



КАРАР

« 15 » декабрь 2015 й. № 649

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 15 » декабря 2015 г.

**Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность),
поставляемую муниципальным унитарным предприятием
«Дюртюлинские электрические и тепловые сети» потребителям
муниципального района Дюртюлинский район Республики Башкортостан**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 7 июня 2013 г. № 163, Положением о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 г. № 404, Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» потребителям муниципального района Дюртюлинский район Республики Башкортостан, согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для муниципального унитарного предприятия «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» при расчете тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.
3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2016 г. по 30 июня 2016 г., с 1 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г., с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г., с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г., с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г., с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.
4. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель

И.Н.Васимирская

Приложение № 1
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 15 декабря 2015 г. № 649

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным
унитарным предприятием «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»
потребителям муниципального района Дюртюлинский район
Республики Башкортостан

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	Муниципальное унитарное предприятие «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.	1 348,21	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.	1 514,71	-	-	-	-	-
			с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	1 514,71	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	1 594,79	-	-	-	-	-
			с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	1 594,79	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	1 631,80	-	-	-	-	-
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) *							
		одноставочный, руб./Гкал	с 1 января 2016 г. по 30 июня 2016 г.	1 590,89	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г.	1 787,36	-	-	-	-	-
			с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г.	1 787,36	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г.	1 881,85	-	-	-	-	-
			с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	1 881,85	-	-	-	-	-
с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.	1 925,52		-	-	-	-	-		
* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.									

Приложение № 2
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 15 декабря 2015 г. № 649

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые
для муниципального унитарного предприятия «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»
при расчете тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	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
			тыс. руб.	%	%				
1	Муниципальное унитарное предприятие «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»	2016	54 128,19	1	0	-	-	-	-
		2017	-	1	0	-	-	-	-
		2018	-	1	0	-	-	-	-

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от «15» декабря 2015 г. № 114

Присутствовали члены Правления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам.

Повестка дня:

Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» потребителям муниципального района Дюртюлинский район Республики Башкортостан, на 2016-2018 годы.

Обсудили:

Организация, осуществляющая регулируемую деятельность – МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» представила в Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам расчетные материалы для установления тарифов на тепловую энергию (мощность) (заявление от 27.04.2015 г. № 310).

На основании заявления и представленных материалов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам открыто дело по установлению тарифов на тепловую энергию (мощность) (Изв. № 59/О от 28.04.2015 г.).

В результате рассмотрения и анализа представленных документов Государственным комитетом Республики Башкортостан по тарифам выбран метод регулирования тарифов – метод индексации установленных тарифов в соответствии с ст.9 п.2 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Организация действует на основании Устава утвержденного постановлением главы администрации городского поселения город Дюртюли муниципального района Дюртюлинский район РБ от 25.04.2006 г. № 14.

К делу прилагаются:

- свидетельство о государственной регистрации юридического лица от 7.11.2012 г. ОГРН № 1020201753285 ;
- свидетельство о постановке на учет в налоговом органе по месту нахождения на территории Российской Федерации ИНН № 0260001045, КПП № 022001001;
- устав организации.

Организация применяет общий режим налогообложения.

Основным видом деятельности МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» является передача электрической энергии. Дополнительным видом деятельности является производство, передача, распределение пара и горячей воды (тепловой энергии).

Экспертиза расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) проведена с 30.11.2015 г. по 15.12.2015 г.

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность) осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в теплоснабжении», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 г. № 760-э и Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 7 июня 2013 г. № 163-э.

Расчет тарифов и формы представлений предложения организации соответствуют приказу ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

При расчете тарифов применены индексы-дефляторы, определенные сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и плановый период 2017-2018 гг.:

Показатели	Год		
	2016	2017	2018
Рост цен на электроэнергию	108,2-109,2	107,5-108,5	107,5-108,5
Рост цен на газ	102,0	103,0	103,0
Индекс потребительских цен	106,4	106,0	105,1

Оценка достоверности представленных организацией материалов проведена в пределах компетенции ГКТ РБ – представленные документы подписаны руководителем и заверены печатью организации, показатели финансово-хозяйственной деятельности организации отражены в бухгалтерском балансе, отчете о прибылях и убытках.

За представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов, организация несет ответственность в соответствии со статьей 19.7.1. Кодекса об административных правонарушениях Российской Федерации.

В 2016-2018 гг. организацией планируется полезный отпуск тепловой энергии 166,6 тыс. Гкал. Госкомитетом РБ по тарифам объем полезного отпуска принят 166,6 тыс. Гкал на основании реестра договоров теплоснабжения, а также баланса теплоснабжения. Объем выработки тепловой энергии рассчитан в размере 201,05 тыс. Гкал. с учетом технологических потерь предложенных организацией в объеме 29,6 тыс. Гкал., утвержденных постановлением Госкомитета РБ по тарифам от 20.10.2015 г. № 215 и расходов на собственные нужды котельной – 4,85 тыс. Гкал.

Отпуск тепловой энергии производится согласно заключенным договорам с потребителями.

Показатели	Единица измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Выработка	тыс.Гкал	201,05	201,05	201,05
Расход на собственные нужды	тыс.Гкал	4,85	4,85	4,85
Потери	-//-	29,6	29,6	29,6
Полезный отпуск, в т.ч.:	-//-	166,6	166,6	166,6
население	-//-	112,37	112,37	112,37
бюджетные организации	-//-	29,23	29,23	29,23
прочие потребители	-//-	25,00	25,00	25,00

Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов представлены в таблице:

№ п/п	Наименование долгосрочного параметра	Единицы измерения	Период регулирования		
			2016	2017	2018
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	54 128,19	-	-
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00
3	Нормативный уровень прибыли	%	1	1	1
4	Уровень надежности теплоснабжения	-	-	-	-
5	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	-	-	-	-
6	Динамика изменения расходов на топливо	-	-	-	-

Параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, представлены в таблице:

	2016 год	2017 год	2018 год
Индекс эффективности расходов	1	1	1
Индекс потребительских цен	106,4	106,0	105,1
Индекс количества активов	0	0	0

Объем необходимой валовой выручки на 2016 год на производство и передачу тепловой энергии организацией заявлен в размере **305 400,44** тыс. руб.

В результате анализа соответствия представленных расчетов действующим нормативам и ценам на регулируемый период и проведения корректировок расходы по основным статьям затрат составили:

1. Операционные (подконтрольные расходы) на первый год долгосрочного периода регулирования, всего – 54 128,19 тыс. руб., в том числе:

- расходы на приобретение сырья и материалов – **4 172,37** тыс.руб. Приняты расходы на приобретение химреактивов, солей, материалов на содержание, обслуживание и ремонт хозспособом, включающих в себя покупку ГСМ, запчастей, труб, задвижек и т.д., на основании расчета нормативного количества солей и реактивов, расчета нормативного количества ГСМ а также договоров, счетов фактур представленных организацией. Расходы в размере **3 232,28** тыс. руб., в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», а также статьей 252 Налогового кодекса Российской Федерации исключены как не обоснованные и документально не подтвержденные;

- расходы на ремонт основных средств – **1 700,25** тыс.руб. Расходы приняты на основании дефектной ведомости и локально сметного расчета представленного организацией. Расходы в размере **13 213,51** тыс. руб., в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», а также статьей 252 Налогового кодекса Российской Федерации исключены как не обоснованные и документально не подтвержденные;

- расходы на оплату труда – **43 575,00** тыс. руб. Расходы на оплату труда приняты по предложению организации, исходя из тарифной ставки, предусмотренной отраслевым тарифным соглашением по организациям жилищно-коммунального комплекса Республики Башкортостан, штатным расписанием. На 2016 год применен индекс 1,064 согласно основным параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов;

- расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями – **3 698,79** тыс.руб. Приняты расходы на услуги по режимно-наладочным испытаниям, ремонту дымовой трубы, услуги по организации подсчетов запасов подземных вод, услуги по техническому обслуживанию котельных, ремонты запорной арматуры и т.д. Расходы в размере **1 807,21** тыс. руб., в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», а также статьей 252 Налогового кодекса Российской Федерации исключены как не обоснованные и документально не подтвержденные;

- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями – **929,28** тыс.руб. Приняты расходы на услуги вневедомственной охраны, услуг связи и т.д. Расходы в размере **545,95** тыс. руб., в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», а также статьей 252 Налогового кодекса Российской Федерации исключены как не обоснованные и документально не подтвержденные;

- расходы на служебные командировки. Расходы в размере **13,73** тыс. руб., в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», а также статьей 252 Налогового кодекса Российской Федерации исключены как не обоснованные и документально не подтвержденные;

- расходы на обучение персонала – **52,50** тыс.руб. Расходы приняты на основании счетов фактур на оплату услуг АНО «Учебный Центр «Нефтестрой» по обучению персонала МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети». Расходы в размере **772,24** тыс. руб., в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», а также статьей 252 Налогового кодекса Российской Федерации исключены как не обоснованные и документально не подтвержденные;

- другие расходы. Расходы в размере **1 622,02** тыс. руб., в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», а также статьей 252 Налогового кодекса Российской Федерации исключены как не обоснованные и документально не подтвержденные;

Операционные (подконтрольные расходы) на каждый год долгосрочного периода регулирования

Индекс изменения количества активов на 2016-2018 годы – 0,00, индекс эффективности операционных расходов – 1%. Коэффициент эластичности затрат по росту активов на 2016-2018 годы – 0,75.

Операционные (подконтрольные) расходы на 2016 год приняты на уровне **54 128,19** тыс. руб., на 2017 год – **68 270,93** тыс. руб., на 2018 год – **71 035,22** тыс. руб.

2. Неподконтрольные расходы

<i>2016 г.</i>	<i>2017 г.</i>	<i>2018 г.</i>
25 768,65	26 633,43	27 431,27

- расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей Расходы в размере **242,00** тыс. руб., в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», а также статьей 252 Налогового кодекса Российской Федерации исключены как не обоснованные и документально не подтвержденные;

- отчисления на социальные нужды – на 2016 г. – **13 159,65** тыс. руб., на 2017 г. – **13 974,73** тыс. руб., на 2018 г. – **14 748,50** тыс. руб. Приняты из расчета ставки на указанные отчисления – 30% по упрощенному режиму налогообложения и страховой взнос на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 0,20 %. Уведомление Фонда социального страхования РФ к делу приложено;

- амортизация основных средств и нематериальных активов – **12 224,00** тыс.руб. Сумма принята по предложению организации в соответствии с классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы.

3. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

<i>2016 г.</i>	<i>2017 г.</i>	<i>2018 г.</i>
158 584,40	164 117,21	170 308,58

— расходы на топливо – на 2016 год **134 745,54** тыс. руб. Объем газа принят с учетом принятого ГКТ РБ объемом выработки тепловой энергии на 2016 год – 201,05 тыс. Гкал. Удельный расход условного топлива принят в объеме 158,90 кг.у.т. согласно расчетам, представленным организацией в материалах дела и утвержден постановлением ГКТ РБ от 20.10.2015 г. № 216. Договор поставки газа с ООО «Газпром межрегионгаз Уфа» от 15.10.2014 г. № 40426 счета – фактуры к делу прилагаются. На 2016 год применен индекс 1,020 согласно основным параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов. На 2017 год – **138 120,85** тыс. руб. применен индекс 1,030. На 2018 год – **142 264,48** тыс. руб., применен индекс 1,030. Расходы в размере **9 103,46** тыс. руб., в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», а также статьей 252 Налогового кодекса Российской Федерации исключены как не обоснованные и документально не подтвержденные;

— расходы на электрическую энергию – **18 864,40** тыс. руб. Количество электрической энергии принято на основании представленной организацией нормативного расчета электрической энергии на 2016 год, с учетом установленного электрического оборудования. Договор с ООО «ЭСКБ» от 05.05.2015 г. № 350605042 к делу прилагается. Затраты на электрическую энергию рассчитаны с применением действующих цен, сформированных на оптовом рынке. На 2016 год применен индекс 1,092 согласно основным параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов. На 2017 год – **20 531,00** тыс. руб. применен индекс 1,075. На 2018 год – **22 276,13** тыс. руб., применен индекс 1,075. Расходы в размере **7 079,97** тыс. руб., в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», а также статьей 252

Налогового кодекса Российской Федерации исключены как не обоснованные и документально не подтвержденные;

— расходы на холодную воду – **4 974,45** тыс. руб., приняты по предложению организации согласно представленному расчету нормативного расхода воды на технологические нужды по котельной. На 2016 год применен индекс 1,050 согласно основным параметрам прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов. На 2017 год – **5 465,36** тыс. руб., применен индекс 1,060. На 2018 год – **5 767,97** тыс. руб., применен индекс 1,051.

4. Прибыль

Расходы в размере **200,00** тыс. руб., в соответствии с пунктом 33 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», а также статьей 252 Налогового кодекса Российской Федерации исключены как не обоснованные и документально не подтвержденные;

Необходимая валовая выручка утвержденная ГКТ РБ

2016 г.	2017 г.	2018 г.
238 481,24	259 021,57	268 775,07

Детальный анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат в разрезе расчетного периода регулирования сведен в таблицы:

– Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов, МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети».

– Расчет тарифов на тепловую энергию, отпускаемую от источника тепловой энергии МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети».

– Базовый уровень операционных расходов МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»

– Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети».

– Реестр неподконтрольных расходов МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети».

– Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети».

Решили:

Для утверждения на заседании Правления Государственного комитета РБ по тарифам предлагаются тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» потребителям муниципального района Дюртюлинский район Республики Башкортостан, в размере:

Население (с НДС):

– с 1 января 2016 г. по 30 июня 2016 г. – **1 590,89** руб./Гкал.;

– с 1 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г. – **1 787,36** руб./Гкал.;

– с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г. – **1 787,36** руб./Гкал.;

– с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г. – **1 881,85** руб./Гкал.;

– с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г. – **1 881,85** руб./Гкал.;

– с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г. – **1 925,52** руб./Гкал.;

Потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» (без НДС):

– с 1 января 2016 г. по 30 июня 2016 г. – **1 348,21** руб./Гкал.;

– с 1 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г. – **1 514,71** руб./Гкал.;

– с 1 января 2017 г. по 30 июня 2017 г. – **1 514,71** руб./Гкал.;

– с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2017 г. – **1 594,79** руб./Гкал.;

– с 1 января 2018 г. по 30 июня 2018 г. – **1 594,79** руб./Гкал.;

– с 1 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г. – **1 631,80** руб./Гкал.;

Ответственный секретарь

Карашева А.Р. 15.12.2015г.
(подпись, дата)

15.12.15 *15.12.15* *15.12.15* *15.12.15* *15.12.15*

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов
МУП "Дюртюлинские электрические и тепловые сети"**

№ п/п	Наименование расходов	Утверждено ГКТ РБ на 2015 год	Предложено РСО 2016 год	Утверждено ГКТ РБ на 2016 г.			Утверждено ГКТ РБ на 2017 г.			Утверждено ГКТ РБ на 2018 г.		
				в среднем за год	I полугодие	II полугодие	в среднем за год	I полугодие	II полугодие	в среднем за год	I полугодие	II полугодие
1	Операционные (подконтрольные) расходы	56 796,23	77 021,64	54 128,19	43 199,27	65 057,11	68 270,93	65 057,11	71 484,75	71 035,22	71 484,75	70 585,69
2	Неподконтрольные расходы	24 337,79	26 010,65	25 768,65	25 323,56	26 213,74	26 633,43	26 213,74	27 053,13	27 431,27	27 053,13	27 809,41
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	151 378,25	174 767,82	158 584,40	156 088,96	161 079,83	164 117,21	161 079,83	167 154,58	170 308,58	167 154,58	173 462,58
4	Прибыль		200,00									
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования											
	экономия от снижения потребления											
	недополученная выручка		27 600,33									
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов											
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ											
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы											
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы											
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	232 512,27	305 400,44	238 481,24	224 611,79	252 350,69	259 021,57	252 350,69	265 692,46	268 775,07	265 692,46	271 857,68
11	Товарная выручка											

Ведущий специалист-эксперт отдела регулирования ЖК и СУ

В.В.Игбаев

Расчет тарифов на тепловую энергию, отпускаемую от источника тепловой энергии

МУП "Дюртюлинские электрические и тепловые сети"

№ п/п	Источник тепловой энергии	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс. Гкал	в том числе по нерегулируем ым долгосрочны м договорам, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/час	в том числе по нерегулируем ым долгосрочны м договорам, Гкал/час	Расходы на топливо, тыс. руб.	Одноставоч ный тариф, руб./Гкал
Базовый период (2015 г.)								
1	Котельная	232 512,27	180,370				126 359,72	1 289,09
1.1	вода	232 512,27	180,370				126 359,72	1 289,09
Предложено на 2016 год								
1	вода	305 400,44	166,600				143 849,00	1 833,14
Период регулирования (2016 г.)								
1	Котельная	238 481,24	166,600				134 745,54	1 431,46
1.1	вода	238 481,24	166,600				134 745,54	1 431,46
	I полугодие	224 611,79	166,600				133 411,43	1 348,21
	II полугодие	252 350,69	166,600				136 079,66	1 514,71
1.2	отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см ²							
1.3	отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см ²							
1.4	отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см ²							
1.5	отборный пар свыше 13,0 кгс/см ²							
1.6	острый и редуцированный пар							
Период регулирования (2017 г.)								
1	Котельная	259 021,57	166,600				138 120,85	1 554,75
1.1	вода	259 021,57	166,600				138 120,85	1 554,75
	I полугодие	252 350,69	166,600				136 079,66	1 514,71
	II полугодие	265 692,46	166,600				140 162,05	1 594,79
1.2	отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см ²							
1.3	отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см ²							
1.4	отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см ²							
1.5	отборный пар свыше 13,0 кгс/см ²							
1.6	острый и редуцированный пар							
Период регулирования (2018 г.)								
1	Котельная	268 775,07	166,600				142 264,48	1 613,30
1.1	вода	268 775,07	166,600				142 264,48	1 613,30
	I полугодие	265 692,46	166,600				140 162,05	1 594,79
	II полугодие	271 857,68	166,600				144 366,91	1 631,80
1.2	отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см ²							
1.3	отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см ²							
1.4	отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см ²							
1.5	отборный пар свыше 13,0 кгс/см ²							
1.6	острый и редуцированный пар							
<i>Утверждено ГКТ РБ на период регулирования (2016 г.)</i>								
1	Котельная	238 481,24	166,600				134 745,54	1 431,46
1.1	вода	238 481,24	166,600				134 745,54	1 431,46
	I полугодие	224 611,79	166,600				133 411,43	1 348,21
	II полугодие	252 350,69	166,600				136 079,66	1 514,71
<i>Утверждено ГКТ РБ на период регулирования (2017 г.)</i>								
1	отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см ²	259 021,57	166,600				138 120,85	1 554,75
1.1	вода	259 021,57	166,600				138 120,85	1 554,75
	I полугодие	252 350,69	166,600				136 079,66	1 514,71
	II полугодие	265 692,46	166,600				140 162,05	1 594,79
<i>Утверждено ГКТ РБ на период регулирования (2018 г.)</i>								
1	Котельная	268 775,07	166,600				142 264,48	1 613,30
1.1	вода	268 775,07	166,600				142 264,48	1 613,30
	I полугодие	265 692,46	166,600				140 162,05	1 594,79
	II полугодие	271 857,68	166,600				144 366,91	1 631,80

Ведущий специалист-эксперт отдела регулирования ЖК и СУ

В.В.Игбаев

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя
МУП "Дюргюллинские электрические и тепловые сети"**

№ п/п	Наименование ресурса	Период регулирувания (2015 г.)		Период регулирования (2016 г.)			Период регулирования (2017 г.)			Период регулирования (2018 г.)		
		Утверждено ГКТ РБ в среднем за год	Предложено РСО на 2016 год	Утверждено ГКТ РБ в среднем за год	Утверждено ГКТ РБ I полугодие	Утверждено ГКТ РБ II полугодие	Утверждено ГКТ РБ в среднем за год	Утверждено ГКТ РБ I полугодие	Утверждено ГКТ РБ II полугодие	Утверждено ГКТ РБ в среднем за год	Утверждено ГКТ РБ I полугодие	Утверждено ГКТ РБ II полугодие
1	Расходы на топливо	126 359,72	143 849,00	134 745,54	133 411,43	136 079,66	138 120,85	136 079,66	140 162,05	142 264,48	144 366,91	
2	Расходы на электрическую энергию	22 804,00	25 944,37	18 864,40	18 034,80	19 694,00	20 531,00	19 694,00	21 367,99	22 276,13	23 184,27	
3	Расходы на тепловую энергию											
4	Расходы на холодную воду	2 214,53	4 974,45	4 974,45	4 642,73	5 306,17	5 465,36	5 306,17	5 624,54	5 767,97	5 911,39	
5	Расходы на теплоноситель											
6	И т о г о	151 378,25	174 767,82	158 584,40	156 088,96	161 079,83	164 117,21	161 079,83	167 154,58	170 308,58	173 462,58	

Ведущий специалист-эксперт отдела регулирования ЖСК и СУ



В.В.Игбаев

**Базовый уровень операционных расходов
МУП "Дюртюлинские электрические и тепловые сети"**

№ п/п	Наименование расходов	Утверждено ГКТ РБ в среднем за 2015 год	Предложено РСО на 2016 г.	Утверждено ГКТ РБ на I полугодие 2016 г.	Утверждено ГКТ РБ на II полугодие 2016 г.	Утверждено ГКТ РБ в среднем за 2016 г.
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	6 847,97	7 404,65	975,43	7 369,31	4 172,37
1.1	Расходы на соль					
1.2	Химреактивы					
1.3	Списание ОС производственного назначения стоимостью ниже 40 тыс.руб.					
1.4	Содержание и ремонт административных зданий					
1.6	Материалы на содержание, обслуживание и ремонт хозяйсобом					
2	Расходы на ремонт основных средств	3 027,06	16 614,00		3 400,49	1 700,25
3	Расходы на оплату труда	43 171,20	43 575,00	42 223,84	44 926,16	43 575,00
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	3 750,00	5 506,00		7 397,59	3 698,79
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:		1 475,23		1 858,56	929,28
6	Расходы на служебные командировки		13,73			
7	Расходы на обучение персонала		824,74		105,00	52,50
8	Лизинговый платеж					
9	Арендная плата					
10	Другие расходы		1 622,02			
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	56 796,23	77 021,64	43 199,27	65 057,11	54 128,19

Ведущий специалист-эксперт отдела регулирования ЖК и СУ

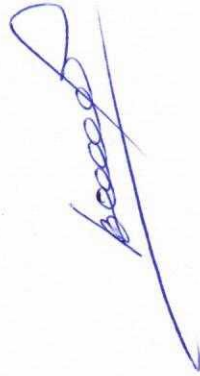
В.В.Игбаев

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода
регулируемая**

МУП "Дюргюлинские электрические и тепловые сети"

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерени я	Утверждено ГКТ РБ на долгосрочный период регулирования		
			2016	2017	2018
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,064	1,060	1,051
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	0,000	0,000
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,750	0,750	0,750
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	54 128,19	68 270,93	71 035,22

Ведущий специалист-эксперт отдела регулирования ЖК и СУ

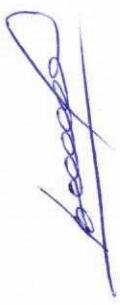


В.В.Игбаев

**Реестр неподконтрольных расходов
МУП "Дюртюлинские электрические и тепловые сети"**

№ п/п	Наименование расходов	Утверждено ГТ РБ (2015 г.)	Предложен о РСО 2016 год			Период регулирования (2016 г.)			Период регулирования (2017 г.)			Период регулирования (2018 г.)		
			Утверждено ГТ РБ (2016 г.)	РБ в среднем за год	Утверждено ГТ РБ I полугодие	Утверждено ГТ РБ II полугодие	Утверждено ГТ РБ в среднем за год	Утверждено ГТ РБ I полугодие	Утверждено ГТ РБ II полугодие	Утверждено ГТ РБ в среднем за год	Утверждено ГТ РБ I полугодие	Утверждено ГТ РБ II полугодие		
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	385,00	385,00	347,96	422,04	434,70	422,04	422,04	447,36	458,77	447,36	470,18	
	водоснабжение, м³													
	тариф, руб./м³													
	I п/годие													
	% роста													
	II п/годие													
	сумма, руб.													
	I п/годие													
	II п/годие													
	удельный расход, м³/Гкал													
1.2	Арендная плата													
	постоянная составляющая аренды оборудования													
	арендная плата в части общехозяйственных расходов													
1.3	Концессионная плата													
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	223,00	242,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.1	страхование ответственности при эксплуатации опасных производственных объектов													
1.4.2	иные страховые платежи													
1.4.3	налог на имущество													
1.4.4	транспортный налог	112,00	141,00											
1.4.5	прочие налоги	55,00	56,00											
1.4.6	расходы на услуги банков													
1.4.7	иные расходы	56,00	55,00											
1.5	Отчисления на социальные нужды	13 037,70	13 159,65	13 159,65	12 751,60	13 567,70	13 974,73	13 567,70	14 381,76	14 748,50	14 381,76	15 115,23		
1.6	Расходы по сомнительным долгам													
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	11 077,09	12 224,00	12 224,00	12 224,00	12 224,00	12 224,00	12 224,00	12 224,00	12 224,00	12 224,00	12 224,00		
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним													
Итого		24 337,79	26 010,65	25 768,65	25 323,56	26 213,74	26 633,43	26 213,74	27 053,13	27 431,27	27 053,13	27 809,41		
2	Налог на прибыль													
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования													
4	Итого неподконтрольных расходов	24 337,79	26 010,65	25 768,65	25 323,56	26 213,74	26 633,43	26 213,74	27 053,13	27 431,27	27 053,13	27 809,41		

Ведущий специалист-эксперт отдела регулирования



В.В.Игбаев