

ПРОТОКОЛ № 24
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам

7 августа 2018 года

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

Присутствовали: 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
Коновалов А.П. – представитель Ассоциации «НП
«Совет рынка»

От аппарата комитета Шалик С.В., Шашок Л.А., Данилова И.С.

Приглашенные на заседание:
Сидоров В.Н. – заместитель директора ГКУ ТО «Экспертиза»;
Власенко М.Л. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Зятькова Ю.В. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Зайцева Е.А. – генеральный директор ООО «Новомосковская энергосбытовая компания»;
Клочко А.Л. –директор МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса»;
Трофимова Н.А. – представитель МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса»;
Лосева К.А. – представитель ООО «ТОЗ-Энерго»;
Алехина Е.В. – представитель ООО «ТОЗ-Энерго».

Повестка

1. Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя АО «Тулаточмаш» к электрическим сетям ООО «ТОЗ-Энерго» - докладчик Шашок Л.А.

2. О внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 20.04.2017 № 18/1 «Об определении границ зон деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Новомосковская энергосбытовая компания» и акционерного общества «ТНС энерго Тула» – докладчик Шалик С.В.

3. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию и тарифов на тепловую энергию для МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» по котельным пос. Ланьшинский с. Симоново, с. Страхово на 2018 - 2021 гг. - докладчик Данилова И.С.

1. Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя АО «Тулаточмаш» к электрическим сетям ООО «ТОЗ-Энерго»

Васин Д.А., Маловинский Е.В., Шашок Л.А., Лосева К.А., Алехина Е.В.

Слушали Шашок Л.А., которая доложила об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя АО «Тулаточмаш» к электрическим сетям ООО «ТОЗ-Энерго».

ООО «ТОЗ-Энерго» вышло с предложением об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя АО «Тулаточмаш» мощностью 3 600 кВт с уровнем напряжения в точке присоединения 6 кВ и 2 категорией надежности для технологического присоединения фидера №5 и фидера № 26 ТП-1 6/0,4 кВ АО «Тулаточмаш», расположенной по адресу: г. Тула, ул. Коминтерна, д. 24 к электрическим сетям ООО «ТОЗ-Энерго» в размере **3 518,69 тыс. руб. (без НДС)**.

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

Экспертной группой на рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносятся плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя АО «Тулаточмаш» для технологического присоединения фидера №5 и фидера № 26 ТП-1 6/0,4 кВ АО «Тулаточмаш», расположенной по адресу: г. Тула, ул. Коминтерна, д. 24 с максимальной мощностью 3600 кВт на уровне напряжения в точке присоединения 6 кВ по II категории надежности к электрическим сетям АО «ТОЗ-Энерго», в размере **37,06 тыс. руб. (без НДС)**.

Планируемый срок введения энергопринимающих устройств в эксплуатацию: декабрь 2018 г.

Для осуществления технологического присоединения ООО «ТОЗ-Энерго» в соответствии с выданными техническими условиями предлагает выполнить следующие виды работ:

1. Подготовка и выдача технических условий Заявителю;
2. Выполнение технических условий сетевой организацией (ООО «ТОЗ-Энерго») по строительству «последней мили» не предусмотрено;
3. Проверка выполнения Заявителем технических условий.

Размер платы по технологическому присоединению к электрическим сетям ООО «ТОЗ-Энерго» определен в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства,

принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», Методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные Приказом Федеральной службы по тарифам РФ от 11.09.2014 № 215-э/1; Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные Приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 г. № 1135/17.

Ввиду отсутствия у ООО «ТОЗ-Энерго» заявленной мощности и на основании «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861, ООО «ТОЗ-Энерго» обратилось в ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Тулэнерго» за технологическим присоединением на увеличение мощности Заявкой от 11.12.2017 №533/02-2017.

В данном случае не соблюдается критерий подпункта б), указанный в пункте 28 Правил технологического присоединения (отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение).

Исходя из изложенного, в соответствии с п. 40 Методических указаний, плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства устанавливается по индивидуальному проекту.

В соответствии с техническими условиями №07-08-58/109 от 18.05.2018г. филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и техническими условиями №02/18 от 12.03.2018г. ООО «ТОЗ-Энерго», расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не требуются.

Оценка экономической обоснованности размера платы по технологическому присоединению заявителя АО «Тулаточмаш» к электрическим сетям ООО «ТОЗ-Энерго» проводилась на основании следующих документов, представленных организацией:

1. Заявление об установлении платы за технологическое присоединение от 25.06.2018г. №892/02-2018, поданное в комитет Тульской области по тарифам 25.06.2018г;
2. Заявка АО «Тулаточмаш» на технологическое присоединение от 24.11.2017г. №922-06/1196, на 3 л. в 1 экз.;
3. Пояснительная записка, на 2 л. в 1 экз.;
4. Копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «МРСК Центра и Приволжья», на 6 л. в 1 экз.;
5. Технические условия от 18.05.2018г. № 07-08-58/109 на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» объектов ООО «ТОЗ-Энерго», на 3 л. в 1 экз.;
6. Проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ООО «ТОЗ-Энерго» и ТУ, на 6 л. в 1 экз.;
7. Технические условия от 12.03.2018г. № 02/18 на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТОЗ-Энерго», на 2 л. в 1 экз.;

Анализ представленных документов показал следующее:

В соответствии с п. 41 Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$\text{ПТП} = P + P_{\text{и}} + P_{\text{тп}} \text{ (тыс. руб.)},$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_{\text{и}}$ - расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям;

$P_{\text{тп}}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

5.2.1 Подготовка и выдача технических условий Заявителю, проверка выполнения Заявителем технических условий

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, отражаемых ООО «ТОЗ-Энерго», по статьям «Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю» и «Проверка выполнения Заявителем технических условий», формировалась в соответствии с п. 16 (за исключением п. б) Методических указаний, утвержденных Приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 N 1135/17.

Предприятием запланированы расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, и проверку выполнения Заявителем технических условий в размере – **18,53 тыс. руб.**, в том числе:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором – **3,34 тыс руб.** без НДС;

- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – **15,19 тыс. руб.** без НДС.

Расходы на мероприятия по подготовке и выдаче технических условий Заявителю, и проверке выполнения Заявителем технических условий определены в соответствии с п. 41 Методических указаний по соответствующей стандартизированной тарифной ставке C_1 , утвержденной для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2018г. В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017г. № 62/1 соответствующая стандартизированная тарифная ставка C_1 утверждена в размере 18 527,68 руб. за одно технологическое присоединение.

Экспертная группа считает расходы на подготовку технических условий и их согласование предприятием обоснованными, и составят – **18,53 тыс. руб.** без НДС.

5.2.2 Выполнение сетевой организацией мероприятий технических условий

Расходы на выполнение мероприятий технических условий сетевой организацией ООО «ТОЗ-Энерго» по строительстве объектов «последней мили» не предусмотрены.

5.2.3 Присоединение к сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

Для осуществления технологического присоединения электроустановок АО «Тулаточмаш», согласно пояснительной записке по расчету платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, в целях обеспечения запрашиваемой мощности заявителя, ООО «ТОЗ-Энерго» планирует заключение договора на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

По представленному договору об осуществлении технологического присоединения размер платы за технологическое присоединение объектов ООО «ТОЗ-Энерго» к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» рассчитан по ставкам за единицу максимальной мощности и составляет 3 500 172 руб. без НДС (3 600 кВт x 972,27 руб./кВт).

В соответствии с техническими условиями №07-08-58/109 от 18.05.2018 на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», являющихся приложением к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, присоединяемая мощность электросетевых объектов ООО «ТОЗ-Энерго» к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» составляет 3 600 кВт на уровне напряжения 110 кВ. Разделом III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС от 29 августа 2017г №1135/17, предусмотрен расчет ставок за единицу максимальной мощности на основании предоставляемой территориальными сетевыми организациями информации о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ за 3 последних года в соответствии с приложением N 5 к Методическим указаниям, а также общее количество технологических присоединений и суммарную максимальную мощность энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ за каждый год за 3 последних года. В результате, ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны только для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ. Следовательно, утвержденные на 2018г. ставки за единицу максимальной мощности не могут быть применены при расчете платы за технологическое присоединение электросетевых объектов, присоединяемых на уровне напряжения 110 кВ.

Указанные ограничения, мощность присоединяемых электросетевых (энергопотребляющих) объектов ниже 8 900 кВт и уровень напряжения ниже 35 кВ, не действуют при расчете стандартизированных тарифных ставок. Поэтому, в данной ситуации, обоснованным является применение стандартизированных тарифных ставок.

При расчете платы за технологическое присоединение объектов ООО «ТОЗ-Энерго» к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по стандартизированной тарифной ставке ($C1 = 18\,527,68$ руб. за одно присоединение) указанная плата составит 18 527,68 руб. без НДС.

В связи с этим, в состав платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя в соответствии с п. 41 Методических указаний по определению размера платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям следует включить расходы ООО «ТОЗ-Энерго» в размере 18,528 тыс. руб. без НДС в части оплаты расходов филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» при подготовке технических условий, их согласовании с системным оператором с со смежными сетевыми организациями, и проверке выполнения заявителем технических условий.

6. Результаты экспертизы

Расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТОЗ-Энерго» заявителя АО «Тулаточмаш» представлены в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Виды работ	Планируемые расходы, тыс. руб. без НДС		Снижение затрат, тыс. руб.
		ООО «ТОЗ-Энерго»	Предложение комитета Тульской области по тарифам	
1	Подготовка Сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором и со смежными сетевыми организациями, и проверка Сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;	18,53	18,53	0,00
2	Присоединение к сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	3 500,17	18,53	3481,64
ИТОГО		3 518,70	37,06	3 481,64

Представители предприятия ООО «ТОЗ-Энерго» Лосева К.А. и Алехина Е.В. выразили согласие с предложенным размером платы за технологическое присоединение.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

Согласиться с размером платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя АО «Тулаточмаш» к электрическим сетям ООО «ТОЗ-Энерго» в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

2. О внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 20.04.2017 № 18/1 «Об определении границ зон деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Новомосковская энергосбытовая компания» и акционерного общества «ТНС энерго Тула»

Васин Д.А., Маловинский Е.В., Шалик С.В., Зайцева Е.А.

Слушали Шалик С.В., которая предложила внести в приложение к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 20 апреля 2017 года № 18/1 «Об определении границ зон деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Новомосковская энергосбытовая компания» и акционерного общества «ТНС энерго Тула» изменения, обусловленные исключением из состава ГТП ООО ««Новомосковская энергосбытовая компания», по причине ликвидации технологического присоединения, следующей точки поставки:

№ п/п	Наименование точки поставки	Адрес
1	ПС 349 ООО «Аэрозоль Новомосковск» 110/6 кВ, 2 СШ 6 кВ, ЗРУ 6 кВ, яч. 40, фидер «Посёлок-3»	Тульская область, г. Новомосковск, ул. Маклецкое шоссе

, а также, в связи с требованиями оптового рынка электроэнергии и мощности к наименованию точек поставки в соответствии с ГОСТ Р 56302-2014.

Изменения границ зон деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Новомосковская энергосбытовая компания» и акционерного общества «ТНС энерго Тула» вступает в силу с 8 августа 2018 года.

Генеральный директор общества с ограниченной ответственностью «Новомосковская энергосбытовая компания» Зайцева Е.А. выразила согласие с предложенными изменениями.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

внести в постановление комитета Тульской области по тарифам от 20.04.2017 № 18/1 «Об определении границ зон деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии общества с ограниченной ответственностью «Новомосковская энергосбытовая компания» и акционерного общества «ТНС энерго Тула» изменение, изложив приложение в новой редакции.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.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 и тарифов на тепловую энергию для МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» по котельным пос. Ланьшинский с. Симоново, с. Страхово на 2018 - 2021 гг.

Васин Д.А., Маловинский Е.В., Данилова И.С., Клочко А.Л., Трофимова Н.А.

Слушали Данилову И.С., которая доложила об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию и тарифов на тепловую энергию для МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» по котельным пос. Ланьшинский с. Симоново, с. Страхово на 2018 - 2021 гг.

МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» вышло с предложением об установлении тарифа на тепловую энергию на 2018 год в размере 5996,10 руб. за 1Гкал с НДС:

На рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносятся тарифы:

По котельной села Симоново:

На II полугодие 2018 года – 3768,69 руб. за 1Гкал с НДС,

На 2019 год – 3880,49 руб. за 1Гкал с НДС,

На 2020 год – 3994,60 руб. за 1Гкал с НДС,

На 2021 год – 4112,41 руб. за 1Гкал с НДС.

По котельным поселка Ланьшинский, села Страхово:

На II полугодие 2018 года – 4014,90 руб. за 1Гкал с НДС,

На 2019 год – 4135,70 руб. за 1Гкал с НДС,

На 2020 год – 4259,54 руб. за 1Гкал с НДС,

На 2021 год – 4387,41 руб. за 1Гкал с НДС.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, подписаны руководителем предприятия и ведущими специалистами, несущими ответственность за достоверность данных. Данные представлены в соответствии с Методическими указаниями ФСТ России.

Юридический адрес предприятия: 301000, Тульская область, р.п. Заокский, Нечаевское шоссе, д.2

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановления комитета от 24.07.2018 №23/2).

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения.

Производственная деятельность предприятия:

1. Поставка (продажа) тепловой энергии;

2. Эксплуатация тепловых сетей;

3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом

предприятия.

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 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;
- 6) 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) нормативный уровень прибыли, устанавливаемый органом регулирования на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 41 Методических указаний.

Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от НВВ на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль.

4) 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).

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.

При расчете тарифов экспертной группой были применены индексы-дефляторы Минэкономразвития РФ, утвержденные на 2019 год в следующих размерах, %:

-газ природный 103,4;

-электроэнергия 104,0;

-вода, стоки 104,0;

-индекс потребительских цен 104,0;

Характеристика системы теплоснабжения

На балансе МУП «Заокская служба сервиса» находятся 3 сельские котельные.

В котельных установлено 10 водогрейных котлов.

Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика теплового оборудования приведена в таблице

Таблица

Котельная	Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешенный КПД котлов,%
		всего	в работе		установленная	требуемая	
п. Ланьшинский	ПВ-100	4	4	2006	0,344	0,14	92,00
Страховской СОШ	ПВ-100	3	3	2004	0,771	0,18	91,46
с. Симоново	ПВ-100	3	3	2003	0,771	0,19	91,23

Тепло от котельных отпускается в виде сетевой воды для отопления общественных зданий. Сетевая вода отпускается по графику 95-70°C.

Возмещение утечек воды из систем теплоснабжения (подпитка) осуществляется сырой водопроводной водой.

Схемы теплоснабжения закрытые. Тепловые сети 2-х трубные.

Тепловые сети проложены в непроходных каналах и надземно на низких опорах. Протяженность сетей – 294 м., в том числе - сети принадлежащие предприятию - 101,5 м, сети абонентов -192,5 м.

В котельных установлены приборы учета расхода газа. Учет потребленной электроэнергии, воды и отпущенного тепла не ведется.

Обслуживание котельных ведется специалистами ООО «Мастерторг» в соответствии с заключенными контрактами.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные ГКУ ТО «Экспертиза» расчеты

Для расчета тарифа на тепловую энергию, отпускаемую сельскими котельными, МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса», предприятие предлагает использовать метод индексации установленных тарифов на период 2018-2021 гг., при этом, в соответствии с п.34 «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-Э, на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются расчетный объем полезного отпуска, объем потерь тепловой энергии и объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

Теплопотребление

Расчет расходов тепла на отопление нежилых отдельностоящих зданий выполнен по удельным отопительным характеристикам и объемам зданий, с учетом инфильтрации наружного воздуха. Расчет выполнен для средней температуры наружного воздуха за отопительный период $t_{от}^{cp} = -3^{\circ}C$.

- По расчету предприятия – 1 173,90 Гкал;
- По расчету Экспертизы – **1 099,06** Гкал;

Теплопотребление по расчету предприятия и Экспертизы приведено в таблице.

Таблица

Котельная	Теплопотребление, Гкал	
	предприятие	Экспертиза
п. Ланьшинский	341,12	298,48
Страховской СОШ	407,68	407,68
с. Симоново	425,10	392,90
Всего:	1 173,90	1 099,06

Теплопотребление по расчету Экспертизы ниже, чем по расчету предприятия в связи с тем, что предприятием в расчетах не всегда верно были приняты удельные отопительные характеристики и температура внутреннего воздуха в помещениях при расчете расходов тепла на отопление.

Нормативные потери тепла в системах теплопотребления и в сетях потребителей

- Предприятием не учтены;

- По расчету Экспертизы потери в системах теплоснабжения и сетях потребителей – **41,24** Гкал;

Полезный отпуск тепловой энергии

- Полезный отпуск по расчету предприятия - 1 173,90 Гкал;
- По расчету Экспертизы – **1 140,30** Гкал.

Результаты расчетов полезного отпуска приведены в таблице

Таблица

Котельные	План 2018- 2021 гг.				
	Теплопотребление, Гкал	Потери в системах теплоснабжения, Гкал	Потери в сетях потребителей, Гкал	Полезный отпуск, Гкал	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
п. Ланьшинский	298,48	1,75	6,59	306,82	0,132
Страховской СОШ	407,68	2,39	-	410,07	0,178
с. Симоново	392,90	2,30	28,21	423,41	0,182
Всего:	1 099,06	6,44	34,80	1 140,30	0,492
Предприятие	1 173,90	-		1 173,90	

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях ЭСО

Нормативные технологические потери тепловой энергии в сетях предприятия рассчитаны в соответствии с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», утвержденным приказом № 325 от 30.12.2008г. Минэнерго России.

Нормативные технологические потери рассчитаны Экспертизой в соответствии с предоставленным предприятием температурным графиком. Длины и диаметры теплосетей приняты в соответствии со схемами тепловых сетей, представленной предприятием.

- По расчету предприятия потери тепла – 93,91* Гкал;
- По расчету Экспертизы – **25,46** Гкал.

*в расчете предприятия учтены потери в сетях ЭСО и сетях потребителей.

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице.

Отпуск тепловой энергии от котельных

- По расчетам предприятия – 1 267,81 Гкал;
- По расчетам Экспертизы- **1 165,76** Гкал.

Таблица

Котельная	Полезный отпуск, Гкал	Протяженность сети ЭСО, м	Нормативные потери, Гкал	Отпуск от котельных, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
п. Ланьшинский	306,82	15	3,00	309,82	1,0
Страховской СОШ	410,07	50	12,35	422,42	2,9
с. Симоново	423,41	36,5	10,11	433,52	2,3
Всего:	1 140,30	101,5	25,46	1 165,76	2,2
Предприятие	1 173,90	294	93,91	1 267,81	7,4

Расход тепла на собственные нужды котельных

- По расчету предприятия –12,67 Гкал;
- По расчету Экспертизы – **9,01** Гкал.

Расчет расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных выполнен Экспертизой в соответствии с «Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» утвержденным приказом Минэнерго России №323 от 30.12.2008г.

Выработка тепла котельными

- По расчету предприятия – 1 280,48 Гкал;
- По расчету Экспертизы – **1 174,77 Гкал.**

На первый год (2018) долгосрочного регулирования (2018-2021гг). экспертной группой рекомендовано теплоснабжающей организации скорректировать затраты по следующим статьям:

1. Затраты по статье «**расходы на топливо**» уменьшить на 295 тыс. руб. в связи со снижением полезного отпуска организации.

- По расчету предприятия – 173,94 тыс.м³;
- По расчету Экспертизы – **162,43 тыс.м³.**

Расчеты Экспертизы и предприятия приведены в таблице

Таблица

Котельные	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР на выработку, кг.т./Гкал	Расход условного топлива, т.у.т.	Расход натурального топлива, т.м ³
п. Ланьшинский	309,82	2,03	311,85	155,28	48,42	42,89
Страховской СОШ	422,42	4,61	427,03	156,20	66,70	59,08
с. Симоново	433,52	2,37	435,89	156,60	68,26	60,46
Всего:	1 165,76	9,01 (0,77%)	1 174,77	156,10	183,39	162,43
Предприятие	1 267,81	12,67	1 280,48	153,37	196,36	173,94

Расход топлива (т.м³) по годам см. таблицу

Таблица

Котельные	Факт 2017г.	План 2018-2021 гг.	
		предприятие	Экспертиза
п. Ланьшинский	46,327	50,62	42,89
Страховской СОШ	76,573	60,37	59,08
с. Симоново	86,770	62,95	60,46
Расход топлива всего, т.м³	209,67	173,94	162,43
Полезный отпуск, Гкал		1 173,90	1 140,30
Уд. расход, м ³ /Гкал на 1 Гкал полезного отпуска		148,17	142,44

Расход топлива рассчитан Экспертизой при калорийности природного газа $Q_{н^p}=7900$ ккал/нм³, соответствующей базовой цене на газ, в соответствии с режимными картами котлов, представленными предприятием и по паспортам котлов.

2. Затраты по статье «**Покупная электроэнергия**» увеличить на 103 тыс. руб. в связи с корректировкой объемов электроэнергии.

- По расчету предприятия – 44,27тыс. кВт-ч;
- По расчету Экспертизы – **32,10 тыс. кВт-ч** (уровень напряжения НН).

Предложения предприятия и Экспертизы приведены в таблице

Таблица

Котельные	План 2018 -2021 гг.			
	Предпри- ятие	Экспер- тиза	в том числе	
			на про- изводство	на пере- дачу
п. Ланьшинский	14,30	8,85	8,85	-
Страховской СОШ	15,92	13,02	13,02	-
с. Симоново	14,05	10,23	10,23	-
Расход электроэнергии всего, тыс. кВт-ч	44,27	32,10	32,10	-
Полезный отпуск, Гкал	1 173,90	1 140,30		
Расход э/э на 1Гкал общего полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	37,71	28,15		

3. Затраты по статье «**Расходы на холодную воду**» уменьшить на 21 тыс. руб. вследствие корректировки объемов и цен на ресурс.

- По расчету предприятия – 0,043 тыс. м³;
- По расчету Экспертизы- **0,16 тыс. м³**.

Результаты расчета расхода воды приведены в таблице

Таблица

Котельные	План 2018 -2021 гг.			
	Подпитка и заполнение, м ³		Промыв- ка, м ³	Всего: м ³
	Сетей	Систем		
п. Ланьшинский	3,34	34,95	0,72	39,01
Страховской СОШ	7,17	47,73	1,55	56,45
с. Симоново	15,98	46,00	2,27	64,25
Всего по ЭСО:	26,49	128,68	4,54	159,71
Предприятие	34,74		8,08	42,82

4. Затраты по статье «**Расходы на оплату труда с отчислениями на социальные нужды**» уменьшить на 2337 тыс. руб. Исключены расходы на оплату труда ремонтного персонала в связи с тем, что обслуживание котельных полностью ведется ООО «Мастерторг» в соответствии с заключенными контрактами на оказание услуг по техническому обслуживанию и эксплуатации оборудования котельных. В расходах по заработной плате с отчислениями цехового персонала включена зарплата начальника котельного хозяйства в соответствии со штатным расписанием исходя из доли реализации рассматриваемых котельных в общем объеме реализации теплоэнергии. В расходах по заработной плате с отчислениями административно – управленческого персонала учтены расходы по заработной плате АУП исходя из доли реализации рассматриваемых котельных в общем объеме реализации организации.

5. Расходы по статье «**Сырье и материалы**» приняты по предложению организации. По данной статье учтены затраты на материалы и запчасти для текущего ремонта. Расходы

по данной статье и прочим постоянным статьям затрат распределены между котельными исходя из полезного отпуска источников тепла.

6. Затраты по статье «**Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность**» исключены полностью как неподтвержденные.

7. Затраты по статье «**Расходы на выполнение услуг производственного характера**» приняты в соответствии с представленными контрактами на оказание услуг по техническому обслуживанию и эксплуатации оборудования котельных.

8. Расходы по статье «**Расходы на оплату иных работ и услуг**» приняты в соответствии с представленной сметой общеэксплуатационных расходов исходя из доли реализации рассматриваемых котельных в общем объеме реализации организации. По данной статье включены расходы на услуги связи, канцтовары, вывоз ТБО.

9. По статье «**Денежные выплаты социального характера**» включены денежные выплаты работникам на социальные нужды.

Структура тарифов по статьям затрат представлена в таблицах:

**Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии МУП МО
Заокский район «Заокская служба сервиса» по котельной села Симоново
на 2018 год**

№ п/п	Статьи затрат	Предложение предприятия на 2018 год		Предложение экспертной группы на 2018 год		Рост, %
		на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	5823,42	4964,55	1582,70	3737,99	75,29
	расходы на сырье и материалы	50,00	42,63	18,50	43,69	
	Расходы на топливо, в том числе:	1374,36	1171,66	401,63	948,57	80,96
	уголь					
	природный газ	1374,36	1171,66	401,63	948,57	80,96
	мазут					
	диз. топливо					
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	363,01	309,47	82,97	195,95	63,32
	Покупка тепловой энергии, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	
	от котельных					
	от блок - станций					
	Покупная электрическая энергия	363,01	309,47	82,97	195,95	63,32
	расходы на холодную воду, стоки	26,00	22,17	2,01	4,74	21,40
	расходы на реагенты		0,00		0,00	
	расходы на теплоноситель					
	амортизация основных средств и нематериальных активов	294,81	251,33	119,20	281,52	112,01
	оплата труда	2522,11	2150,14	269,02	635,37	29,55
	в т.ч. основной производственный персонал			0,00		
	ремонтный персонал	883,25	752,98	0,00		
	цеховой персонал			47,38	111,90	
	административно-управленческий персонал	1638,86	1397,15	221,64	523,46	37,47
	отчисления на социальные нужды	761,63	649,30	81,24	191,88	29,55
	в т.ч. основной производственный персонал			0,00		
	ремонтный персонал	266,70	227,37	0,00		
	цеховой персонал		0,00	14,31	33,79	
	административно-управленческий персонал	494,93	421,94	66,94	158,09	37,47
	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом					

	<i>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</i>	422,00	359,76			
	<i>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями</i>		0,00	590,00	1393,45	
	<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>		0,00	18,13	42,82	
	<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>		0,00			
	<i>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи</i>					
	<i>расходы на служебные командировки</i>					
	<i>расходы на обучение персонала</i>	9,50	8,10			
	<i>расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль</i>		0,00		0,00	
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	
	налог на имущество организаций		0,00		0,00	
	земельный налог					
	транспортный налог					
	прочие налоги					
II.	Внереализационные расходы, всего	30,00	25,58	11,00	25,98	101,58
	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	30,00	25,58	11,00	25,98	101,58
	расходы на обслуживание заемных средств					
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	2,00	4,72	
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)					
	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)		0,00	2,00	4,72	
	резервный фонд					
	Предпринимательская прибыль					
IV.	Налог на прибыль		0,00		0,00	
V.	Выпадающие доходы/экономия средств					
VI.	Необходимая валовая выручка, всего	5853,42	4990,13	1595,70	3768,69	75,52
	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	1,173		0,423		
	Тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал с 20.08.2018				3768,69	

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на период на 2018-2021
годы методом долгосрочной индексации МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» по
котельной села Симоново**

1.	Базовый уровень операционных расходов на 2018 год					тыс. руб.
2.	Индекс эффективности операционных расходов:					895,65
	2018год	2019год	2020год	2021год		
		1%	1%	1%		

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода
регулирования МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» по котельной села Симоново**

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования			
			год i0 2018 год	год i0+1 2019 год	год i0+2 2020 год	год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			4	4	4
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,493	0,493	0,493	0,493
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,771	0,771	0,771	0,771
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	895,65	922,16	949,46	977,56

**Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя МУП
МО Заокский район «Заокская служба сервиса» по котельной села Симоново**

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2018год	год i0 + 1 2018 год	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 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+2 по данным регулируемой организации
	2	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо	401,63	415,29	428,16	441,44
2.	Расходы на электрическую энергию	82,97	86,28	90,43	94,77
3.	Расходы на тепловую энергию				
4.	Расходы на холодную воду	2,01	2,09	2,17	2,26
5.	Расходы на теплоноситель				
6.	ИТОГО	486,61	503,66	520,76	538,46

**Реестр неподконтрольных расходов МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» МО Заокский район
«Заокская служба сервиса» по котельной села Симоново**

		год i0 2018 год	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,00
1.2.	Арендная плата				0,00
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	11,00	11,44	11,90	12,37
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
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,00
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,00
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)	11,0	11,4	11,9	12,37
1.5.	Отчисления на социальные нужды	81,2	84,5	87,9	91,4
1.6.	Расходы по сомнительным долгам				
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	119,2	119,2	119,2	119,2
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним				
	ИТОГО	211,4	215,1	219,0	223,0
2.	Налог на прибыль	0,0	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	
4.	Итого неподконтрольных расходов	211,44	215,13	219,0	223,0

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов МУП МО
Заокский район «Заокская служба сервиса» по котельной села Симоново**

N п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2018 год	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	6	
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	895,65	922,16	949,46	977,56
2.	Неподконтрольные расходы	211,44	215,13	218,97	222,96
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	486,61	503,66	520,76	538,46

4.	Прибыль	2,00	2,08	2,16	2,25
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	1595,70	1643,04	1691,35	1741,23
	Полезный отпуск, тыс. Гкал	0,42	0,42	0,42	0,42
	тариф, руб/Гкал без НДС	3768,69	3880,49	3994,60	4112,41
	рост к пред. тарифу в %		102,97	102,94	102,95

**Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии МУП МО
Заокский район «Заокская служба сервиса» по котельным поселка Ланьшинский, села Страхово
на 2018 год**

№ п/п	Статьи затрат	Предложение предприятия на 2018 год		Предложение экспертной группы на 2018 год		Рост, %
		на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	на весь объем в тыс. руб. без НДС	на 1 Гкал в руб. без НДС	
I.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	5823,42	4964,55	2909,02	3983,71	80,24
	расходы на сырье и материалы	50,00	42,63	31,50	43,14	
	Расходы на топливо, в том числе:	1374,36	1171,66	677,38	927,63	79,17
	уголь					
	природный газ	1374,36	1171,66	677,38	927,63	79,17
	мазут					
	диз. топливо					
	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	363,01	309,47	177,37	242,89	78,49
	Покупка тепловой энергии, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	
	от котельных					
	от блок - станций					
	Покупная электрическая энергия	363,01	309,47	177,37	242,89	78,49
	<i>расходы на холодную воду, стоки</i>	26,00	22,17	2,98	4,08	18,42
	<i>расходы на реагенты</i>		0,00		0,00	
	<i>расходы на теплоноситель</i>					
	<i>амортизация основных средств и нематериальных активов</i>	294,81	251,33	172,53	236,27	94,01
	<i>оплата труда</i>	2522,11	2150,14	458,06	627,28	29,17
	в т.ч. основной производственный персонал			0,00		

	ремонтный персонал	883,25	752,98	0,00		
	цеховой персонал			80,68	110,49	
	административно-управленческий персонал	1638,86	1397,15	377,38	516,80	36,99
	отчисления на социальные нужды	761,63	649,30	138,33	189,44	29,18
	в т.ч. основной производственный персонал			0,00		
	ремонтный персонал	266,70	227,37	0,00		
	цеховой персонал		0,00	24,37	33,37	
	административно-управленческий персонал	494,93	421,94	113,97	156,07	36,99
	<i>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</i>					
	<i>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</i>	422,00	359,76			
	<i>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями</i>		0,00	1220,00	1670,71	
	<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>		0,00	30,87	42,27	
	<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>		0,00			
	<i>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи</i>					
	<i>расходы на служебные командировки</i>					
	<i>расходы на обучение персонала</i>	9,50	8,10			
	<i>расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль</i>		0,00		0,00	
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	
	налог на имущество организаций		0,00		0,00	
	земельный налог					
	транспортный налог					
	прочие налоги					
II.	Внереализационные расходы, всего	30,00	25,58	19,00	26,02	101,74
	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	30,00	25,58	19,00	26,02	101,74
	расходы на обслуживание заемных средств					
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	0,00	0,00	3,78	5,18	
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)					
	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)		0,00	3,78	5,18	
	резервный фонд					
	Предпринимательская прибыль					
IV.	Налог на прибыль		0,00		0,00	
V.	Выпадающие доходы/экономия средств					
VI.	Необходимая валовая выручка, всего	5853,42	4990,13	2931,80	4014,90	80,46

	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	1,173		0,730		
	Тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал с 20.08.2018				4014,90	

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на период на 2018-2021 годы методом долгосрочной индексации МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» по котельным поселка Ланьшинский, села Страхово

1.	Базовый уровень операционных расходов на 2018 год					тыс. руб.
2.	Индекс эффективности операционных расходов:					1740,30
	2018год	2019год	2020год	2021год		
		1%	1%	1%		

Определение операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» котельным поселка Ланьшинский, села Страхово

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования			
			год i0 2018 год	год i0+1 2019 год	год i0+2 2020 год	год i0+2 2021 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			4	4	4
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	0,87	0,87	0,87	0,87
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,115	1,115	1,115	1,115
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1740,43	1791,95	1844,99	1899,60

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» по котельным поселка Ланьшинский, села Страхово

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2018год	год i0 + 1 2018 год	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 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+2 по данным регулируемой организации
	2	4	6	8	
1.	Расходы на топливо	677,38	700,41	722,13	744,51
2.	Расходы на электрическую энергию	177,37	184,46	193,31	202,59
3.	Расходы на тепловую энергию				
4.	Расходы на холодную воду	2,98	3,10	3,22	3,35
5.	Расходы на теплоноситель				
6.	ИТОГО	857,73	887,97	918,67	950,46

Реестр неподконтрольных расходов МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» МО Заокский район «Заокская служба сервиса» по котельным поселка Ланьшинский, села Страхово

		год i0 2018 год	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год
№ п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,00
1.2.	Арендная плата				0,00
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,00
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	19,00	19,76	20,55	21,37
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
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	0,0	0,0	0,0	0,00
1.4.3.	налог на имущество	0,0	0,0	0,0	0,00
1.4.4.	иные расходы (услуги банков)	19,0	19,8	20,6	21,37
1.5.	Отчисления на социальные нужды	138,3	143,9	149,6	155,6
1.6.	Расходы по сомнительным долгам				
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	172,5	172,5	172,5	172,5
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним				
	ИТОГО	329,9	336,2	342,7	349,5
2.	Налог на прибыль	0,0	0,00	0,00	0,00
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	
4.	Итого неподконтрольных расходов	329,86	336,16	342,7	349,5

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» по котельным поселка Ланьшинский, села Страхово

№ п.п.	Наименование расхода	год i0 + 1 2018 год	год i0 + 1 2019 год	год i0 + 1 2020 год	год i0 + 1 2021 год
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	утверждено на год i0+1 для регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	6	
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1740,43	1791,95	1844,99	1899,60
2.	Неподконтрольные расходы	329,86	336,16	342,70	349,51

3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	857,73	887,97	918,67	950,46
4.	Прибыль	3,78	3,93	4,09	4,25
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	2931,80	3020,01	3110,44	3203,82
	Полезный отпуск, тыс. Гкал	0,73	0,73	0,73	0,73
	тариф, руб/Гкал без НДС	4014,90	4135,70	4259,54	4387,41
	рост к пред. тарифу в %		103,01	102,99	103,00

Для утверждения норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» на 2018-2021 гг. рекомендуется принять в соответствии с таблицей

Таблица

	Ед. изм	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.
<i>потери теплоносителя (в горячей воде)</i>	м ³	31,00	31,00	31,00	31,00
котельная села Симоново		18,24	18,24	18,24	18,24
котельные поселка Ланьшинский, села Страхово		12,76	12,76	12,76	12,76
<i>потери тепловой энергии</i>	Тыс. Гкал				
котельная села Симоново		0,0101	0,0101	0,0101	0,0101
котельные поселка Ланьшинский, села Страхово		0,0154	0,0154	0,0154	0,0154

Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную от котельной МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» на 2018-2021 гг. предлагается утвердить в соответствии с таблицей

Таблица

	Ед. изм	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.
Удельный расход условного топлива	кг уг/Гкал				
котельная села Симоново		157,46	157,46	157,46	157,46
котельные поселка Ланьшинский, села Страхово		157,22	157,22	157,22	157,22

**Топливо – энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию,
отпускаемую котельными п. Ланьшинский, Страховской СОШ, с. Симоново
принадлежащими МУП «Заокская служба сервиса»
на 2018-2021 гг.**

Наименование	Ед. изм.	План 2018-2021 гг.				
		Предприя-тие	Экспер-тиза	в том числе котельные		
				п.Ланьшинский	Страхов-ской СОШ	с. Симоново
Полезный отпуск	Гкал	1 173,90	1 140,30	306,82	410,07	423,41
Топливо: - газ*	тыс.м ³	173,94	162,43	42,89	59,08	60,46
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	44,27	32,10	8,85	13,02	10,23
Вода	тыс.м ³	0,043	0,16	0,039	0,056	0,064
Количество условных единиц	ед.		1,363	0,231	0,639	0,493

* при калорийности природного газа $Q_p^H = 7900$ ккал/м³, соответствующей базовой цене на газ.

Директор МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» Ключко А.Л. выразил согласие с предложенным уровнем тарифов, нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии и нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

Согласиться с уровнем нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию и тарифов на тепловую энергию для МУП МО Заокский район «Заокская служба сервиса» по котельным пос. Ланьшинский с. Симоново, с. Страхово на 2018 - 2021 гг. в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В.)

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин