

**УТВЕРЖДАЮ:**  
**Начальник Управления по регулированию  
тарифов и энергосбережению Пензенской области**

\_\_\_\_\_ **Н.В. Клак**

**Протокол № 71  
заседания Правления  
Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области**

**от 16 декабря 2016 года**

**г. Пенза**

**Члены Правления Управления**

Начальник Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области, Председатель Правления	– Н.В. Клак
Заместитель начальника Управления - Начальник отдела отраслевых технологий, энергетики и энергосбережения, член Правления	– Д.И. Сагайдачный
Начальник отдела регулирования тарифов на топливно-энергетические ресурсы, услуги по их передаче и поставке, член Правления	– А.В. Суворов
Начальник отдела ценообразования на лекарственные средства, транспортные и коммунальные услуги, член Правления	– О.А. Чукурова
Начальник отдела правового и информационного обеспечения, член Правления	– А. Ю. Пимукова
Руководитель Пензенского УФАС России, член Правления	– О.Н. Кузнецова

**Сотрудники Управления**

Главный специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на топливно-энергетические ресурсы, услуги по их передаче и поставке	– Н.А. Сибирева
Главный специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на топливно-энергетические ресурсы, услуги по их передаче и поставке	– Ю.А. Новикова
Главный специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на топливно-энергетические ресурсы, услуги по их передаче и поставке	– Т.С. Фролова
Главный специалист - эксперт отдела отраслевых технологий, энергетики и энергосбережения	– А.Е. Белонучкин
Главный специалист - эксперт отдела отраслевых технологий, энергетики и энергосбережения	– Е.Б. Коробенкова

**Приглашенные**

Директор ООО «Строй-Газ-Сервис»	-И.Н. Порошин
---------------------------------	---------------

**Слушали:**

**Клак Н.В.** проинформировала, что в соответствии с Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 № 1075 (с последующими изменениями), орган регулирования проводит экспертизу предложений об установлении (корректировке) цен (тарифов).

Установление тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям на 2017 год, проводится в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (с последующими изменениями);

- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (с последующими изменениями) (далее Основы ценообразования);

- приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (с последующими изменениями) (далее Методические указания);

При проведении расчета тарифа на тепловую энергию учтены исходные параметры роста цен на энергоресурсы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов, разработанным Минэкономразвития России.

Рост затрат по статьям расходов учтен в следующих размерах:

- природный газ – 103,9% (с 1 июля 2017 г.);
- электрическая энергия – 106,5 % (с 1 июля 2017 г.);
- индекс потребительских цен – 104,7% (с 1 июля 2017 г.).

**1. Сибирева Н.А.** - выступила с информацией о величине одноставочных тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «ТеплоСервис». Расчетный материал прошел экспертизу отдела правового и информационного обеспечения и отдела отраслевых технологий, энергетики и энергосбережения Управления. Проверены удельные расходы топлива, воды и электроэнергии. Анализ расчетного материала проводился с участием представителей ООО «ТеплоСервис». Проинформировала, что руководство предприятия ознакомлено с расчетом и проектом решения до заседания Правления, а также довела до сведения, что предприятие представило письменное уведомление о своем согласии с предложенными тарифами. Расходы, учтенные при формировании тарифов рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в отношении ООО «ТеплоСервис» на момент вынесения решения.

При регулировании тарифов в сфере теплоснабжения в отношении ООО «ТеплоСервис» применен метод индексации установленных тарифов.

Период 2017-2019 гг. для ООО «ТеплоСервис» является первым долгосрочным периодом регулирования, то есть базовым годом долгосрочного периода регулирования является 2017 год.

В соответствии с п.6. Методических указаний, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются.

При расчете базового уровня операционных расходов учитываются следующие расходы:

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Подконтрольные расходы
2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	771,81
3.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	190,97
4.	Обучение персонала	тыс.руб.	7,54
5.	Итого	тыс.руб.	970,32

Неподконтрольные расходы определены в размере 379,55 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	2017 год
1.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	233,09
2.	Страхование опасных производственных объектов	тыс.руб.	35,07
3.	Арендная плата (сети, котельное оборудование)	тыс.руб.	118,00
	Налог на прибыль	тыс.руб.	13,56
	ИТОГО	тыс.руб.	379,55

Расходы на энергоресурсы определены в размере 2898,48 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	2017 год
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя			
1.	Расходы на топливо	тыс.руб.	2427,22
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	375,842
3.	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	20,853
	Итого	тыс.руб.	2898,48

В соответствии с Основами ценообразования на первый год долгосрочного периода регулирования (2017 год) необходимая валовая выручка составляет 4338,73 тыс. руб.

Величина НВВ на 2018 год в соответствии с Основами ценообразования определена в размере 4414,79 тыс. руб., на 2019 год – 4565,37 тыс. руб.

**Коробенкова Е.Б.** проинформировала, что объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого рассчитаны установленные тарифы, определен в соответствии с разделом III Методических указаний в размере – 2589,48 Гкал на календарный год.

Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии и нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию проведен в соответствии с приказами Министерства энергетики Российской Федерации от 30 декабря 2008 г. № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (с последующими изменениями) и от 30 декабря 2008 г. № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» (с последующими изменениями).

Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии потребителям по тепловым сетям установлен в размере 157,00 Гкал. Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии потребителям по тепловым сетям, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, принят в размере 157,00 Гкал.

Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также удельный расход условного топлива, учтенный при формировании необходимой валовой выручки, принят в размере 156,32 кг у.т./Гкал.

Количество активов на 2017 год ООО «ТеплоСервис» составляет 3,412 условных единиц. Установленная тепловая мощность – 1,084 Гкал/ч.

**Сибирева Н.А.** С учетом изложенного, долгосрочные параметры регулирования ООО «ТеплоСервис» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации составили:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
				количество прекращений подачи тепловой энергии на тепловых сетях, ед./км	количество прекращений подачи тепловой энергии на источниках тепловой энергии, ед./Гкал/час	удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	величина потерь к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	технологические потери, Гкал		
2017	970,32	1,0	0	-	-	156,32	0,003	157,29	-	-
2018	x	1,0	0	-	-	156,32	0,003	157,29	-	-
2019	x	1,0	0	-	-	156,32	0,003	157,29	-	-

Расчетные одноставочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ТеплоСервис» на 2017-2019 гг. определены в следующих размерах:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
1	ООО «ТеплоСервис»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схемам подключения				
		одноставочный руб./Гкал	1-е полугодие 2017 года		1775,13 <***>	
			2-е полугодие 2017 года		1675,52 <***>	
			1-е полугодие 2018 года		1675,52 <***>	
			2-е полугодие 2018 года		1704,89 <***>	
			1-е полугодие 2019 года		1704,89 <***>	
			2-е полугодие 2019 года		1763,04 <***>	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
		одноставочный руб./Гкал	1-е полугодие 2017 года		1775,13 <***>	
			2-е полугодие 2017 года		1675,52 <***>	
			1-е полугодие 2018 года		1675,52 <***>	
			2-е полугодие 2018 года		1704,89 <***>	

		1-е полугодие 2019 года	1704,89 <***>
		2-е полугодие 2019 года	1763,04 <***>

**Клак Н.В.** предложила вынести на голосование указанные выше долгосрочные параметры регулирования и одноставочные тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «ТеплоСервис» на 2017-2019 гг.

Голосование членов Правления: «За» - единогласно.

**Постановили:** утвердить долгосрочные параметры регулирования и установить одноставочные тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «ТеплоСервис» на 2017-2019 гг.

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
				количество прекращений подачи тепловой энергии на тепловых сетях, ед./км	количество прекращений подачи тепловой энергии на источниках тепловой энергии, ед./Гкал/час	удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	величина потерь к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	технологические потери, Гкал		
2017	970,32	1,0	0	-	-	156,32	0,003	157,00	-	-
2018	х	1,0	0	-	-	156,32	0,003	157,00	-	-
2019	х	1,0	0	-	-	156,32	0,003	157,00	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
1	ООО «ТеплоСервис»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схемам подключения				
		одноставочный руб./Гкал	1-е полугодие 2017 года	1775,13 <***>		
			2-е полугодие 2017 года	1675,52 <***>		
			1-е полугодие 2018 года	1675,52 <***>		
			2-е полугодие 2018 года	1704,89 <***>		
			1-е полугодие 2019 года	1704,89 <***>		
			2-е полугодие 2019 года	1763,04 <***>		
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>				
		одноставочный руб./Гкал	1-е полугодие 2017 года	1775,13 <***>		
			2-е полугодие 2017 года	1675,52 <***>		
			1-е полугодие 2018 года	1675,52 <***>		
			2-е полугодие 2018 года	1704,89 <***>		
			1-е полугодие 2019 года	1704,89 <***>		
			2-е полугодие 2019 года	1763,04 <***>		

**2. Сибирева Н.А.** - выступила с информацией о величине одноставочных тарифов на тепловую энергию для потребителей ООО «Строй-Газ-Сервис». Расчетный материал прошел экспертизу отдела правового и информационного обеспечения и отдела отраслевых технологий, энергетики и энергосбережения Управления. Проверены удельные расходы топлива, воды и электроэнергии. Анализ расчетного материала проводился с участием представителей ООО «Строй-Газ-Сервис». Проинформировала, что руководство предприятия ознакомлено с расчетом и проектом решения до заседания Правления. Расходы, учтенные при формировании тарифов рассчитаны с учетом системы налогообложения, действующей в отношении ООО «Строй-Газ-Сервис» на момент вынесения решения.

При регулировании тарифов в сфере теплоснабжения в отношении ООО «Строй-Газ-Сервис» применен метод индексации установленных тарифов.

Период 2017-2019 гг. для ООО «Строй-Газ-Сервис» является первым долгосрочным периодом регулирования, то есть базовым годом долгосрочного периода регулирования является 2017 год.

В соответствии с п.6. Методических указаний, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются.

Базовый уровень операционных расходов определен в размере 1570,45 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Подконтрольные расходы
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.	78,50
2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1132,04
3.	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	338,97
4.	Обучение персонала	тыс.руб.	20,94
5.	Итого	тыс.руб.	1570,45

Неподконтрольные расходы определены в размере 983,05 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	2017 год
1.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	349,80
2.	Страхование опасных производственных объектов	тыс.руб.	10,52
3.	Арендная плата за земельный участок	тыс.руб.	8,03
4.	Амортизация основных средств	тыс.руб.	583,13
	ИТОГО	тыс.руб.	983,05

Расходы на энергоресурсы определены в размере 5049,81 тыс. руб., в том числе:

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	2017 год
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя			
1.	Расходы на топливо	тыс.руб.	4414,98
2.	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	628,82
3.	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	6,02
	Итого	тыс.руб.	5049,81

В соответствии с Основами ценообразования на первый год долгосрочного периода регулирования (2017 год) необходимая валовая выручка составляет 7761,14 тыс. руб.

Величина НВВ на 2018 год в соответствии с Основами ценообразования определена в размере 8018,11 тыс. руб., на 2019 год – 8286,28 тыс. руб.

**Белонучкин А.Е.** проинформировал, что объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого рассчитаны установленные тарифы, составил – 5794,45 Гкал.

Норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, а также удельный расход условного топлива, учтенный при формировании необходимой валовой выручки, принят в размере 155,51 кг у.т./Гкал.

Установленная тепловая мощность – 2,06 Гкал/ч.

**Сибирева Н.А.** С учетом изложенного, долгосрочные параметры регулирования ООО «Строй-Газ-Сервис» для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации составили:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
				количество прекращений подачи тепловой энергии на тепловых сетях, ед./км	количество прекращений подачи тепловой энергии на источниках тепловой энергии, ед./Гкал/час	удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	величина потерь к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	технологические потери, Гкал		
2017	1570,45	1,0	0	-	-	155,51	-	-	-	-
2018	x	1,0	0	-	-	155,51	-	-	-	-
2019	x	1,0	0	-	-	155,51	-	-	-	-

Расчетные одноставочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Строй-Газ-Сервис» на 2017-2019 гг. определены в следующих размерах:

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
-------	---------------------------------------	------------	-----	------

1	ООО «Строй-Газ-Сервис»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схемам подключения		
		одноставочный руб./Гкал	1-е полугодие 2017 года	1306,96
			2-е полугодие 2017 года	1339,41
			1-е полугодие 2018 года	1339,41
			2-е полугодие 2018 года	1383,76
			1-е полугодие 2019 года	1383,76
			2-е полугодие 2019 года	1430,04
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
		одноставочный руб./Гкал	1-е полугодие 2017 года	1542,22
			2-е полугодие 2017 года	1580,50
			1-е полугодие 2018 года	1580,50
			2-е полугодие 2018 года	1632,83
			1-е полугодие 2019 года	1632,83
2-е полугодие 2019 года	1687,44			

**Клак Н.В.** предложила вынести на голосование указанные выше долгосрочные параметры регулирования и одноставочные тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Строй-Газ-Сервис» на 2017-2019 гг.

Голосование членов Правления: «За» - единогласно.

**Постановили:** утвердить долгосрочные параметры регулирования и установить одноставочные тарифы на тепловую энергию для потребителей ООО «Строй-Газ-Сервис» на 2017-2019 гг.

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
				количество прекращений подачи тепловой энергии на тепловых сетях, ед./км	количество прекращений подачи тепловой энергии на источниках тепловой энергии, ед./Гкал/час	удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	величина потерь к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	технологические потери, Гкал		
2017	1570,45	1,0	0	-	-	155,21	-	-	-	-
2018	x	1,0	0	-	-	155,21	-	-	-	-
2019	x	1,0	0	-	-	155,21	-	-	-	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
1	ООО «Строй-Газ-Сервис»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схемам подключения		
		одноставочный руб./Гкал	1-е полугодие 2017 года	1306,96
			2-е полугодие 2017 года	1339,41
			1-е полугодие 2018 года	1339,41
			2-е полугодие 2018 года	1383,76
			1-е полугодие 2019 года	1383,76
			2-е полугодие 2019 года	1430,04

Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>		
одноставочный руб./Гкал	1-е полугодие 2017 года	1542,22
	2-е полугодие 2017 года	1580,50
	1-е полугодие 2018 года	1580,50
	2-е полугодие 2018 года	1632,83
	1-е полугодие 2019 года	1632,83
	2-е полугодие 2019 года	1687,44

Протокол вела

Н.А. Сибирева