89	-1536,54	-13,16
	в т.ч. основной производственный персонал	0,00	0,00	2809,82	11,67	2809,82	11,67
	ремонтный персонал	0,00	0,00	7211,74	29,94	7211,74	29,94
	цеховой персонал	0,00	0,00	1350,21	5,61	1350,21	5,61
	административно-управленческий персонал	13792,89	64,05	884,58	3,67	-	12908,31
	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1216,26	5,65	0	0	-1216,26	-5,65
	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями,	57540,54	267,21	84560,90	351,11	27020,36	83,89

	<i>осуществляющими регулируемую деятельность</i>						
	<i>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг</i>	17,98	0,08	17,63	0,07	-0,35	-0,01
	<i>плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов</i>	934,90	4,34	907,68	3,77	-27,22	-0,57
	<i>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи</i>	0	0	0	0	0,00	0,00
	<i>расходы на служебные командировки</i>	0	0	0	0	0	0
	<i>расходы на обучение персонала</i>	217,57	1,01	213,37	0,89	-4,20	-0,12
	<i>расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль</i>	105,60	0,49	102,54	0,43	-3,06	-0,06
	<i>другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе</i>	607,94	2,82	607,94	2,52	0,00	-0,30
	налог на имущество организаций	304,32	1,413	304,32	1,264		
	земельный налог	303,62	1,410	303,62	1,261		
	транспортный налог						
	прочие налоги						
II.	Внереализационные расходы, всего	999,18	4,64	979,88	4,07	-19,30	-0,57

	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации						
	расходы по сомнительным долгам						
	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	999,18	4,64	979,88	4,07	-19,30	-0,57
	другие обоснованные расходы, в том числе						
	расходы на услуги банков						
	расходы на обслуживание заемных средств						
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	360,50	1,67	350,00	1,45	-10,50	-0,22
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)						
	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	360,50	1,67	350,00	1,45	-10,50	-0,22
	резервный фонд						
	прочие расходы						
IV.	Налог на прибыль	90,13	0,42	87,50	0,36	-2,63	-0,06
V.	Расчетная предпринимательская прибыль	0	0	0	0	0,00	0,00
VI.	Выпадающие доходы/экономия средств						
VII.	Необходимая валовая выручка, всего	447654,51	2078,86	455010,26	1889,25	7355,75	-189,61
	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	215,337000		240,84201		25,51	
	Тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал		2078,86		1889,25		-189,61
	Тариф на производство тепловой энергии для населения за 1 Гкал		2494,63		2267,10		-227,53

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на период 2020-2023 гг. методом долгосрочной индексации ООО "ТОЗ - Энерго" для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата

тыс. руб.

1.	Базовый уровень операционных расходов на 2020 год (1-е п/г)					54978,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов:					
	2020 год (1-е п/г)	2020 год (2-е п/г)	2021 год	2022 год	2023 год	
		1%	1%	1%	1%	
3.	Уровень надежности теплоснабжения:					
		на тепловых сетях		на источниках тепловой энергии		
	2020 год	0		0		

2021 год	0	0
2022 год	0	0
2023 год	0	0

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов
на каждый год долгосрочного периода регулирования 2020-2023гг.**

**ООО "ТОЗ - Энерго" для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова,
Пролетарская, Чапаева, Марата**

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство + передача)				
			год i0 2020год (1-е п/г)	год i0+1 2020 год (2-е п/г)	год i0+2 2021 год	год i0+3 2022год	год i0+4 2023год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%		3	4	4	4
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	117,89	117,89	117,89	117,89	117,89
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	187	187	187	187	187
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	54978,0	56061,1	57720,5	59429,0	61188

Реестр неподконтрольных расходов

**ООО "ТОЗ - Энерго" для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова,
Пролетарская, Чапаева, Марата**

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2020 год (1-е п/г)	год i0 + 1 2020 год (2- е п/г)	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 3 2022 год	год i0 + 4 2023 год
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими	84560,9	87713,5	91222,1	94870,9	98665,8

	регулируемые виды деятельности					
1.2.	Арендная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1618,2	1657,6	1711,7	1768,0	1826,5
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	907,7	934,9	972,3	1011,2	1051,6
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	102,54	105,6	109,8	114,2	118,8
1.4.3.	налог на имущество	304,3	304,3	304,3	304,3	304,3
1.4.4.	земельный налог	303,6	312,7	325,2	338,2	351,8
1.4.5.	иные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	12256,3	12624,0	13129,0	13654,2	14200,3
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	17960,6	17960,6	17960,6	17960,6	17960,6
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	116396,0	119955,7	124023,4	128253,7	132653,2
2.	Налог на прибыль	87,50	90,13	93,73	97,48	101,38
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Итого неподконтрольных расходов	116483,49	120045,84	124117,1	128351,2	132754,6

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ООО "ТОЗ - Энерго" для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата

тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2019 год (1-е п/г)	год i0 + 1 2020 год (2-е п/г)	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 3 2022 год	год i0 + 4 2023 год
--------	----------------------	---------------------------	-------------------------------	---------------------	---------------------	---------------------

		прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i+2 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i+3 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i+4 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	194937,1	200785,2	206808,7	213013,0	219403,4
2.	Расходы на электрическую энергию	84615,1	89353,5	92034,1	94795,1	97639,0
3.	Расходы на тепловую энергию	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	3646,6	3977,5	4136,6	4302,0	4474,1
5.	Расходы на теплоноситель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	ИТОГО	283198,8	294116,1	302979,4	312110,1	321516,5

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ООО "ТОЗ - Энерго" для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата

тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2019 год(1-е п/г)	год i0 + 1 2020 год (2-е п/г)	год i0 + 2 2021 год	год i0 + 3 2022 год	год i0 + 4 2023 год
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз на год i1 + 2 по данным регулируемой организации	прогноз на год i1+3 по данным регулируемой организации	прогноз на год i1+4 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	54978,0	56061,06	57720,47	59428,99	61188,09
2.	Неподконтрольные расходы	116483,49	120045,84	124117,08	128351,17	132754,62
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	283198,78	294116,14	302979,40	312110,15	321516,47
4.	Прибыль	350,00	360,50	374,92	389,92	405,51
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	455010,26	470583,5	485191,9	500280,2	515864,7

Расчет тарифов ООО "ТОЗ - Энерго" на долгосрочный период 2020-2023 гг. для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата

	2020 (1-е п/г)	2020 (2-е п/г)	2021	2022	2023
--	----------------	----------------	------	------	------

Полезный отпуск , тыс. Гкал	240,84201	240,84201	240,84201	240,84201	240,84201
тариф, руб/Гкал с НДС	1889,25	1953,91	2014,56	2077,21	2141,92
рост к пред. тарифу в %		103,42	103,10	103,11	103,12

Предложение по установлению тарифа на горячую воду для

ООО «ТОЗ - Энерго» на 2020-2023 годы для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится вопрос об установлении тарифа на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение) для потребителей ООО «ТОЗ - Энерго» по микрорайону, ограниченному улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата, на 2020-2023 годы в следующих размерах:

№ п/п	Наименование организаций	год	1-е полугодие				2-е полугодие			
			Компонент на холодную воду, руб./м ³ без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м ³ с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал с НДС	Компонент на холодную воду, руб./м ³ без НДС	Компонент на холодную воду, руб./м ³ с НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал без НДС	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал с НДС
1.	ООО «ТОЗ - Энерго»	2020	22,95	27,54	1889,25-	2267,10	23,79	28,55	1953,91	2344,69
		2021	23,79	28,55	1953,91	2344,69	23,87	28,64	2014,56	2417,47
		2022	23,87	28,64	2014,56	2417,47	24,57	29,48	2077,21	2492,65
		2023	24,57	29,48	2077,21	2492,65	25,35	30,42	2141,92	2570,30

Компонент на тепловую энергию: тариф на тепловую энергию для ООО «ТОЗ - Энерго» на 2020 -2023 годы установлен постановлением комитета Тульской области по тарифам от 21.01.2020 г. № 1/3.

Компонент на холодную воду предлагается установить в размере тарифа, утвержденного для поставщика холодной воды АО «Тулагорводоканал», установленного постановлением комитета Тульской области по тарифам от 17.12.2019 № 44/1.

Приложение 1

Топливо- энергетические составляющие тарифа на 2020 - 2023 гг. на тепловую энергию, отпускаемую ООО «ТОЗ - Энерго» для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова – Пролетарская, Чапаева – Марата г. Тулы

Наименование	Ед. изм.	Утв. тариф на 2019 - 2023 гг.	План на 2020 – 2023 гг.	
			Предприятие	Экспертиза
Реализация по потребителям (всего), в том числе:	Гкал	240 842,01	215 337,01	215 337,01
- потребителям Пролетарского района	Гкал	157 935,0	157 935,0	157 935,0

Отпуск тепловой энергии для расчета тарифа	Гкал	240 842,01	215 337,01	240 842,01
Топливо: - газ	тыс. м ³	36 013,72	36 013,72	36 013,72
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	14 741,3	14 741,3	14 741,3
Вода	тыс. м ³	209,031*	209,031*	209,031*
в том числе: техническая		205,213	205,213	205,213
хозяйственно-питьевая		3,818	3,818	3,818
Стоки	тыс. м ³	151,380	151,380	151,380
Рассол	м ³	3 163,0	3 163,0	3 163,0
Сульфоуголь	т	2,04	2,04	2,04
Смола КУ2-8	т	1,56	1,56	1,56
Кислота	т	115,0	115,0	115,0
Численность ОПП	чел.	88	88	88
Количество условных единиц		127,32	127,32	117,89

* без холодной воды на нужды ГВС

Приложение 2

Баланс теплотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, т. Гкал	Собственные нужды кот. т. Гкал	Отпуск от котельных, т. Гкал	Покупка т/энергии, т. Гкал	Потери в сетях ЭСО + м.с т. Гкал	Полезный отпуск - от сети, т. Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, т. Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающей организации м, всего, т. Гкал	Полезный отпуска по группам потребителей, т. Гкал						
									о	бюджетные потребители			население	прочие	
										о	в том числе				
											федер. бюджет	обл. бюджет			муницип. бюджет
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ООО «ТОЗ-Энерго»	250,971	6,366	244,605	-	3,763	240,842	-	-	40,842	15,473				172,841	52,528

Помесячная разбивка полезного отпуска тепловой энергии, тыс. Гкал

		Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
ВСЕГО ОТ		176,533	34,954	31,070	27,716	14,476	-	-	-	-	-	14,476	22,949	30,893
население	ОТ	117,760	23,317	20,726	18,488	9,656	-	-	-	-	-	9,656	15,309	20,608
бюджет	ОТ	12,149	2,406	2,138	1,907	0,996	-	-	-	-	-	0,996	1,579	2,126
прочие	ОТ	24,389	4,829	4,293	3,829	2,000	-	-	-	-	-	2,000	3,171	4,268
другим поставщикам тепла	ОТ	22,235	4,403	3,913	3,491	1,823	-	-	-	-	-	1,823	2,891	3,891
ВСЕГО ГВС		64,309	5,359	5,359	5,359	5,359	5,359	5,359	5,359	5,359	5,359	5,359	5,359	5,359
население	ГВС	55,080	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590
бюджет	ГВС	3,325	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
прочие	ГВС	2,367	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
другим поставщикам тепла	ГВС	3,537	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
ИТОГО	ОТ+ГВС	240,842	40,313	36,429	33,075	19,835	5,359	5,359	5,359	5,359	5,359	19,835	28,308	36,252

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, тыс. м ³	36013,72	6028,05	5447,31	4945,76	2965,95	801,35	801,35	801,35	801,35	801,35	2965,95	4233,02	5420,91

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения для ООО «ТОЗ - Энерго» для потребителей микрорайона, ограниченного улицами Каракозова, Пролетарская, Чапаева, Марата, на 2020 - 2023 гг, в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В. Кречетова Е.В.);
«отклонить» - 0;
«воздержаться» - 0.

3. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию для ООО «Галлея» на 2020 - 2023 гг

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В. Войтицкая Т.В., Тарасова В.С.

Слушали Тарасову В.С., которая доложила об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию для ООО «Галлея» на 2020 - 2023 гг.

ООО «Галлея» вышло с предложением об утверждении норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020г.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии утверждаются на основании следующих документов:

- Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» Статья 5;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», пункт 34 – 36;
- «Порядка определения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008г. № 325.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для утверждения нормативов удельного расхода топлива, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность исходных данных. Форма представления материалов соответствует требованиям «Порядка определения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

На балансе ООО «Галлея» находится котельная, в которой установлено 2 водогрейных котла RHEOS RHCN 1200. В работе находятся 1 котел. Тепловая энергия от котельной отпускается на отопление административных и производственных зданий Тульского филиала ПАО «Ростелеком» и сторонним потребителям.

Согласно предложению предприятия, норматив удельного расхода топлива на тепловую энергию должен составлять - 152,20 кг у.т./Гкал

При рассмотрении представленных материалов были выполнены поверочные расчеты норматива удельного расхода топлива ежемесячно и в целом за год, в которых учтены собственные нужды котельной.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится норматив удельного расхода топлива - 152,52 кг у.т./ Гкал

ООО «Галлея» вышло с предложением об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям на 2020 год.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии утверждаются на основании следующих документов:

- Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» Статья 5;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», пункт 90;
- «Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» утвержденного приказом Минэнерго России от 30 декабря № 325.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для утверждения нормативов потерь, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность исходных данных.

Форма представления материалов соответствует требованиям «Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

На балансе ООО «Галлея» находится одна котельная. Схема теплоснабжения от котельной – закрытая двухтрубная. Система теплоснабжения – закрытая, тепловые сети – двухтрубные. Сети принадлежат потребителю. Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 0,042 км. Котельная №2 находится в пристройке к зданию.

Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям ООО «Галлея» на 2020 год выполнены в целом по энергоснабжающей организации по следующим показателям работы оборудования тепловых сетей и систем теплоснабжения: потери и затраты теплоносителя; потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции; потери тепловой энергии с потерями и затратами теплоносителя; суммарные потери тепловой энергии.

Расчеты нормативов при передаче тепловой энергии выполнены энергоснабжающей организацией в соответствии с требованиями «Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносятся нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии ООО «Галлея»:

теплоноситель – вода:

- потери тепловой энергии - 18,15 Гкал.

Сведения об организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Наименование организации: ООО «Галлея».

Основной вид деятельности: деятельность, связанная с оказанием услуг по передаче, распределению тепловой энергии, производству тепловой энергии, эксплуатации тепловых сетей и иные виды.

Юридический адрес: 300041, область Тульская, г. Тула, ул. Тургеневская, д.31.

Почтовый адрес: 300041, область Тульская, г. Тула, ул. Тургеневская, д.31.

ИНН/КПП 7107055171/710701001.

Установленная мощность котельных: 0,529 Гкал/час.

Система налогообложения: упрощенная.

Основание владения имуществом: в собственности.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод долгосрочной индексации на 2020-2023 годы (постановление комитета от 27.12.2019 года № 49/8).

Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №323 «Об утверждении Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;
- Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 №325 «Об утверждении Порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»;

- Приказом Минрегионразвития РФ от 15.02.2011 №47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Госстроя России от 06.05.2000 №105 «Об утверждении Методики определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Тульской области от 07.10.2013г. №83 «Об установлении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области при отсутствии приборов учета»;
- Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального комплекса Тульской области от 16.05.2013г. № 45 «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, водоотведению для граждан, проживающих в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области»;
- Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-Э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, МДК -4 -05-2004г;
- Гражданским кодексом Российской Федерации;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- другими нормативно-правовыми актами.

Перечень материалов, представленных на экспертизу

На экспертизу представлены:

- Калькуляция расходов на производство и передачу тепловой энергии по ООО «Галлея»,
- Устав ООО «Галлея»,
- Выписка из Единого государственного реестра юридических лиц,
- Приказ о назначении директора,
- Учетная политика,
- Бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2017 год,
- Свидетельства о государственной регистрации права собственности,
- Реестр потребителей тепловой энергии ПАО «Ростелеком» Тульский филиал,
- Договора на услуги по поставке тепловой энергии,
- Расчет потребления тепла по собственным объектам,
- Фактические данные по реализации за 2017 год,
- Фактические данные по котельным за 2017 год,
- Общие данные по котельным. Таблица К-1,
- Котлы. Таблица К-2,
- Структура теплопотребления. Таблица К-3,
- Тепловые сети. Таблица К-4,
- Расход топлива. Таблица К-5,
- Подпитка теплосети. Таблица К-7,
- Расход воды по котельным. Таблица К-8,
- Химподготовка. Таблица К-9,
- Расход стоков. Таблица К-10,
- Катиониты. Таблица К-11,
- Расчет потребности в силовой энергии. Таблица К-13,
- Штаты (производственный персонал). Таблица К-14,
- Приборы учета. Таблица К-15,
- Основные производственные показатели регулируемой организации (Прил.3.1 к приказу ФСТ России № 760-э от 13.06.2013),
- Расчет полезного отпуска теплоэнергии (Прил.4.1 к приказу ФСТ России № 760-э от 13.06.2013),
- Структура полезного отпуска тепловой энергии (Прил.4.3 к приказу ФСТ России № 760-э от 13.06.2013),
- Расчет расхода топлива (Прил.4.4 к приказу ФСТ России № 760-э от 13.06.2013),
- Расчет баланса топлива (Прил.4.5 к приказу ФСТ России № 760-э от 13.06.2013),

- Смета расходов на производство и передачу тепловой энергии (Прил.4.6 к приказу ФСТ России № 760-э от 13.06.2013),
- Расчет расходов на покупку электроэнергии (Прил.4.7 к приказу ФСТ России № 760-э от 13.06.2013),
- Расчет расходов на приобретение холодной воды (Прил.4.8 к приказу ФСТ России № 760-э от 13.06.2013),
- Расчет расходов на оплату труда (Прил.4.9 к приказу ФСТ России № 760-э от 13.06.2013),
- Расчет амортизационных отчислений (Прил.4.10 к приказу ФСТ России № 760-э от 13.06.2013),
- Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) (Прил.5.1 к приказу ФСТ России № 760-э от 13.06.2013),
- Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (Прил.5.2 к приказу ФСТ России № 760-э от 13.06.2013),
- Реестр неподконтрольных расходов (Прил.5.3 к приказу ФСТ России № 760-э от 13.06.2013)
- Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (Прил.5.4 к приказу ФСТ России № 760-э от 13.06.2013),
- Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов (Прил.5.9 к приказу ФСТ России № 760-э от 13.06.2013),
- Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источника (источников) тепловой энергии (Прил.6.1 к приказу ФСТ России № 760-э от 13.06.2013),
- Расчет количества условных единиц обслуживаемых теплосетей,
- Режимные карты котлов,
- Режимная карта химводоочистительной установки,
- Температурный график,
- Договора поставки природного газа с платежными документами,
- Договор на снабжение электроэнергией с платежными документами,
- Фактический расход электроэнергии по котельным за 2018 год,
- Договор на отпуск воды и прием сточных вод со счетами-фактурами,
- Расчет расходов на реагенты,
- Ведомость амортизационных отчислений,
- Расчет налога на имущество,
- Расчет налога на землю,
- Расчет фонда оплаты труда,
- Выписка из штатного расписания ООО «Галлея»,
- Положение об оплате труда и премировании работников,
- Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний,
- Расшифровка расходов на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями,
- Договора на техническое обслуживание и ремонт газового оборудования и газопроводов, поверку средств измерений и экспертизу промышленной безопасности с платежными документами,
- Расшифровка расходов на материалы на ремонты,
- Расшифровка расходов на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг,
- Расшифровка прибыли,
- Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере теплоснабжения по ООО «Галлея» на 2020-2023 гг.

Материалы представлены за подписью руководителя предприятия и ответственных представителей, несущих ответственность за достоверность исходных данных для расчета тарифа, и являются составной частью общих материалов, представленных в Комитет Тульской области по тарифам для утверждения тарифа на тепловую энергию.

Производственная деятельность предприятия:

1. Выработка и поставка (продажа) тепловой энергии.
2. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом ООО «Галлея».

Характеристика системы теплоснабжения

24.09.2019 года ООО «Галлея» приобрела у Тульского филиала ПАО «Ростелеком» котельную №2 по адресу г. Тула, пр. Ленина, д.22 (договор купли-продажи недвижимого имущества от 24.09.2019 г., акт приема-передачи от 27.09.2019 г.).

С просьбой об установлении тарифа на тепловую энергию предприятие обратилось впервые.

На балансе ООО «Галлея» находится котельная, в которой установлено 2 водогрейных котла RHEOS RHCH 1200.

Топливом для котельной служит природный газ. Котельная отпускает тепловую энергию на отопление административных и производственных зданий Тульского филиала ПАО «Ростелеком» и сторонним потребителям.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Котельная	Марка котлов	Вид теплоносителя	Назначение	Количество		Мощность котельной Гкал/ч			Средне взвешенный КПД котлов %	Год установки
				всего	в работе	устан. (одного)	устан. (всего)	факт.		
Котельная №2, пр.Ленина, д.22	RHEOS RHCH 1200	Вода	ОТ	2	1	0,265	0,53	0,361 (67,6%)	94,5%	2008

Тепло на нужды отопления отпускается в виде сетевой воды по графику 95-70 °С.

Система теплоснабжения - закрытая, тепловые сети – двухтрубные. Сети принадлежат потребителю. Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 0,042 км.

Котельная №2 находится в пристройке к зданию.

Для питания котлов используется химочищенная вода.

Схема водоподготовки: одноступенчатое Na-катионирование в фильтрах I ступени марки SFA-0844A-850 S. Катионитом служит смола Purolite C100. Для регенерации фильтров используется таблетированная соль.

В котельной ООО «Галлея» установлены приборы учета отпущенной тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные

ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Теплопотребление

Расход тепла на отопление потребителей ООО «Галлея» на долгосрочный период регулирования 2020 - 2023 гг. определен Экспертизой расчетным путем по удельным отопительным характеристикам и объемам зданий.

- По расчету предприятия теплопотребление составляет 810,79 Гкал.

- По расчету Экспертизы – **811,46 Гкал.**

Теплопотребление по видам нагрузки и группам потребителей приведено в приложении 4.

Нормативные потери тепла в тепловых сетях потребителей и в местных системах

- Предприятием расчет не представлен.

- По расчету Экспертизы нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях потребителей и в местных системах потребителей составляют **18,15 Гкал** и приведены в таблице 2 и приложении 5.

Таблица 2

Нормативные потери в тепловых сетях потребителей, Гкал		Нормативные потери в местных системах потребителей, Гкал
протяженность, м	ОТ	
0,042	14,14	4,01

Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях потребителей определены Экспертизой по данным ЭСО в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №325 с использованием программы «PaТен-325».

Полезный отпуск тепловой энергии – отпуск тепловой энергии от котельной

- По расчету предприятия – 810,79 Гкал/год.

- По расчету Экспертизы – **829,61 Гкал/год.**

Полезный отпуск тепловой энергии определен как сумма теплопотребления и потерь тепловой энергии с нормативной утечкой теплоносителя в местных системах теплопотребления и в тепловых сетях потребителей и приведен в приложении 6.

Полезный отпуск тепловой энергии по расчету Экспертизы выше, чем по расчету предприятия в связи с тем, что предприятие не учло потери в сетях и в местных системах потребителей.

Присоединенная мощность приведена в приложении 9.

Расход тепла на собственные нужды котельной

- По расчету предприятия – 6,28 Гкал.

- По расчету Экспертизы – **8,0 Гкал.**

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной выполнен ГКУ ТО «Экспертиза» в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии», утвержденного приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2008 №323 п.51-60.

Расход тепла на собственные нужды котельной приведен в таблице 3.

Выработка тепла котельной

- По расчету предприятия – 817,07 Гкал.

- По расчету Экспертизы – **837,61 Гкал.**

Выработка тепла котельной по годам приведена в таблице 3 и в приложении 7.

Расход топлива

- По расчету предприятия – 110,15 т.м³.

- По расчету Экспертизы – **112,12 т.м³** (при $Q_p^H=7900$ ккал/нм³, соответствующей базовой цене природного газа).

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии на 2020 - 2023 гг. составляет **152,52 кг ут/Гкал.**

Удельный расход условного топлива на выработку принят по режимным картам котлов и составляет 151,07 кг ут/Гкал.

Таблица 3

	Полезный отпуск – отпуск тепловой энергии от котельной, Гкал (+потери в сетях потреб.)	С.Н., Гкал	Выработка, Гкал	Условное топливо		Расход натур. топлива-газ, т.м ³ при $Q_p^H=7900$ ккал/м ³
				удельный рас. топл. кгут/ Гкал (на выработку)	расход усл. топлива тут/год	
План на 2020 - 2023 гг.	829,61 (+18,15)	8,0	837,61	151,07	126,53	112,12
Предприятие	810,79	6,28	817,07	152,20	124,36	110,15

Динамика расхода топлива (тыс. м³) по годам приведена в таблице 4.

Таблица 4

	План на 2020 – 2023 гг.	
	Предприятие	Экспертиза
Полезный отпуск, Гкал	810,79	829,61
Газ, тыс.м ³	110,15	112,12
Расход газа на 1 Гкал пол.отп., м ³ /Гкал	135,86	135,14

в числителе при калорийности топлива $Q_p^H=8181$ ккал/нм³;
в знаменателе при калорийности топлива $Q_p^H=7900$ ккал/нм³.

Расход топлива по котельным приведен в приложении 8.

Электроэнергия

- По расчету предприятия и Экспертизы – **14,424 тыс. кВт-ч.**

Расход электроэнергии (тыс.кВт-ч) по годам приведен в таблице 5.

Таблица 5

	План на 2020 - 2023 гг.			
	Предприятие	Экспертиза		
		всего	произв.	передача
Полезный отпуск, Гкал	810,79	829,61	-	-
Эл.энергия, т.кВт-ч	14,424	14,424	-	-
Расход эл.энерг.на 1 Гкал пол.отп., кВт-ч /Гкал	17,79	17,46	-	-

Расход воды

- По расчету предприятия – 0,172 тыс.м³.

- По расчету Экспертизы – **0,161 тыс.м³.**

Результаты расчетов водопотребления приведены в таблице 6.

Таблица 6

	Подпитка и заполн., м ³	Промывка тепловой сети, м ³	Х/б котельной, м ³	СН ХВО, м ³	Продувка, м ³	Всего, м ³
Экспертиза План на 2020 - 2023 гг.	99,74	-	-	10,18	51,15	161,07
Предприятие	91,96	-	9,14	20,0	51,15	172,24

Объем стоков

- По расчету предприятия и Экспертизы – **0,0613 тыс.м³.**

Расход соли

- По расчету предприятия – 0,37 т.

- По расчету Экспертизы – **0,10 т.**

Расход катионитов

- По расчету предприятия – 0,019 т.

- По расчету Экспертизы расход катионитов – **0,008 т.**

Расход катионитов определен из условия ежегодной досыпки катионита согласно «Основных требований к применению ионитов на водоподготовительных установках тепловых электростанций. Технологические рекомендации по диагностике их качества и выбору» СТО ВТИ 37.002-2005 (10% от загрузки фильтров для катионита Purolite C100).

Численность основного производственного персонала

Численность основного производственного персонала приведена в таблице 7.

Таблица 7

	Предложение предприятия, ед.							Расчет Экспертизы, ед.						
	опе- ра- тор	апп хво	сл. рем.	эл. мон.	сл. кип	про- чие	всего	опе- ра- тор	апп хво	сл. рем.	эл. мон.	сл. кип	всего	
План на 2020 – 2023 гг.	0,3	0,2	1,0	-	-	-	1,50	0,3	0,2	1,0	-	-	1,50	

Расчет численности работающих произведен Экспертизой согласно «Рекомендациям по нормированию труда работников энергетического хозяйства». Часть I. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей.

Количество условных единиц, относимых к активам организации, осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии

- По расчету предприятия – 0,835.

- По расчету Экспертизы – **0,641**.

Результаты Экспертизы по расчету количества условных единиц приведены в таблице 8.

Таблица 8

Наименование показателей	Единицы измерения	Количество единиц	Количество условных единиц на единицу измерения	Всего
Средний диаметр	1 мм	61		
Двухтрубная тепломагистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	0,042	11	0,462
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км		0,06	-
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	-	5	-
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	-	25	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1 Гкал/час	0,358	0,5	0,179
Всего				0,641

Выводы и предложения:

1. При расчете долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2020 – 2023 гг., отпускаемую от котельной №2 ООО «Галлея», объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла составляют:

- полезный отпуск тепловой энергии – **829,61** Гкал;
- природный газ – **112,12** тыс. м³ при $Q_{нр}=7900$ ккал/м³,

соответствующей базовой цене на газ;

- электроэнергия – **14,424** тыс. кВт-ч; уровень напряжение НН;
- вода – **0,161** тыс.м³;
- стоки – **0,0613** тыс. м³;
- соль таблетированная – **0,1** т;
- катионит смола Purolite C100 – **0,008** т;
- количество условных единиц – **0,641**;
- численность основного производственного персонала – **1,5** ед.

2. Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпускаемую от котельной №2 ООО «Галлея» на 2020 – 2023 гг., предлагается утвердить в размере **152,52 кг ут/Гкал**.

Предприятие вышло с предложением по установлению тарифа на тепловую энергию в размере 2 829 руб. 55 коп. за 1 Гкал.

На рассмотрение Правления комитета по тарифам выносятся тарифы на тепловую энергию на 2020-2023 годы в следующих размерах:

на 2020 год I полугодие: 2505 руб. 21 коп. за 1 Гкал;

на 2020 год II полугодие: 2570 руб. 52 коп. за 1 Гкал (рост к тарифу 2020 года I полугодия – 102,61%);

на 2021 год: 2649 руб. 39 коп. за 1 Гкал (рост к тарифу 2020 года II полугодия – 103,07%);

на 2022 год: 2730 руб. 74 коп. за 1 Гкал (рост к предыдущему тарифу составляет – 103,07%);

на 2023 год: 2814 руб. 67 коп. за 1 Гкал (рост к тарифу 2022 года – 103,07%).

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

1) базовый уровень операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования в соответствии с пунктом 37 Методических указаний.

При расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:

- 1) расходы на сырье и материалы;
- 2) расходы на ремонт основных средств;
- 3) расходы на оплату труда;
- 4) расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями;
- 5) расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических,

информационных, аудиторских и консультационных услуг, услуг по стратегическому управлению организацией и других работ, и услуг;

б) расходы на служебные командировки;

7) расходы на обучение персонала;

8) лизинговый платеж, арендная плата, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования;

9) другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе расходы по охране труда и технике безопасности, расходы на канцелярские товары.

Указанные выше расходы определяются методом экономически обоснованных расходов в соответствии с главой IV Методических указаний.

2) индекс эффективности операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования для каждой регулируемой организации с учетом утвержденной для нее инвестиционной программы. Индекс эффективности операционных расходов устанавливается в размере 1 процент в соответствии с приложением 1 Методических указаний.

Для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), теплоносителя, индекс эффективности операционных расходов для первого долгосрочного периода регулирования определяется в размере 1 процента уровня операционных расходов текущего года долгосрочного периода регулирования.

3) уровень надежности теплоснабжения, соответствующий утвержденным в установленном порядке долгосрочным инвестиционным программам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

Экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2020 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103;

-электроэнергия 105,6;

-вода, стоки 104;

-индекс потребительских цен 103.

На первый год долгосрочного регулирования на 2020 год экспертной группой рекомендовано теплоснабжающей организации скорректировать затраты по следующим статьям:

Ресурсы

- «топливо (газ природный)» - расход газа принят в размере 829,61 тыс. м³, предложение предприятия - 810,79 тыс. м³. Цена газа скорректирована на индекс-дефлятор в размере 103% согласно прогнозу Минэкономразвития на 2020 год. Включить сумму 725,17 тыс. руб.;

- «электроэнергия» - расход электроэнергии принят по уровню, предложенному предприятием в размере 14,42 тыс. кВт·ч. Цена на электроэнергию скорректирована на индекс-дефлятор в размере 105,6% согласно прогнозу Минэкономразвития на 2020 год.

- «вода и стоки» - расход воды и стоков принят в размере 0,172 тыс. м³ и 0,08029 тыс. м³, предложение предприятия - 0,161 тыс. м³ и 0,0613 тыс. м³, соответственно. Цена на воду и стоки была учтена по утвержденным тарифам на холодную воду и стоки по поставщику АО «Тулагорводоканал» в размерах 27,54 руб./м³ и 15,41 руб./м³. Исключить сумму по статьям - 0,60 тыс. руб.

Операционные расходы

«сырье и материалы», «расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями» - расходы по данным статьям приняты на уровне, предложенном предприятием.

«расходы на реагенты» - были приняты экспертной группой в размерах: соль таблетированная - 0,1 т., смола Purolite C100 - 0,008 т., предложение предприятия: соль таблетированная - 0,37 т., смола Purolite C100 - 0,019 т. Исключить сумму по статье в размере 7,51 тыс. руб.

«расходы на выполнение работ и услуг производственного характера» - расходы по данной статье экспертной группой учтены в размере 218,92 тыс. руб., предложение предприятия - 437,25 тыс. руб.

Исключено:

1) Диагностика дымовых труб в размере 12,50 тыс. руб. и режимно-наладочные испытания котлов в размере 16,33 тыс. руб. по договору ООО "ТулаГазКом" (отсутствие договора);

2) По договору №380 П/19 на аварийное, техническое обслуживание и ремонт газового оборудования исключены затраты на: систему тепломеханики котельной, станцию ХВП, водопровод и канализацию

котельной, отопление котельной, контрольно-измерительные приборы и сигнализаторы загазованности в размере 189,69 тыс. руб. в соответствии с нормативной численностью персонала.

«фонд оплаты труда» - затраты по данной статье учтены в расчете исходя из нормативной численности основного производственного персонала 1,5 единиц, с учетом штатного расписания.

Неподконтрольные расходы

- «отчисления на социальные нужды» - Совокупный размер начислений страховых взносов составляет 30,6% ФОТ;

- «амортизация» - принята на уровне, предложенном предприятием;

- «налог на имущество», «земельный налог» - приняты на уровне, предложенном предприятием,

- «расходы на услуги банков» - приняты на уровне, предложенном предприятием.

В прибыль включены денежные выплаты социального характера.

Среднемесячная зарплата основных производственных рабочих, включенная в тариф, составляет 21644 руб.

Валовая выручка на I полугодие 2020 года составляет 2078,35 тыс. руб.

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии ООО «Галлея» на 2020 год I полугодие

№ п/п	Статьи затрат	Предложение предприятия		Предложение экспертной группы	
		2020 год (I полуг.)		2020 год (I полуг.)	
		на весь объем в тыс. руб.	на 1 Гкал в руб.	на весь объем в тыс. руб.	на 1 Гкал в руб.
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	2 249,57	2 774,53	2 035,87	2 454,01
	расходы на сырье и материалы	118,97	146,73	118,97	143,40
	Расходы на топливо, в том числе:	712,43	878,68	725,17	874,11
	природный газ	712,43	878,68	725,17	874,11
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	108,85	134,25	108,85	131,20
	Покупная электрическая энергия	108,85	134,25	108,85	131,20
	расходы на холодную воду, стоки	5,98	7,38	5,38	6,48
	расходы на реагенты	11,05	13,63	3,54	4,26
	амортизация основных средств и нематериальных активов	35,80	44,15	35,80	43,15
	оплата труда	599,60	739,52	599,60	722,75
	основной производственный персонал	389,60	480,52	389,60	469,62
	ремонтный персонал				
	цеховой персонал	105,00	129,50	105,00	126,57
	административно-управленческий персонал	105,00	129,50	105,00	126,57
	отчисления на социальные нужды	183,48	226,29	183,48	221,16

	основной производственный персонал	119,22	147,04	119,22	143,70
	ремонтный персонал				
	цеховой персонал	32,13	39,63	32,13	38,73
	административно- управленческий персонал	32,13	39,63	32,13	38,73
	<i>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями</i>	437,25	539,28	218,92	263,89
	<i>расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг</i>	20,88	25,75	20,88	25,17
	<i>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи</i>				
	<i>расходы на служебные командировки</i>				
	<i>расходы на обучение персонала</i>				
	<i>расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль</i>				
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	15,30	18,87	15,30	18,44
	налог на имущество организаций	14,82	18,27	14,82	17,86
	земельный налог	0,48	0,60	0,48	0,58
	транспортный налог				
	прочие налоги				
II.	Внереализационные расходы, всего	8,99	11,09	8,99	10,84
	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации				
	расходы по сомнительным долгам				

	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей				
	другие обоснованные расходы, в том числе				
	расходы на услуги банков	8,99	11,09	8,99	10,84
	расходы на обслуживание заемных средств				
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	12,90	15,91	12,90	15,55
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)				
	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	12,90	15,91	12,90	15,55
	резервный фонд				
	прочие расходы				
IV.	Налог (УСН)	22,71	28,02	20,58	24,80
V.	Расчетная предпринимательская прибыль				
VI.	Выпадающие доходы/экономия средств				
VII.	Необходимая валовая выручка, всего	2 294,18	2 829,55	2 078,35	2 505,21
	Полезный отпуск теплоэнергии, Гкал	810,79		829,61	
	Тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал	2 829,55	2 829,55	2 505,21	2 505,21

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на период 2020-2023 гг. методом долгосрочной индексации

1.	Базовый уровень операционных расходов на 2020 год				
2.	Индекс эффективности операционных расходов, %:				
	2020 (I полугодие)	2020 (II полугодие)	2021	2022	2023
	x	1	1	1	1
3.	Уровень надежности теплоснабжения:				
	на тепловых сетях		на источниках тепловой энергии		
2020 год	0		0		
2021 год	0		0		
2022 год	0		0		
2023 год	0		0		

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2020-2023 годы

в тыс. руб.

N	Наименование расхода	2020 год (I полуг.)	2020 год (II полуг.)
п. п.		3	4
1	2	3	4
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	122,50	124,91
2.	Расходы на ремонт основных средств	0,00	0,00
3.	Расходы на оплату труда	599,60	611,41
4.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	218,92	223,24
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	20,88	21,29
5.1.	Расходы на оплату услуг связи		
5.2.	Расходы на оплату вневедомственной охраны		
5.3.	Расходы на оплату коммунальных услуг		
5.4.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг		
5.5.	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией		
5.5.	Расходы на оплату других работ и услуг		
6.	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00
7.	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00
8.	Лизинговый платеж		
9.	Арендная плата		
10.	Другие расходы, в том числе:		
10.1.	охрана труда		
10.2.	услуги банков		
...			
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	961,91	980,85

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2020 год (I полуг.)	2020 год (II полуг.)	2021 год	2022 год	2023 год
п.п.	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			3,0	4,0	4,0	4,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)						

3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (К _{эл})			0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	961,91	980,85	1009,89	1039,78	1070,56

Реестр неподконтрольных расходов на 2020-2023 годы

в тыс. руб.

№ п.п.	Наименование расхода	2020 год (Иполуг.)	2020 год (IIполуг.)	2021 год	2022 год	2023 год
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	14,82	15,26	15,87	16,51	17,17
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.	налог на имущество	14,82	15,26	15,87	16,51	17,17
1.4.4.	иные расходы (зем. налог)	0,48	0,50	0,52	0,54	0,56
1.5.	Отчисления на социальные нужды	183,48	188,98	196,54	204,40	212,58
1.6.	Расходы по сомнительным долгам					
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	35,80	35,80	35,80	35,80	35,80
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	8,99	9,26	9,63	10,02	10,42

	ИТОГО	243,57	249,80	258,36	267,27	276,52
2.	Налог на прибыль	20,58	21,11	21,76	22,43	23,12
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Итого неподконтрольных расходов	264,15	270,92	280,12	289,69	299,64

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование ресурса	2020 год (Иполуг.)	2020 год (IIполуг.)	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Расходы на топливо	725,17	746,92	769,33	792,41	816,18
2.	Расходы на электрическую энергию	108,85	114,94	118,96	123,13	127,44
3.	Расходы на тепловую энергию					
4.	Расходы на холодную воду	5,38	5,61	5,83	6,07	6,31
5.	Расходы на теплоноситель					
6.	ИТОГО	839,39	867,48	894,13	921,61	949,93

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2020-2023 годы

в тыс. руб.

N п.п.	Наименование расхода	2020 год (Иполуг.)	2020 год (IIполуг.)	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	961,91	980,85	1009,89	1039,78	1070,56
2.	Неподконтрольные расходы	264,15	270,92	280,12	289,69	299,64
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	839,39	867,48	894,13	921,61	949,93
4.	Прибыль, в т.ч.	12,90	13,29	13,82	14,37	14,95
	предпринимательская прибыль					

5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования					
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов					
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ					
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы					
9.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы					
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	2078,35	2132,53	2197,96	2265,45	2335,08
	Полезный отпуск, Гкал	829,61	829,61	829,61	829,61	829,61
	Тариф, руб./Гкал	2505,21	2570,52	2649,39	2730,74	2814,67
	рост к предыдущему тарифу, %		102,61	103,07	103,07	103,07

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится тариф на тепловую энергию на 2020 год I полугодие в размере 2505 руб. 21 коп. за 1 Гкал; на 2020 год II полугодие в размере 2570 руб. 52 коп. за 1 Гкал.

Топливо–энергетические составляющие долгосрочного тарифа
на тепловую энергию на 2020 – 2023 гг., отпускаемую котельной №2
ООО «Галлея»

Наименование	Ед. изм.	План на 2020 - 2023 гг.			
		Предпр.	Экспертиза		
			Всего	Произв-во	Передача
Полезный отпуск	Гкал	810,79	829,61	-	-
Топливо: - газ	тыс.м3	110,15	112,12	-	-
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	14,42	14,42	-	-
Вода	тыс.м3	0,172	0,161	0,0997	0,0613
Стоки	тыс.м3	0,0803	0,0613	-	-
Соль таблетиро-ванная	т	0,37	0,1	-	-
Смола Purolite C100	т	0,019	0,008	-	-
Количество условных единиц		0,835	0,641		
Численность	ед.	1,50	1,5	1,5	-

* в числителе при calorийности топлива $Q_{рн} = 8181$ ккал/нм3;
в знаменателе при calorийности топлива $Q_{рн} = 7900$ ккал/нм3.

Баланс теплоснабжения Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собственные котельные, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО, Гкал	Полезный отпуск всего, Гкал	Полезный отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энергопринимающим, всего, Гкал	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал					
										всего	бюджетные потребители			население	прочие
											всего	в том числе			
											федеральный бюджет	областной бюджет	муниципальный бюджет		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Котельная №2	837,61	8,0	829,61	-	829,61	-	829,61	556,51	-	273,1	-	-	-	-	273,1

Приложение 3

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
по ЭСО (котельная №2)	Всего	829,61	164,26	146,02	130,25	68,02	-	-	-	-	68,03	107,85	145,18
	ОТ	829,61	164,26	146,02	130,25	68,02	-	-	-	-	68,03	107,85	145,18
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:													
собст.потр.	556,51	110,19	97,95	87,37	45,63	-	-	-	-	-	45,63	72,35	97,39
бюджет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	273,10	54,07	48,07	42,88	22,39	-	-	-	-	-	22,39	35,50	47,79

Помесячная разбивка топливно-энергетических составляющих тарифа

	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Газ, т.м3	112,12	22,20	19,73	17,60	9,19	-	-	-	-	-	9,19	14,57	19,62
Электроэнергия, тыс.кВт-ч	14,42	2,86	2,54	2,26	1,18	-	-	-	-	-	1,18	1,88	2,52

Приложение 4

Теплопотребление, Гкал

Наименование	Отопление					Всего		
	население	бюджет	прочие	собст.по тр.	Всего	ОТ	ГВС	Всего
План на 2020 - 2023 гг.	-	-	257,69	553,77	811,46	811,46	-	811,46

Приложение 5

Потери тепла в местных системах потребления, Гкал

Наименование	Системы отопления					Всего		
	население	бюджет	прочие	собст.потр.	Всего	ОТ	ГВС	Всего
План на 2020 - 2023 гг.	-	-	1,27	2,74	4,01	4,01	-	4,01

Потери в тепловых сетях потребителей, Гкал

Наименование котельной	Системы отопления					Всего		
	население	бюджет	прочие	собст.потр.	всего	ОТ	ГВС	Всего
План на 2020 - 2023 гг.	-	-	14,14	-	14,14	14,14	-	14,14

Приложение 6

Полезный отпуск тепловой энергии по группам потребителей - Отпуск тепловой энергии от котельной, Гкал

Наименование	Отопление					Всего		
	население	бюджет	прочие	собст.потр.	всего	ОТ	ГВС	всего
План на 2020 - 2023 гг.	-	-	273,10	556,51	829,61	829,61	-	829,61

Приложение 7

Выработка тепловой энергии

Наименование	Отпуск тепла от котельных, Гкал			Собственные нужды котельной, Гкал			Выработка тепловой энергии, Гкал		
	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
План на 2020 - 2023 гг.	829,61	-	829,61	8,0	-	8,0	873,61	-	873,61

Приложение 8

Расчет топлива

Наименование	Выработка тепловой энергии, Гкал			Удельный расход усл. топлива на выработку, кг ут/Гкал	Расход условн. топлива, тут	Расход натур. топлива, тыс.м3
	ОТ	ГВС	Всего			
План на 2020 - 2023 гг.	873,61	-	873,61	151,07	126,53	112,12

Приложение 9

Присоединенная мощность, Гкал/час

Наименование	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал		Присоединенная мощность, Гкал/час
	Отопление	Всего	

	насе - лени е	бюдж ет	проч ие	собст . потр.	всего	ОТ	ГВС	Всего	ОТ	ГВС	Всего
План на 2020 - 2023 гг.	-	-	273,1 0	556,5 1	829,6 1	829,6 1	-	829,6 1	0,35 8	-	0,35 8

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, долгосрочные параметры регулирования и тарифы на тепловую энергию для ООО «Галлея» на 2020 - 2023 гг, в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В. Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин