

ПРОТОКОЛ № 42
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам

16 августа 2017 г.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

Председатель комитета Тульской области по тарифам
Д.А. Васин

Присутствовали: Маловинский Е.В. – начальник отдела комитета
Кречетова Е.В. – начальник отдела комитета

От аппарата комитета Козенко Е.В., Бурыкина Е.Н.

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».

Повестка

1. Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» «Строительство блочно-модульной котельной в пгт. Славный Тульской области мощностью 6,0 МВт в период 2017-2025 гг.» - докладчик Бурыкина Е.Н. (содокладчик Власенко М.Л.)

2. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии и нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на 2017 - 2020 гг. - докладчик Бурыкина Е.Н.

3. Об установлении тарифов на тепловую энергию и передачу тепловой энергии на 2017-2020 гг. для ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» - докладчик Бурыкина Е.Н.

4. О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию и горячую воду на 2017-2020 гг. для ЗАО ПСК «Содружество» - докладчик Козенко Е.В.

1. Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» «Строительство блочно-модульной котельной в пгт. Славный Тульской области мощностью 6,0 МВт в период 2017-2025 гг.»

Васин Д.А., Бурыкина Е.Н., Власенко М.Л.

Слушали Власенко М.Л., который доложил об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» «Строительство блочно-модульной котельной в пгт. Славный Тульской области мощностью 6,0 МВт в период 2017-2025 гг.»

В комитет Тульской области по тарифам обратилось ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» по вопросу утверждения инвестиционной программы в сфере теплоснабжения «Строительство блочно-модульной котельной в пгт. Славный Тульской области мощностью 6.0 МВт в период 2017-2025гг.».

Анализ представленных предприятием материалов показал, что предприятие представило инвестиционную программу в целом в соответствии с требованием Постановления Правительства РФ от 05.05.2014 №410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике)».

Основными целями инвестиционной программы являются: повышение надежности теплоснабжения потребителей, эффективности функционирования предприятия и повышение энергетической эффективности выработки тепловой энергии.

Задачами программы являются:

1. Строительство нового источника тепла с учетом повышения энергетической эффективности и улучшения показателей энергосбережения;
2. Снижение износа оборудования;
3. Снижение аварийности;
4. Снижение удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии.

Программа предусматривает строительство новой блочно-модульной котельной в пгт. Славный мощностью 6 МВт с последующим выводом из эксплуатации существующей котельной. Обоснование необходимости мероприятия по строительству новой котельной принято согласно Протоколу №1 с представителями МУП ХКХ МО Славный, АО КБП, ПАО ККС-Групп и Администрации МО Славный от 08.06.2017 года, согласно которому принято решение о нецелесообразности централизованного теплоснабжения от котельной пгт. Славный мощностью 11,4 Гкал/ч объектов теплопотребления.

Мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» соответствуют мероприятиям по строительству источника тепловой энергии, предусмотренных в схеме теплоснабжения МО Славный Арсеньевского района.

Программа содержит график выполнения мероприятий по годам с указанием отдельных объектов, планируемых сроков и объемов выполнения работ по строительству, объемов финансирования.

Источниками финансирования данной Инвестиционной Программы являются заемные средства. Предполагаемый объем капитальных вложений всего за период с 2017 по 2025 годы составит 25 897 тыс. руб. с НДС в ценах 2017г.

Источниками погашения тела кредита являются амортизационные отчисления и прибыль. За весь период реализации инвестиционной программы через амортизационные отчисления планируется возврат средств в размере 18106 тыс. руб., через прибыль на возврат инвестиций 5773,8 тыс. руб. Расходы на обслуживание заемных средств составят 16661,8 тыс. руб.

Рост тарифов на тепловую энергию с учетом реализации инвестиционной программы по годам: 2018г – 5,36%, 2019г – 5,35%, 2020г – 5,49%, 2021г – 5,44%, 2022г – 5,45%, 2023г – 5,4%, 2024г – 5,38%, 2025г. - 5,02%.

Согласно п. 30. Постановления Правительства РФ от 05.05.2014 N 410 "О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)" основанием для отказа в утверждении органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации инвестиционной программы и направления ее на доработку является недоступность тарифов регулируемой организации для потребителей (за исключением случаев, когда отказ по причине недоступности тарифов приведет к невозможности исполнения концессионером обязательств по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы централизованного теплоснабжения в соответствии с концессионным соглашением).

У комитета Тульской области по тарифам по указанной инвестиционной программе в части тарифных последствий замечаний нет.

Инвестиционная программа «Строительство блочно-модульной котельной в пгт. Славный Тульской области мощностью 6.0 МВт в период 2017-2025гг.», разработанная ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» может быть рекомендована к утверждению в установленном законодательством порядке.

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

Утвердить инвестиционную программу в сфере теплоснабжения ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» «Строительство блочно-модульной котельной в пгт. Славный Тульской области мощностью 6,0 МВт в период 2017-2025 гг.» в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 3 (Васин Д.А., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

2. Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии и нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на 2017 - 2020 гг.

Васин Д.А., Маловинский Е.В., Бурыкина Е.Н.

Слушали Бурыкину Е.Н., которая доложила об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии и нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на 2017 - 2020 гг..

Предложение по установлению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии в сетях и нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на 2017 – 2020 гг.

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносятся нормативы потерь:

Организация	нормативы		
	потери и затраты теплоносителей (т;м ³)	потери тепловой энергии тыс.Гкал	расход электроэнергии тыс. кВт. ч
	Теплоноситель - пар		
	-	-	-

ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» адрес: Октябрьская ул., д.36-а, г. Плавск, Тульская обл., 301470	Теплоноситель - вода		
	1765	1,57	-

На рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносятся нормативы на отпущенную энергию:

Организация (организационно-правовая форма; наименование; местонахождение)	Норматив на отпущенную энергию	
	Электрическую, кг у.т./кВт.ч	Тепловую, кг у.т./Гкал
ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» адрес: Октябрьская ул., д.36-а, г. Плавск, Тульская обл., 301470	-	156,03

Предприятие выразило письменное согласие с уровнем нормативов.

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

согласиться с уровнем нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии и нормативов удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на 2017 - 2020 гг. в соответствии с предложением экспертной группы комитета.

Результаты голосования:

«принять» - 3 (Васин Д.А., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

3. Об утверждении тарифов на тепловую энергию и передачу тепловой энергии на 2017-2020 гг. для ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»

Васин Д.А., Маловинский Е.В., Бурыкина Е.Н.

Слушали Бурыкину Е.Н., которая доложила об утверждении тарифов на тепловую энергию и передачу тепловой энергии на 2017-2020 гг. для ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»

ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» вышло с предложением об утверждении тарифов на отпуск тепловой энергии с коллекторов:

на 2017 год в размере 1629,86 руб. за 1 Гкал без НДС,

на 2018 год в размере 1691,59 руб. за 1 Гкал без НДС,

на 2019 год в размере 1753,56 руб. за 1 Гкал без НДС,

на 2020 год в размере 1816,52 руб. за 1 Гкал без НДС,

и тарифов на передачу тепловой энергии:

на 2017 год в размере 474,67 руб. за 1 Гкал без НДС,
 на 2018 год в размере 491,52 руб. за 1 Гкал без НДС,
 на 2019 год в размере 508,64 руб. за 1 Гкал без НДС,
 на 2020 год в размере 526,16 руб. за 1 Гкал без НДС.

Сведения об организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

Наименование организации: ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС».

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

Юридический адрес: 301470, Тульская обл., г. Плавск, ул. Октябрьская, д. 36а.

Почтовый адрес: 301470, Тульская обл., г. Плавск, ул. Октябрьская, д. 36а.

ИНН/КПП 7107516834/712145001.

Установленная мощность котельных: 5,16 Гкал/час, *фактическая:* 5,16 Гкал/час.

Система налогообложения: общая.

Основание владения имуществом:

Договор аренды тепловых сетей от 01.08.2017, заключенный с МУП ЖКХ МО Славный. Котельная является собственностью ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС».

Метод регулирования, заявленный предприятием: метод индексации установленных тарифов.

Метод регулирования, выбранный комитетом: метод индексации установленных тарифов (постановление комитета от 02.08.2017 года № 39/3).

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.

Основные финансово-экономические показатели хозяйственной деятельности предприятия по данному виду деятельности отсутствуют за 2014-2016 годы, так как тариф утверждается впервые.

Материалы для рассмотрения тарифов, представленные ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» в комитет Тульской области по тарифам, подписаны руководителем предприятия, несущим ответственность за достоверность данных.

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

Краткая характеристика энергоснабжающей организации

Производственная деятельность предприятия:

1. Производство, передача, поставка (продажа) тепловой энергии;
2. Эксплуатация тепловых сетей;
3. Другие виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ и Уставом

предприятия.

Характеристика системы теплоснабжения

В собственности ООО «ККС» находится блочно-модульная котельная в п. Славный. Котельная вводится в эксплуатацию в 2017 г.

В котельной установлено 3 водогрейных котла.

Топливом для котлов служит природный газ.

Характеристика котельного оборудования приведена в таблице 1.

Таблица 1

Марка котлов	Количество		Год установки	Мощность котельной, Гкал/час		Средне-взвешенный КПД, %
	всего	в работе		установленная	требуемая	
Vitoplex100 PVIB-2000	3	3	2017	5,16	5,30 (56,2%)	92

Котельная отпускает тепловую энергию на отопление жилых и общественных зданий п. Славный.

Схема котельной – двухконтурная. Сети отопления подключены через пластинчатые теплообменники.

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

Система теплоснабжения закрытая, тепловые сети – двухтрубные.

Подпитка котлового контура производится химочищенной водой.

Схема водоподготовки - двухступенчатое Na-катионирование. Регенерация фильтров осуществляется таблетированной солью.

Обработка подпиточной воды для тепловых сетей осуществляется комплексоном «Эктоскейл-450».

Прокладка сетей – подземная в непроходных каналах. Тепловые сети выставлены местной администрацией на конкурсное управление и в дальнейшем, будут проданы. В настоящее время сети арендует ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС».

Общая протяженность сетей, арендуемых предприятием, составляет 3352 м в двухтрубном исчислении. Сетей потребителей не имеется.

В котельной установлены приборы учета отпускаемой тепловой энергии, потребленного природного газа, электроэнергии и воды.

Анализ представленных предприятием материалов и произведенные расчеты.

Для расчета тарифа на тепловую энергию, отпускаемую котельной ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС», предприятие предлагает использовать метод индексации установленных

тарифов на период 2017-2020 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 теплопотребления на отопление жилых зданий выполнен по нормативам потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых и нежилых помещениях в многоквартирных домах и жилых домах на территории Тульской области, утвержденным Приказом министерства строительства и ЖКХ Тульской области №83 от 7.10.2013.

Расчет теплопотребления на отопление нежилых отдельностоящих зданий при отсутствии теплосчетчиков 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 данным предприятия – 10 771,40 Гкал;
- По расчетам экспертной группы – **10 611,60 Гкал.**

Теплопотребление по расчету предприятия и экспертной группы приведено в таблице 2.

Таблица 2

	Теплопотребление, Гкал; план 2017-2018 г.			
	Население	Бюджет	Прочие	Всего
Экспертная группа	7 576,03	2 657,26	378,31	10 611,60
Предприятие				10 771,40
Тариф 2017г. МУП ЖКХ МО Славный*	7 485,91	2 910,76	1 602,41	11 999,08

*здесь и далее данные за 2017 г., относящиеся к деятельности МУП ЖКХ МО Славный приведены справочно.

Теплопотребление снизилось, по сравнению с данными тарифа МУП ЖКХ МО Славный на 2017 г., в связи с тем, что от новой котельной отключены объекты ОАО КБП и СИЗО №2 и будут подключены к новой ведомственной котельной ОАО КБП.

Нормативные потери тепла с утечками теплоносителя в системах теплопотребления

- По расчету экспертной группы – 62,22 Гкал;
- в том числе -в системах бюджетных и прочих потребителей **-17,80 Гкал** (входит в полезный отпуск);
- в системах жилых домов – 44,42 Гкал – не включены в полезный отпуск.

Полезный отпуск тепловой энергии

- Полезный отпуск по данным предприятия - 10 771,40 Гкал;
- По расчетам экспертной группы – **10 629,40 Гкал.**

Результаты расчетов полезного отпуска приведены в таблице 3.

Таблица 3

	Теплопотребление, Гкал	Потери в системах теплопотребления бюджетных и прочих потребителей, Гкал	Нормативные потери в сетях потребителей, Гкал	Полезный отпуск, Гкал
Экспертная группа	10 611,60	17,80	-	10 629,40
Предприятие	10 771,40	-	-	10 771,40
Тариф 2017г. МУП ЖКХ МО Славный	11 999,08	26,46	879,39	12 904,93

Полезный отпуск снизился, по сравнению с данными тарифа МУП ЖКХ МО Славный на 2017 г., в связи с тем, что от новой котельной отключены ведомственные сети ОАО КБП.

Распределение полезного отпуска по группам потребителей по расчету экспертной группы приведено в таблице 4.

Таблица 4

Полезный отпуск, Гкал План 2017-20120 гг.				Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час
Население	Бюджет	Прочие	Всего	
7 576,03	2 672,84	380,53	10 629,40	4,584

Нормативные потери тепловой энергии в сетях предприятия

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

Расчет потерь выполнен экспертной группой на основании данных предприятия и утвержденной схемы теплоснабжения МО Славный.

- По расчету предприятия – 1 726,61 Гкал;
- По расчету экспертной группы – **1 572,02 Гкал;**

Нормативные технологические потери тепла в тепловых сетях ЭСО приведены в таблице 5.

Таблица 5

	План 2017-2020 гг.					
	Полезный отпуск, Гкал	Потери в системах теплоснабжения населения, Гкал	Протяженность сети ЭСО, км	Нормативные потери в сетях ЭСО, Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Потери в сетях, % к отпуску
Экспертная группа	10 629,40	44,42	3,352	1 572,02	12 245,84	12,84
Предприятие	10 771,40	-	3,329	1 726,61	12 498,01	13,82
Тариф 2017г. МУП ЖКХ МО Славный	12 904,93	43,89	6,408	3 987,30	16 936,12	23,54

Потери тепловой энергии в сетях предприятия снижаются по сравнению с данными тарифа МУП ЖКХ МО Славный на 2017 г., в связи со снижением протяженности сетей в следствие переноса котельной ближе к п. Славный и отключением участка сетей до границы раздела с ОАО КБП.

6.5 Отпуск тепловой энергии от котельной

- По расчету предприятия - 12 498,01 Гкал;
- По расчету экспертной группы - **12 245,84 Гкал.**

Расход тепла на собственные нужды котельной

- По расчету предприятия - 274,99 Гкал;
- По расчету экспертной группы - **59,00 Гкал.**

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

Выработка тепла котельной

- По расчету предприятия - 12 773,00 Гкал;
- По расчету экспертной группы - **12 304,84 Гкал.**

Расход топлива

- По расчету предприятия - 1 757,50 тыс.м³;
- По расчету экспертной группы - **1 692,41 тыс.м³.**

Расход топлива рассчитан экспертной группой при калорийности природного газа $Q_{нр}=7900$ ккал/нм³, соответствующей базовой цене на газ. КПД котлов принят по паспортным данным.

Результаты расчетов приведены в таблице 6.

Таблица 6

	Отпуск от котельной, Гкал	СН котельной, Гкал	Выработка, Гкал	НУР на выработку, кг.т./Гкал	Расход условного топлива, ту.т.	Расход натурального топлива, т.м ³
Экспертная группа	12 245,84	59,00 (0,48%)	12 304,84	155,28	1 910,73	1 692,41
Предприятие	12 498,01	274,99	12 773,00	155,28	1 983,40	1 757,50
Тариф 2017г. МУП ЖКХ МО Славный	16 936,12	205,06	17141,18	160,92	2 725,40	2 414,00

Расход топлива снизился, по сравнению с данными тарифа МУП ЖКХ МО Славный на 2017 г., в связи со снижением выработки котельной и более высоким КПД новых котлов.

Расход топлива (т.м³) по годам

Таблица 7

	Тариф 2017г. МУП ЖКХ МО Славный	План 2017-2020 гг.	
		предприятие	Экспертная группа
Полезный отпуск, Гкал	12 904,93	10 771,40	10 629,40
Расход топлива, т.м ³ *	2 414,00	1 757,50	1 692,41
Уд. расход, м ³ /Гкал на 1 Гкал полезного отпуска	187,06	163,16	159,22

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

Электроэнергия.

- По расчету предприятия – 274,80 тыс. кВт-ч;
- По расчету экспертной группы – **250,63 тыс. кВт-ч.**

Таблица 8

	Тариф 2017г. МУП ЖКХ МО Славный	План 2017-2020 гг.			
		Предпри-яти	Экспер-тиза	в том числе	
				на произ-водство	на пере-дачу
Расход электроэнергии, тыс. кВт-ч	479,31	274,80	250,63	250,63	-
Полезный отпуск, Гкал	12904,93	10771,40	10629,40		
Расход э/э на 1Гкал полезного отпуска, кВт-ч/Гкал	37,14	25,51	23,58		

Расход электроэнергии по расчету экспертной группы ниже, чем по расчету предприятия, в связи с тем, что экспертной группой исключен расход электроэнергии, не связанный с производством тепловой энергии и уточнен расход электроэнергии насосным оборудованием по характеристикам насосов.

Вода

- По расчету предприятия – 3,61 тыс.м³;
- По расчету экспертной группы – **3,69 тыс.м³.**

Результаты расчетов расхода воды по котельной на 2017-2020гг. приведены в таблицах 9 и 10.

Таблица 9

	Подпитка и заполнение тепловых сетей, м ³	Подпитка и заполнение систем теплоснабжения, м ³	Промыв-ка, м ³	Х/б котельной, м ³	С.Н. ХВО, м ³	Про-дувка, м ³	Всего м ³
Экспертная группа	1452,08	1242,41	312,95	37,26	74,09	569,23	3688,03

Предприятие	3340,00	255,40	10,50	-	-	3606,00
-------------	---------	--------	-------	---	---	---------

Таблица 10

План 2017 - 2020 гг.			
Предпри-ятие	Экспертная группа	в том числе	
		Произ-водство	Передача
3,61	3,69	0,68	3,01

Стоки

- По расчету предприятия– 0,01 тыс.м³;
- По расчету экспертной группы - **0,68 тыс.м³**.

Результаты расчетов стоков приведены в таблице 11.

Таблица 11

	Объем стоков, м ³ План 2017-2020 гг.			
	Хоз-быт м ³	С.н. ХВО, м ³	Продувка м ³	Всего, м ³
Экспертная группа	37,26	74,09	569,23	680,58
Предприятие	10,50	-	-	10,50

Соль таблетированная

- По расчету предприятия– 0,07 т;
- По расчету экспертной группы - **0,78 т**.

Расход реагентов

- По расчету экспертной группы: комплексонат – **0,11 т**.

Катиониты

Досыпка катионитов не предусмотрена конструкцией колонок умягчительной установки.

Численность основного производственного персонала

Численность основного производственного персонала на 2017-2020 гг. по расчету предприятия и экспертной группы приведена в таблице 12.

Таблица 12

Предложение предприятия, ед						Предложение экспертной группы ед.							
опера-тор	сл. рем. котель-ной	сл. рем. т/сетей	эл. свар-щик	слес. КИП	всего	опера-тор	сл. рем. котель-ной	сл. рем. т/сетей	эл. свар-щик	слес. КИП	всего	в том числе	
												на произ-	на пере-дачу
5	1	4	1	1	12	6	1	2	1	1	11	8	3

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

Количество условных единиц

- По расчету экспертной группы – **44,801 ед**.

Таблица 13

План 2017-2020 гг.				
Наименование показателей	Единица измерения	Количество единиц	Количество у.е. на ед. измерения	Итого
Средний диаметр по материальной характеристике	1 мм	128,03		
Двухтрубная магистраль со средним диаметром 100 мм	1 км	3,352	11,0	36,872
На каждый следующий 1 мм среднего диаметра	1 км	28,03*3,352= =93,96	0,06	5,637
Тепловой узел на балансе ПТС	1 узел	0	5	0
Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	0	25	0

Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	1Гкал/час	4,584	0,5	2,292
Всего				44,801

Выводы и предложения:

1. При расчете тарифа на тепловую энергию, отпускаемую от котельной ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на 2017-2020 гг., объемы топливно – энергетических составляющих тарифа и количество отпущенного тепла принять:

- полезный отпуск тепловой энергии – **10 629,40** Гкал;
- природный газ – **1 692,41** тыс. м³ при $Q_{г^p}=7900$ ккал/м³, соответствующей базовой цене на газ;
- электроэнергия – **250,63** тыс. кВт-ч;
- вода - **3,69** т.м³;
- стоки – **0,68** т.м³;
- соль – **0,78** т;
- комплексонат – **0,11** т;
- численность основного производственного персонала – **11** ед;
- количество условных единиц – **44,801** ед.

2. Для утверждения норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии по сетям от котельной ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на 2017-2020 гг. рекомендуется принять:

- потери теплоносителя в размере **1 765 м3** в горячей воде;
- потери тепловой энергии в размере **1,57 тыс. Гкал.**

3. Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную от котельной ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на 2017-2020 гг. предлагается утвердить в размере **156,03 кг/Гкал.**

Топливо–энергетические составляющие тарифа на тепловую энергию, реализуемую котельной ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на 2017-2020 гг.

Наимен.	Ед. изм.	План 2017-2020 гг.			
		Предпри- ятие	Экспертная группа	в том числе	
				на произ- водство	на передачу
Полезный отпуск	Гкал	10 771,40	10 629,40	12 245,84	10 629,40
Потери в тепловых сетях	Гкал	1 726,61	1616,44	-	1616,44
Топливо: - газ	тыс.м ³	1 757,50	1 692,41	1 692,41	-
Электроэнергия	тыс. кВт-ч	274,80	250,63	250,63	-
Вода	тыс.м ³	3,61	3,69	0,68	3,01
Стоки	тыс.м ³	0,01	0,68	0,68	-
Соль	т	0,07	0,78	0,78	-
Комплеконат	т		0,11	0,11	-
Численность ОПП	ед.	12	11	8	3
Количество условных единиц	ед.		44,801		

Расход газа определен при $Q_{г^h}=7900$ ккал/м³, соответствующей базовой цене на природный газ.

К утверждению экспертной группой предлагаются тарифы на тепловую энергию(отпуск с коллекторов):

- на 2017 год в размере 1384,72 руб. за 1 Гкал без НДС,
 - на 2018 год в размере 1458,92 руб. за 1 Гкал без НДС,
 - на 2019 год в размере 1536,95 руб. за 1 Гкал без НДС,
 - на 2020 год в размере 1621,26 руб. за 1 Гкал без НДС,
- тарифы на передачу тепловой энергии:
- на 2017 год в размере 335,12 руб. за 1 Гкал без НДС,

на 2018 год в размере 350,46 руб. за 1 Гкал без НДС,
 на 2019 год в размере 366,52 руб. за 1 Гкал без НДС,
 на 2020 год в размере 383,67 руб. за 1 Гкал без НДС,
 тарифы на тепловую энергию для конечного потребителя с учетом передачи тепловой энергии:

на 2017 год в размере 1719,84 руб. за 1 Гкал без НДС,
 на 2018 год в размере 1809,38 руб. за 1 Гкал без НДС,
 на 2019 год в размере 1903,47 руб. за 1 Гкал без НДС,
 на 2020 год в размере 2004,93 руб. за 1 Гкал без НДС.

По результатам рассмотрения экспертной группой скорректированы следующие статьи затрат по тарифу на отпуск с коллекторов относительно предложенных предприятием:

«Топливо» - общие затраты на приобретение газа составляют 9125,61 тыс. руб. и рассчитаны с учетом цены, действующей в 2-м полугодии 2017 года и нормативного расхода топлива в количестве 1692,4 тыс. куб.м. Снижение на 1598,99 тыс. руб.

«Покупная электрическая энергия» - учтено в тарифе 1686,74 тыс. руб., снижение на 165,06 тыс. руб. По результатам экспертизы уменьшено количество электрической энергии по сравнению с предложением предприятия на 24,17 тыс. кВт/ч.

«Расходы на холодную воду, стоки» - учтены затраты в сумме 18,41 тыс. руб., цена рассчитана с учетом утвержденных тарифов на услуги водоснабжения и водоотведения на 2-е полугодие 2017 года для МУП ЖКХ МО Славный.

«Оплата труда и отчисления на социальные нужды» - 2312,35 тыс. руб. Снижение относительно предложения предприятия на 644,49 тыс. руб. Экспертной группой запланирован ФОТ в соответствии с представленным штатным расписанием и с учетом работы котельной только в отопительный период. Среднемесячная заработная плата основного производственного персонала на 2017 год составит 16 тыс. руб.

В соответствии с законом "О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования" от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ размер страховых взносов составляет 30%. Согласно положениям ст. 12 закона применяются следующие тарифы страхового взноса:

- 1) Пенсионный фонд РФ - 22%;
- 2) Фонд соцстрахования РФ - 2,9%;
- 3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1%.

4) Предприятием представлено уведомление о размере страховых взносов 0,20%. Таким образом, итоговые отчисления подтверждены в размере 30,2%.

«Расходы на реагенты» - снижение на 2,85 тыс. руб. вследствие уменьшения нормативного количества реагентов.

«расходы на страхование производственных объектов» - снижение на 70,59 тыс. руб., так как учтена сумма по статье 5,61 тыс. руб. на основании представленного полиса только на обязательное страхование котельной.

Экспертной группой принято решение учесть затраты на уровне предложения предприятия по следующим статьям:

«Арендная плата» - затраты по статье в размере 20,2 тыс. руб. учтены на основании представленного договора аренды земельного участка с администрацией МО Славный.

«Амортизация основных фондов» - в тарифе учтена сумма 2194,7 тыс. руб. по предложению предприятия на основании представленных расчетов.

«Расходы на ремонт» - учтены затраты в размере 20 тыс. руб. по предложению предприятия на непредвиденный ремонт.

«Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями» - учтено 99,81 тыс. руб. на оплату технического обслуживания газового оборудования.

«Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями...» - учтено 66,2 тыс. руб. на услуги связи и аренду помещений для производственного персонала в соответствии с расчетами предприятия.

«плата за выбросы» - включено 0,6 тыс. руб. по подтверждающим документам.

«Внерезидентные расходы» (расходы на услуги банков), «расходы на обучение персонала» - приняты на основании представленных подтверждающих документов.

«налог на имущество организаций» - приняты по предложению предприятия на основании представленных расчетов в размере 458,7 тыс. руб.

В необходимую валовую выручку включена расчетная предпринимательская прибыль в размере 349,96 тыс. руб., рассчитанная в соответствии с п.48(1) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075.

Необходимая валовая выручка в соответствии с предлагаемым тарифом на 2017 год составит 16957 тыс. руб. при полезном отпуске 12245,84 Гкал.

Прибыль в размере 411,2 тыс. руб. состоит из расходов на капитальные вложения в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, выплат социального характера и расходов на обслуживание заемных средств.

Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

Калькуляция расходов, связанных с производством и реализацией тепловой энергии, реализуемой ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на 2017 год (на отпуск с коллекторов)

№ п/п	Статьи затрат	Предложение предприятия на 2017 год		Предложение экспертной группы на 2017 год	
		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	18153,95	1452,55	16124,84	1316,76
	расходы на сырье и материалы	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>Расходы на топливо, в том числе:</i>	10274,60	822,10	9125,61	745,20
	уголь				
	природный газ	10274,60	822,10	9125,61	745,20
	мазут				
	диз. топливо				
	<i>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы</i>	1851,80	148,17	1686,74	137,74
	Покупка тепловой энергии, в том числе:				
	от котельных				
	от блок - станций				
	Покупная электрическая энергия	1851,80	148,17	1686,74	137,74
	<i>расходы на холодную воду, стоки</i>	0,00	0,00	18,41	1,50
	<i>расходы на реагенты</i>	60,70	4,86	57,85	4,72
	<i>расходы на теплоноситель</i>				
	<i>амортизация основных средств и нематериальных активов</i>	2194,70	175,60	2194,70	179,22
	<i>оплата труда</i>	2271,00	181,71	1776,00	145,03
	в т.ч. основной производственный персонал	960,00	76,81	768,00	62,72
	ремонтный персонал	468,00	37,45	312,00	25,48

	цеховой персонал	441,00	35,29	294,00	24,01
	административно-управленческий персонал	402,00	32,17	402,00	32,83
	<i>отчисления на социальные нужды</i>	685,84	54,88	536,35	43,80
	в т.ч. основной производственный персонал	289,92	23,20	231,94	18,94
	ремонтный персонал	141,34	11,31	94,22	7,69
	цеховой персонал	133,18	10,66	88,79	7,25
	административно-управленческий персонал	121,40	9,71	121,40	9,91
	<i>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</i>	20,00	1,60	20,00	1,63
	<i>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность</i>				
	<i>расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями</i>	99,81	7,99	99,81	8,15
	<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>	66,20	5,30	66,20	5,41
	<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>	0,60	0,05	0,60	0,05
	<i>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи</i>	20,20	1,62	20,20	1,65
	<i>расходы на служебные командировки</i>	0	0	0	0
	<i>расходы на обучение персонала</i>	18,70	1,50	18,70	1,53
	<i>расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль</i>	76,20	6,10	5,61	0,46
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	513,60	41,09	498,06	40,67
	налог на имущество организаций	458,70	36,70	458,70	37,46
	земельный налог				
	транспортный налог				
	прочие налоги				
II.	Внереализационные расходы, всего	19,20	1,54	19,20	1,57
	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				
	другие обоснованные расходы, в том числе				
	расходы на услуги банков	19,20	1,54	19,20	1,57
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	1636,80	130,96	411,20	33,58
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	250,00	20,00	187,20	15,29
	расходы на обслуживание заемных средств	1366,80	109,36	204,00	16,66

	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	20,00	1,60	20,00	1,63
IV.	Налог на прибыль	166,00	13,28	51,80	4,23
V.	Расчетная предпринимательская прибыль	394,00	31,53	349,96	28,58
VI.	Выпадающие доходы/экономия средств				
VII.	Необходимая валовая выручка, всего	20369,95	1629,86	16957,00	1384,72
	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	12,498010		12,245840	
	Тариф на производство тепловой энергии за 1 Гкал		1629,86		1384,72
	Тариф на производство тепловой энергии для населения за 1 Гкал		1923,23		1633,96

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (отпуск с коллекторов) на период 2017-2020 гг. методом долгосрочной индексации
ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»**

					тыс. руб.
1.	Базовый уровень операционных расходов на 2017 год				2077,92
2.	Индекс эффективности операционных расходов:				
	2017год	2018 год	2019 год	2020 год	
		1%	1%	1%	
3.	Уровень надежности теплоснабжения:				
		на тепловых сетях		на источниках тепловой энергии	
	2017год			0,00	
	2018 год			0,00	
	2019 год			0,00	
	2020 год			0,00	

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов
на каждый год долгосрочного периода регулирования
ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» (отпуск с коллекторов)**

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2017год	год i0+1 2018 год	год i0+2 2019 год	год i0+3 2020 год
п.п.	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	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.				

3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	2077,9	2139,4	2202,8	2268,0

Реестр неподконтрольных расходов
ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»
(отпуск с коллекторов)

		год i0 2017год	год i0+1 2018 год	год i0 + 2 2019 год	год i0 + 3 2020 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 + 2 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 3 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	0,0
1.2.	Арендная плата	20,20	21,01	21,85	22,72
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	484,11	436,83	389,6	342,4
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	0,60	0,62	0,6	0,67
1.4.2.	трансп. Налог	0,00	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	расходы на обязательное страхование	5,61	5,83	6,1	6,31
1.4.4.	налог на имущество	458,70	410,40	362,10	313,80
1.4.5.	земельный налог	0,00	0,0	0,0	0,0
1.4.6.	иные расходы (услуги банков)	19,20	19,97	20,8	21,60
1.5.	Отчисления на социальные нужды	536,35	557,80	580,1	603,32
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	2194,70	2194,70	2194,70	2194,70
	ИТОГО	3235,36	3210,34	3186,25	3163,13
2.	Налог на прибыль	51,80	101,20	130,66	168,22
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,0	0,0	0,0

4.	Итого неподконтрольных расходов	3287,16	3311,54	3316,9	3331,4
----	--	---------	---------	--------	--------

**Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов,
холодной воды и теплоносителя ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»
(отпуск с коллекторов)**

тыс.руб.					
№ п.п.	Наименование ресурса	год i0 2017 год	год i0 + 1 2018 год	год i0 + 2 2019 год	год i0 + 3 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
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на топливо	9125,61	9435,88	9728,39	10029,97
2.	Расходы на электрическую энергию	1686,74	1793,0	1906,0	2026,0
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	18,41	19,1	19,9	20,7
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,0	0,0	0,0
6.	ИТОГО	10830,76	11248,0	11654,3	12076,7

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» (отпуск с коллекторов)

№ п.п.	Наименование расхода	год i0 2017 год	год i0 + 1 2018 год	год i0 + 2 2019 год	год i0 + 3 2020 год
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0+2 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0+3 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2077,9	2139,4	2202,8	2268,0
2.	Неподконтрольные расходы	3287,2	3311,5	3316,9	3331,4
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	10830,8	11248,0	11654,3	12076,7
4.	Прибыль	411,20	809,60	1282,63	1804,90
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	349,96	357,10	364,71	372,81
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0

9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	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
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	16957,00	17865,69	18821,27	19853,74

**Расчет тарифов ИП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на
долгосрочный период 2017-2020 гг. (отпуск с коллекторов)**

	2017	2018	2019	2020
Полезный отпуск, тыс. Гкал	12,245840	12,245840	12,245840	12,245840
тариф, руб/Гкал без НДС	1384,72	1458,92	1536,95	1621,26
рост к пред. тарифу в %		105,36	105,35	105,49

По результатам рассмотрения экспертной группой скорректированы следующие статьи затрат по тарифу на передачу тепловой энергии относительно предложенных предприятием:

«Покупная тепловая энергия» - учтено в тарифе 2238,31 тыс. руб., снижение на 575,79 тыс. руб. По результатам экспертизы уменьшено количество тепловой энергии на компенсацию потерь по сравнению с предложением предприятия на 110,17 Гкал, скорректирован тариф на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов.

«Расходы на холодную воду, стоки» - учтены затраты в сумме 55,81 тыс. руб., цена рассчитана с учетом утвержденного тарифа на услугу водоснабжения на 2-е полугодие 2017 года для МУП ЖКХ МО Славный, снижен расход воды на 0,6 тыс. куб.м.

«Оплата труда и отчисления на социальные нужды» - 993,69 тыс. руб. Снижение относительно предложения предприятия на 662,45 тыс. руб. Экспертной группой запланирован ФОТ в соответствии с представленным штатным расписанием и с учетом снижения нормативной численности рабочих с 5 до 3 единиц. Среднемесячная заработная плата основного производственного персонала на 2017 год составит 21,2 тыс. руб.

В соответствии с законом "О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования" от 24.07.2009 г. № 212-ФЗ размер страховых взносов составляет 30%. Согласно положениям ст. 12 закона применяются следующие тарифы страхового взноса:

- 1) Пенсионный фонд РФ - 22%;
- 2) Фонд соцстрахования РФ - 2,9%;
- 3) Федеральный фонд обязательного медицинского страхования - 5,1%.

4) Предприятием представлено уведомление о размере страховых взносов 0,20%. Таким образом, итоговые отчисления подтверждены в размере 30,2%.

«Арендная плата» - снижение на 39,9 тыс. руб. Затраты по статье в размере 80,1 тыс. руб. в размере амортизационных отчислений учтены на основании представленного договора аренды тепловых сетей у МУП ЖКХ МО Славный.

«Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями...»
 - учтено 6 тыс. руб. на услуги связи. Расходы на аренду помещений для производственного персонала в размере 60,2 тыс. руб. экспертная группа считает необоснованными, так как данные затраты учтены в составе тарифа на производство тепловой энергии.

Экспертной группой принято решение учесть затраты на уровне предложения предприятия по следующим статьям:

«Расходы на ремонт» - учтены затраты в размере 155,3 тыс. руб. по предложению предприятия согласно представленных сметных расчетов.

Из необходимой валовой выручки на основании п. 48(2) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения исключена расчетная предпринимательская прибыль в размере 107,65 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка в соответствии с предлагаемым тарифом на передачу тепловой энергии на 2017 год составит 3562,15 тыс. руб. при объеме передаваемого тепла 10629,4 Гкал.

Прибыль в размере 9 тыс. руб. состоит из выплат социального характера. Все необходимые показатели по тарифу отражены в таблицах.

**Калькуляция расходов, связанных с передачей тепловой энергии по ПП «Славный»
 Западного филиала ООО «ККС» на 2017 год**

№ п/п	Статьи затрат	Предложение предприятия на 2017 год		Предложение экспертной группы на 2017 год	
		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	4967,01	461,13	3550,90	334,06
	расходы на сырье и материалы	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>Расходы на топливо, в том числе:</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
	уголь				
	природный газ				
	мазут				
	диз. топливо				
	<i>Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы</i>	2814,10	261,26	2238,31	210,58
	Покупка тепловой энергии, в том числе:	2814,10	261,26	2238,31	210,58
	от котельных	2814,10	261,26	2238,31	210,58
	от блок - станций				
	Покупная электрическая энергия	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>расходы на холодную воду, стоки</i>	108,57	10,08	55,81	5,25
	<i>расходы на реагенты</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>расходы на теплоноситель</i>				
	<i>амортизация основных средств и нематериальных активов</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>оплата труда</i>	1272,00	118,09	763,20	71,80
	в т.ч. основной производственный персонал	0,00	0,00	0,00	0,00
	ремонтный персонал	1272,00	118,09	763,20	71,80
	цеховой персонал	0,00	0,00	0,00	0,00
	административно-управленческий персонал	0,00	0,00	0,00	0,00

	<i>отчисления на социальные нужды</i>	384,14	35,66	230,49	21,68
	в т.ч. основной производственный персонал	0,00	0,00	0,00	0,00
	ремонтный персонал	384,14	35,66	230,49	21,68
	цеховой персонал	0,00	0,00	0,00	0,00
	административно-управленческий персонал	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом</i>	155,30	14,42	155,30	14,61
	<i>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую 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
	<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>	66,20	6,15	6,00	0,56
	<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	0,00	0,00	0,00
	<i>арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи</i>	120,00	11,14	80,10	7,54
	<i>расходы на служебные командировки</i>	0	0	0	0
	<i>расходы на обучение персонала</i>	2,00	0,19	0,00	0,00
	<i>расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль</i>	0,00	0,00	0,00	0,00
	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	44,70	4,15	21,70	2,04
	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00
	земельный налог				
	транспортный налог				
	прочие налоги				
II.	Внереализационные расходы, всего	0,00	0,00	0,00	0,00
	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	0,00	0,00	0,00	0,00
III.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	9,00	0,84	9,00	0,85
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)				
	расходы на обслуживание заемных средств				

	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	9,00	0,84	9,00	0,85
IV.	Налог на прибыль	29,20	2,71	2,25	0,21
V.	Расчетная предпринимательская прибыль	107,65	9,99	0,00	0,00
VI.	Выпадающие доходы/экономия средств				
VII.	Необходимая валовая выручка, всего	5112,86	474,67	3562,15	335,12
	Присоединенная к магистралям часовая тепловая нагрузка Гкал/час	2,168156	-	4,584	
	Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	10,771400		10,629400	
	Одноставочный тариф, руб./Гкал		474,67		335,12
	Двухставочный тариф	x	x	x	x
	<i>ставка за тепловую энергию, руб./Гкал</i>	-	261,26	-	-
	<i>ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал/час/ мес.</i>		196,51		64,76

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (передача тепловой энергии) на период 2017-2020 гг. методом долгосрочной индексации ИП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»

						тыс. руб.
1.	Базовый уровень операционных расходов на 2017 год					946,20
2.	Индекс эффективности операционных расходов:					
	2017год	2018 год	2019 год	2020 год	2020 год	
		1%	1%	1%	1%	
3.	Уровень надежности теплоснабжения:					
		на тепловых сетях		на источниках тепловой энергии		
	2017год	0,919				
	2018 год	0,919				
	2019 год	0,919				
	2020 год	0,919				

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования ИП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» (передача тепловой энергии)

N	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2017год	год i0+1 2018 год	год i0+2 2019 год	год i0+3 2020 год
п.п.			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	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					

3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	44,801	44,801	44,801	44,801
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч				
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	946,2	974,2	1003,0	1032,7

**Реестр неподконтрольных расходов
 ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»
 (передача тепловой энергии)**

		год i0 2017год	год i0+1 2018 год	год i0 + 2 2019 год	год i0 + 3 2020 год
N п.п.	Наименование расхода	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз расхо- дов на год i0 + 1 по данным регулируемой органи-зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 2 по данным регули- руемой органи- зации	прогноз расхо-дов на год i0 + 3 по данным регули- руемой органи- зации
1	2	3	4	5	6
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	80,10	83,30	86,64	90,10
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,0	0,0
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	0,0	0,00
1.4.2.	трансп. Налог	0,00	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	0,0	0,00
1.4.4.	налог на имущество	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5.	земельный налог	0,00	0,0	0,0	0,0
1.4.6.	иные расходы (услуги банков)	0,00	0,00	0,0	0,00
1.5.	Отчисления на социальные нужды	230,49	239,71	249,3	259,27
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО	310,59	323,01	335,93	349,37

2.	Налог на прибыль	2,25	2,34	2,43	2,53
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,0	0,0	0,0
4.	Итого неподконтрольных расходов	312,84	325,35	338,4	351,9

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» (передача тепловой энергии)

тыс.руб.

N п.п.	Наименование ресурса	год i0 2017 год	год i0 + 1 2018 год	год i0 + 2 2019 год	год i0 + 3 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
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на топливо	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Расходы на электрическую энергию	0,00	0,0	0,0	0,0
3.	Расходы на тепловую энергию	2238,31	2358,3	2484,4	2620,7
4.	Расходы на холодную воду	55,81	58,0	60,4	62,8
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,0	0,0	0,0
6.	ИТОГО	2294,12	2416,3	2544,8	2683,5

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» (передача тепловой энергии)

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2017 год	год i0 + 1 2018 год	год i0 + 2 2019 год	год i0 + 3 2020 год
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0+2 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0+3 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	946,2	974,2	1003,0	1032,7
2.	Неподконтрольные расходы	312,8	325,4	338,4	351,9
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	2294,1	2416,3	2544,8	2683,5
4.	Прибыль	9,00	9,36	9,73	10,12
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00

6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	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
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	3562,16	3725,22	3895,90	4078,21

Расчет тарифов ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на долгосрочный период 2017-2020 гг. (передача тепловой энергии)

	2017	2018	2019	2020
Полезный отпуск , тыс. Гкал	10,629400	10,629400	10,629400	10,629400
тариф, руб/Гкал без НДС	335,12	350,46	366,52	383,67
рост к пред. тарифу в %		104,58	104,58	104,68

Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию (реализация конечным потребителям) на период 2017-2020 гг. методом долгосрочной индексации

ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»

						тыс. руб.
1.	Базовый уровень операционных расходов на 2017 год					3024,12
2.	Индекс эффективности операционных расходов:					
	2017год	2018 год	2019 год	2020 год	2020 год	
		1%	1%	1%	1%	
3.	Уровень надежности теплоснабжения:					
		на тепловых сетях		на источниках тепловой энергии		

2017год	0,919	0,00	
2018 год	0,919	0,00	
2019 год	0,919	0,00	
2020 год	0,919	0,00	

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов
на каждый год долгосрочного периода регулирования
ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»**

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования (производство +передача)			
			год i0 2017год	год i0+1 2018 год	год i0+2 2019 год	год i0+3 2020 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	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)					
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	44,801	44,801	44,801	44,801
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	3024,1	3113,6	3205,8	3300,7

**Реестр неподконтрольных расходов
ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»
(реализация конечным потребителям)**

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2017год	год i0+1 2018 год	год i0 + 2 2019 год	год i0 + 3 2020 год
1	2	3	4	5	6
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Арендная плата	100,30	104,31	108,48	112,82
1.3.	Концессионная плата	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	484,11	436,83	389,6	342,4

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	0,60	0,62	0,6	0,67
1.4.2.	трансп. Налог	0,00	0,0	0,0	0,0
1.4.3.	расходы на обязательное страхование	5,61	5,83	6,1	6,31
1.4.4.	налог на имущество	458,70	410,40	362,10	313,80
1.4.5.	земельный налог	0,00	0,0	0,0	0,0
1.4.6.	иные расходы (услуги банков)	19,20	19,97	20,8	21,60
1.5.	Отчисления на социальные нужды	766,84	797,51	829,4	862,59
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,0	0,0	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов*	2194,70	2194,70	2194,70	2194,70
	ИТОГО	3545,95	3533,35	3522,18	3512,50
2.	Налог на прибыль	54,05	103,54	133,09	170,76
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,0	0,0	0,0
4.	Итого неподконтрольных расходов	3600,00	3636,89	3655,3	3683,3

Реестр расходов на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя ИП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» (реализация конечным потребителям)

тыс.руб.

№ п.п.	Наименование ресурса	год i0 2017 год	год i0 + 1 2018 год	год i0 + 2 2019 год	год i0 + 3 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
1	2	3	4	5	6
1.	Расходы на топливо	9125,61	9435,88	9728,39	10029,97
2.	Расходы на электрическую энергию	1686,74	1793,0	1906,0	2026,0
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,0	0,0	0,0
4.	Расходы на холодную воду	74,21	77,2	80,3	83,5
5.	Расходы на теплоноситель	0,00	0,0	0,0	0,0
6.	ИТОГО	10886,56	11306,1	11714,6	12139,5

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов ИП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» (реализация конечным потребителям)

N п.п.	Наименование расхода	год i0 2017 год	год i0 + 1 2018 год	год i0 + 2 2019 год	год i0 + 3 2020 год
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0+2 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0+3 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	3024,1	3113,6	3205,8	3300,7
2.	Неподконтрольные расходы	3600,0	3636,9	3655,3	3683,3
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	10886,6	11306,1	11714,6	12139,5
4.	Прибыль	420,20	818,96	1292,37	1815,02
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	349,96	357,10	364,71	372,81
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,0	0,0	0,0
7.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	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
11.	ИТОГО необходимая валовая выручка	18280,84	19232,65	20232,77	21311,26

**Расчет тарифов ИП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» на
долгосрочный период 2017-2020 гг. (реализация конечным потребителям)**

	2017	2018	2019	2020
Полезный отпуск , тыс. Гкал	10,629400	10,629400	10,629400	10,629400
тариф, руб/Гкал без НДС	1719,84	1809,38	1903,47	2004,93
рост к пред. тарифу в %	107,56	105,21	105,20	105,33

Баланс теплотребления Энергоснабжающей Организации

Наименование организации (ЭСО)	Выработка, Гкал	Собст. нужды кот., Гкал	Отпуск от котельной, Гкал	Покупка т/энергии, Гкал	Отпуск в сеть, Гкал	Потери в сетях ЭСО и системах теплоснабжения населения, Гкал	Полезный отпуск всего, Гкал	Полез. отпуск на нужды предприятия, Гкал	Полезный отпуск энерго-снабжающим организациям, всего, Гкал	Полезный отпуск по группам потребителей, Гкал						
										всего	бюджетные потребители			население	прочие	
											Всего	фед. бюджет	обл. бюджет			муниц. бюджет
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС»	12304,84	59,00	12245,84	-	12245,84	1616,44	10629,40	-	-	10629,40	2672,84			2672,84	7576,03 (71,27%)	380,53

риложение 2

Помесячная разбивка полезного отпуска (реализации) тепловой энергии, Гкал

План 2017-2020 гг.													
	Год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего	10 629,40	2104,61	1870,77	1668,82	871,61	-	-	-	-	-	871,61	1381,82	1860,16
в том числе население	7 576,03	1500,05	1333,38	1189,44	621,23	-	-	-	-	-	621,23	984,88	1325,82
бюджет	2 672,84	529,22	470,42	419,64	219,17	-	-	-	-	-	219,17	347,47	467,75
прочие	380,53	75,34	66,97	59,74	31,21	-	-	-	-	-	31,21	49,47	66,59

Предприятие выразило письменное согласие с уровнем тарифов на тепловую энергию и горячую воду.

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

согласиться с уровнем тарифов на тепловую энергию и передачу тепловой энергии на 2017-2020 гг. для ПП «Славный» Западного филиала ООО «ККС» в соответствии с предложением экспертной группы комитета.

Результаты голосования:

«принять» - 3 (Васин Д.А., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

4. О выборе метода регулирования тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ЗАО ПСК «Содружество»

Васин Д.А., Козенко Е.В.

Слушали Козенко Е.В., которая предложила выбрать метод регулирования тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ЗАО ПСК «Содружество».

В комитет Тульской области по тарифам обратилось ЗАО ПСК «Содружество» с заявлением об утверждении тарифов на 2017 год на тепловую энергию и горячую воду.

Предприятие работает на упрощенной системе налогообложения.

Предприятие вышло с предложением по установлению тарифов по котельной и избрало метод расчета тарифа - метод индексации установленных тарифов.

На основании изложенного, на рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится предложение об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду на 2017-2020 г.г. для ЗАО ПСК «Содружество» **методом индексации установленных тарифов.**

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение выбрать методом регулирования тарифов на тепловую энергию и горячую воду для ЗАО ПСК «Содружество» метод индексации установленных тарифов в соответствии с предложением рабочей группы комитета.

Результаты голосования:

«принять» - 3 (Васин Д.А., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

Председатель комитета

Тульской области по тарифам



Д.А. Васин