



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ПЕРМСКОГО КРАЯ

Экспертное заключение

по результатам экспертизы предложений

МУНИЦИПАЛЬНОГО АВТОНОМНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ "ВИЛЬВЕНСКОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО" ВИЛЬВЕНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ"

об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2016-2018 годы

МУНИЦИПАЛЬНОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ВИЛЬВЕНСКОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО" ВИЛЬВЕНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ"
Муниципальное автономное учреждение
5914997700/591401001
618735, Пермский край, Добрянский район, п. Вильва, ул. Широкая, д.1, тел.: 8 (34 265) 73-6-32
Никонова Галина Васильевна - директор

Сведения об организации
1. Полное наименование:
2. Организационно-правовая форма:
3. ИНН/КПП:
4. Почтовый (корпоративный) адрес, телефон, факс, e-mail:
5. Ф.И.О. Руководителя:
6. Ф.И.О. Ответственного лица

II. Информация о рассмотрении дела об установлении тарифа

Действующие тарифы устанавливаются постановлением:
Дата представления документа в регулирующей орган:
Дата об открытии дела об установлении тарифов.
Дата начала и окончания исполнения тарифов.
Уполномоченный по делу:

дата 12.08.2015 номер 68-г "О тарифах на тепловую энергию (мощность), устанавливаемую потребителям МУНИЦИПАЛЬНОГО АВТОНОМНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ "ВИЛЬВЕНСКОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО" ВИЛЬВЕНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ" (Добрянский район)
дата 21.07.2015 № 214-0/л
дата 27.07.2015 оговорено 11.08.2015
вещью 27.07.2015
Евгения Татьяна Ивановна, 65-942-2335-16 8 (342) 233 16 00

III. Информационно-правовые акты и методические документы, примененные при регулировании тарифов на тепловую энергию

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-г «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Приказ Федеральной службы по тарифам от 07.07.2013 № 163 «Об утверждении регламента об открытии дел об установлении регулируемых цен (тарифов)», и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения»;
- Постановление Правительства Пермского края от 5 августа 2013 г. № 1027-п «Об утверждении положения о Региональной службе по тарифам Пермского края».

IV. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Далее, приведенные в предложениях об установлении тарифов, признаны достоверными.

V. Основные цели проведения экспертизы

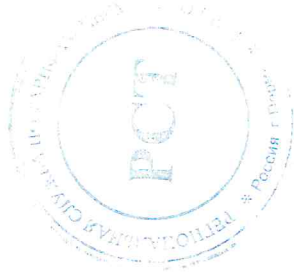
- Оценка экономической обоснованности затрат организации по производству и передаче тепловой энергии в 2016-2018 годах
- Определение тарифов на услуги по производству и передаче тепловой энергии, оказываемые организациями в 2016-2018 годах

VI. Оценка финансовых состояний организации

№	Наименование финансовых показателей	2013 год	2014 год	Показатели	Норма	Значение	Примечание
1	Основные средства, тыс. руб			Коэффициент текущей ликвидности	1-2		Коэффициент отражает способность предприятия погасить текущие (краткосрочные) обязательства за счет только оборотных активов. Чем показатель больше, тем лучше платежеспособность предприятия. Значение ниже 1 говорит о высоком финансовом риске, связанном с тем, что предприятие не в состоянии стабильно оплачивать текущие счета. Значение более 3 может свидетельствовать о нерациональной структуре капитала.
2	Долгосрочные финансовые вложения, тыс. руб						
3	Дебиторская задолженность, тыс. руб			Коэффициент автономии (независимости)	0,5-0,7		Коэффициент характеризует долю собственности владельца предприятия в общей сумме вложенных средств. Чем выше значение коэффициента, тем финансово более устойчива и независима от внешних кредиторов предприятие.
4	Оборотные активы, тыс. руб						
5	Кредиторская задолженность, тыс. руб.			Чистые активы	> 0		Показатель чистых активов предприятия - показатель его стабильности и способности отвечать по своим обязательствам. Отрицательная величина чистых активов означает, что по данным бухгалтерской отчетности размер долга превышает стоимость всего имущества предприятия.
6	Долгосрочные обязательства, тыс. руб.						
7	Краткосрочные обязательства, тыс. руб			Оборачиваемость дебиторской задолженности	40		Показатель выражает оборачиваемость дебиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых предприятие собирает долги с покупателей. Чем выше показатель, тем быстрее с предприятием рассчитываются покупатели. Высокий показатель оборачиваемости показывает, что предприятие необходимо инвестировать свои средства в товарные кредиты и предоставлять отсрочку платежа, если это не противоречит логике работы с клиентами.
8	Уставный капитал, тыс. руб.						
9	Нераспределенная прибыль, тыс. руб.			Оборачиваемость кредиторской задолженности	40		Показатель выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых предприятие оплачивает свои долги поставщикам. Чем ниже значение, тем быстрее предприятие рассчитывается со своими поставщиками. Высокий показатель оборачиваемости показывает, что у предприятия проблемы с оплатой счетов.
10	Баланс, тыс. руб						
11	Выручка от реализации, тыс. руб.			Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	> 1		Показатель выражает соотношение долга перед предприятием к долговым обязательствам предприятия.
12	Себестоимость реализации, тыс. руб.						
13	Прибыль от продаж, тыс. руб.						
14	Чистая прибыль, тыс. руб.						

VII. Метод регулирования тарифов.

Метод индексации



VII. Долгосрочные параметры регулирования	Наименование показателя	Расчетный период 2016 - 2018 гг.				Обоснование
		2016 год	2017 год	2018 год	2018 год	
		План организации		План РСТ		
		2016 год	2017 год	2016 год	2017 год	
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	x	1,047	1,047	1,055	Основные параметры проекта социально-экономического развития Российской Федерации и предельные уровни цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2016 год и на плановый период 2017 и 2018 годов
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР), %	x	1%	x	1%	Определяется в соответствии с Приложением 1 Методических указаний.
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	x	0,09%	x	0,09%	Определяется в соответствии с п.38 Методических указаний.
3.1.	Количество условных единиц, относящихся к активам (для регулируемой)	796,1	796,1	796,1	796,1	Определяется в соответствии с Приложением 2 Методических указаний.
3.2.	Условная тепловая мощность генерации тепловой энергии, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	x	0,75	0,75	0,75	Применяется в соответствии с п. 36 Методических указаний.
5.	Итого коэффициентов индексации	x	103,77%	x	104,4%	
Показатели надежности и энергетической эффективности						
1.	Показатель уровня надежности объектов теплоснабжения	0	0	0	0	Рассчитывается на основании Постановления Правительства РФ от 16.05.2014 N 452 "Об утверждении Правил определения тепловых и расчетных фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достояния организаций, осуществляющей регулирование и/или деятельности в сфере теплоснабжения", указавших классов значений, и о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. N 340"
2.	Показатель уровня энергетической эффективности объектов теплоснабжения	350,1	377,5	377,5	350,1	
3.	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг	97,2	366,9	366,9	97,2	
Натуральный комплекс						
1.	Газ, в т.ч. транспорт, ПССУ и спецнаблага	107,5%	107,5%	107,5%	107,0%	
2.	Уголь	103,2%	103,2%	103,2%	106,8%	
3.	Мазут	99,1%	99,1%	99,1%	106,4%	
4.	Прочие топлива (дрова)	107,4%	107,4%	107,4%	108,3%	
5.	Электроэнергия	106,7%	106,7%	106,7%	108,5%	
6.	Сырье и материалы	104,9%	104,9%	104,9%	106,6%	
7.	Прочие затраты	104,9%	104,9%	104,9%	106,6%	
Дополнительно утверждено муниципальное имущество на праве оперативного управления за МАУ «Вильевское жилищно-коммунальное хозяйство» от 25 марта 2015 г. Администрация Вильевского СП (Вильевское ЖКО) «Вильевское муниципальное образование» №1 к договору от 25 марта 2015 г. заключен за МАУ «Вильевское ЖКО». Вильевское СП от 27.07.2015 №52-р. Срок действия договора (срок действия договора (срок действия) - Собственность, оперативное управление) не представляется.						
1.1.	Котельная, поселок Вильев, ул. Широкая	0,80	0,80	0,80	0,80	
	- проектная мощность (Гкал/ч)	0,21	0,21	0,21	0,21	
	- присоединенная мощность (Гкал/ч)	2	2	2	2	
	- котлы (кол-во шт.)	1,46	1,46	1,46	1,30	2 Котлы водогрейные - КВННУ-1
	- протяженность тепловых сетей (км)	0,0	0,0	0,0	0,0	
	- количество ЦПИИП (шт.)	26,3%	26,3%	26,3%	26,3%	
	- нагрузка котельной (%)	3 218,1	3 464,1	3 464,1	3 917,0	
	Необходимая валовая выработка (тыс.руб.)	0,87	0,87	0,87	0,87	
1.	Нормативная потеря при передаче тепловой энергии, тыс.Гкал	20,0	20,0	20,0	20,0	
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии, тыс.Гкал	0,37	0,37	0,37	0,37	
3.	Потери при передаче тепловой энергии, %	350,1	350,1	350,1	350,1	
4.	Объем потерь при передаче тепловой энергии, тыс.Гкал	-	-	-	-	
5.	Нормативная удельная расходу топлива, кг.уг./Гкал	-	-	-	-	
6.	Нормативная нагрузка котельной, т.	-	-	-	-	
7.	Нормативная нагрузка котельной, тыс.руб.	-	-	-	-	
8.	Объем средств на инвестиционный программ, тыс.руб.	-	-	-	-	
9.	Объем инвестиционных капиталных вложений, тыс.руб.	-	-	-	-	

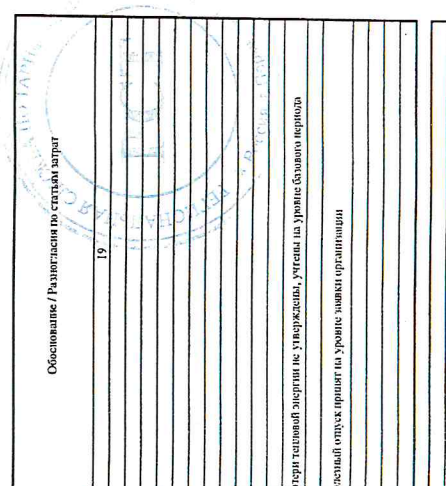
IX. Анализ основных технико-экономических показателей за предшествующий год, текущий год и расчетный период регулирования	Расчетный период 2016 - 2018 гг.			
	2016 год	2017 год	2018 год	2018 год
	План организации		План РСТ	
	Исполнение, к	Исполнение, к	Исполнение, к	Исполнение, к
	Прогнозу	Прогнозу	Расчет	Расчет
	2015 г., %	2015 г., %	2015 г., %	2015 г., %
	2016 г., %	2016 г., %	2016 г., %	2016 г., %
	2017 г., %	2017 г., %	2017 г., %	2017 г., %
1.	Факт	Утверждено	Факт	Утверждено
2.	Факт	Утверждено	Факт	Утверждено

Обоснование

№ п/п	Детали	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
		Факт	Утверждено	Факт	Утверждено	Факт	Утверждено	Факт	Утверждено	Факт	Утверждено							
1.1.	Дрова																	
1.1.1.	- объем дров (тыс.м3)	1279	1702	1377	0,0	1279,3	100 000,0	1279,3	100,0	1279,3	100,0	1279,3	100,0	1279,3	100,0	1279,3	100,0	100,0
1.1.2.	- цена дров (руб/м3)	793,93	793,93	100,0	0,0	885,82	108,3	924,31	107,5	992,71	107,4	992,71	107,4	992,71	107,4	992,71	107,4	107,4
1.1.3.	- электроэнергия дров (кВт*ч) (тыс.кВт)	1 862	1 862	100,0	0,0	1 862	100,0	1 862	100,0	1 862	100,0	1 862	100,0	1 862	100,0	1 862	100,0	100,0
1.1.4.	- тариф на электроэнергию дров (руб/кВт)	0,266	0,266	100,0	0,0	0,266	100,0	0,266	100,0	0,266	100,0	0,266	100,0	0,266	100,0	0,266	100,0	100,0
3.	Удельный расход условного топлива (кг/Гкал)																	
	- дрова (кг/г.м./Гкал)	350,1	377,5	107,8	0,0	350,1	100,0	350,1	100,0	350,1	100,0	350,1	100,0	350,1	100,0	350,1	100,0	100,0
4.	Расход электроэнергии на выработку (тыс.кВтч)	94,0	159,3	169,4	0,0	94,0	100,0	94,0	100,0	94,0	100,0	94,0	100,0	94,0	100,0	94,0	100,0	100,0
4.1.	Удельный расход электроэнергии (кВтч/Гкал)	96,7	132,3	132,6	0,0	96,7	100,0	96,7	100,0	96,7	100,0	96,7	100,0	96,7	100,0	96,7	100,0	100,0
4.2.	Тариф на электроэнергию (руб/кВтч)	4,84	4,84	100,0	0,0	5,35	110,5	5,85	109,4	6,35	108,5	6,35	108,5	6,35	108,5	6,35	108,5	108,5
5.	Расход воды на выработку (тыс.м3)	0,692	1,00	144,8	0,0	0,692	100,0	0,69	100,0	0,69	100,0	0,69	100,0	0,69	100,0	0,69	100,0	100,0
5.1.	Удельный расход воды (л/кВтч)	0,71	0,81	113,1	0,0	0,71	100,0	0,71	100,0	0,71	100,0	0,71	100,0	0,71	100,0	0,71	100,0	100,0
5.2.	Тариф на водоснабжение (руб/м3)	22,32	22,00	143,4	0,0	24,26	108,7	25,96	107,0	21,57	106,2	21,57	106,2	21,57	106,2	21,57	106,2	106,2
6.	Объем стоков (тыс.м3)																	
6.1.	Тариф на водоотведение (руб/м3)																	
7.	Материалы, в т.ч.																	
	- соль (тонн)																	
	- катодный (тонн)																	
	- прочие (т)																	
8.	Численность всего, в т.ч. (чел.)	7,5	8,0	120,0	0,0	7,5	100,0	7,5	100,0	7,5	100,0	7,5	100,0	7,5	100,0	7,5	100,0	100,0
	- рабочие	7,0	8,0	114,3	0,0	7,0	100,0	7,0	100,0	7,0	100,0	7,0	100,0	7,0	100,0	7,0	100,0	100,0
	- иловой персонал	0,5	0,0	200,0	0,0	0,5	100,0	0,5	100,0	0,5	100,0	0,5	100,0	0,5	100,0	0,5	100,0	100,0
	- административно-хозяйственный персонал																	
9.	Ставка заработной платы (руб.)	7 056,00	7 155,00	100,0	0,0	7 056,00	100,0	7 155,00	100,5	7 272,93	102,3	7 272,93	102,3	7 272,93	102,3	7 272,93	102,3	102,3
10.	Среднемесячная численность персонала (руб.)	9 799,35	10 185,00	101,9	0,0	10 485,30	107,0	11 055,18	105,4	11 546,58	104,4	11 546,58	104,4	11 546,58	104,4	11 546,58	104,4	104,4
	- рабочие	15 494,03	10 185,00	65,7	0,0	15 578,62	107,0	17 479,67	105,4	18 256,64	104,4	18 256,64	104,4	18 256,64	104,4	18 256,64	104,4	104,4
	- иловой персонал																	
	- административно-хозяйственный персонал																	

Х. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины наибольшей прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Статья затрат	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
		Факт	Утверждено	Факт	Утверждено	Факт	Утверждено	Факт	Утверждено	Факт	Утверждено								
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14						
1.	Выработка тепловой энергии, в т.ч. (тыс.Гкал)																		
	- газ природный (тыс.Гкал)																		
	- уголь (тыс.Гкал)																		
	- мазут (тыс.Гкал)																		
	- прочие топлива (тыс.Гкал)																		
	- электроэнергия (тыс.Гкал)																		
	- дрова (тыс.Гкал)																		
2.	Расход ГТ на технологические нужды (тыс.Гкал)																		
3.	Отпущено ГТ в сеть (тыс.Гкал)																		
4.	Получена тепловая энергия (тыс.Гкал)																		
5.	Отпущено ГТ в сеть всего (тыс.Гкал)																		
6.	Потери в сетях (тыс.Гкал)																		
	- потери (тыс.Гкал)																		
7.	Планируемый отпуск ГТ, в т.ч. (тыс.Гкал)																		
	- население																		
	- бюджетные потребители																		
	- прочие потребители																		
8.	Затрата котельной (т/ч)																		
	- топливо																		
	- электроэнергия																		
	- прочие материалы																		
	- прочие расходы																		
	- прочие																		



Обоснование / Разъяснение по статьям затрат

9.	Расходы на приобретение сырья и материалов	136,0	201,3	148,0	0,0	0,0	145,5	107,0	153,4	105,4	160,2	104,4	Учтена сумма на 2016 г. в ГСМ для электростанции - 47 тыс.руб. прочие материалы - 98,5 тыс.руб. На следующие года долгосрочного периода регулирования затраты приняты с учетом коэффициента индексации операционных расходов на 2017 г. - 105,4%, на 2018 г. - 104,4%.
10.	Расходы на ремонт основных средств		730,8		0,0	0,0			0,0		0,0		Расходы не учтены. Подтверждающие документы не представлены.
11.	Расходы на оплату труда	916,1	1106,9	120,7	0,0	0,0	980,2	107,0	1033,5	105,4	1079,5	104,4	Расходы на оплату труда учтены в численности основного производственного, цехового персонала и среднесписочной оплаты труда. Данные включены в пп. 8 и 10 п. IX. На следующие года долгосрочного периода регулирования затраты приняты с учетом коэффициента индексации операционных расходов на 2017 г. - 105,4%, на 2018 г. - 104,4%.
12.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполненных по договорам со сторонними организациями								0,0	0,0	0,0		Расходы не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
13.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполненных по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, внебюджетной охраны, хозяйственных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	278,9	346,2	124,1	0,0	0,0	298,4	107,0	314,7	105,4	328,6	104,4	Учтена сумма на оплату услуг связи, внебюджетной охраны, хозяйственных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг на 2016 г. по уровню базового периода с учетом индекса роста - 107,0%. На следующие года долгосрочного периода регулирования затраты приняты с учетом коэффициента индексации операционных расходов на 2017 г. - 105,4%, на 2018 г. - 104,4%.
14.	Расходы на служебные командировки												Расходы не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
15.	Расходы на обучение персонала	21,5	21,5	100,0	0,0	0,0	21,5	100,0	22,7	105,4	23,6	104,3	Учтена сумма на обучение персонала на 2016 г. в размере 21,5 тыс.руб. На следующие года долгосрочного периода регулирования затраты приняты с учетом коэффициента индексации операционных расходов на 2017 г. - 105,4%, на 2018 г. - 104,4%.
16.	Лицензионный платеж												Расходы не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
17.	Арендная плата												Расходы не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
18.	Другие расходы (прочие расходы)	102,8	102,8	100,0	0,0	0,0	102,8	100,0	108,4	105,4	113,2	104,4	Учтена сумма на расходы по оплате труда и прочие безвозмездности, расходы на капитальные затраты на 2016 год на уровне заявленной организации. На следующие года долгосрочного периода регулирования затраты приняты с учетом коэффициента индексации операционных расходов на 2017 г. - 105,4%, на 2018 г. - 104,4%.
19.	Итого базовый уровень операционных расходов	1 455,3	2 492,8	172,0	0,0	0,0	1 548,5	106,4	1 632,7	105,4	1 705,3	104,4	
Расчет инвестиционных расходов													
20.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющие ресурсоснабжающие виды деятельности												Расходы не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
21.	Арендная плата (по тепловым балансам объектов)												Расходы не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
22.	Консультационная плата												Расходы не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
23.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		Расходы не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
23.1.	плата за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и др.												Расходы не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
23.2.	расходы на обязательное страхование												Расходы не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
23.3.	иные налоги и сборы (в т.ч. налог на имущество, земельный налог)												Расходы не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
24.	Отчисления на социальные нужды	276,7	376,2	136,0	0,0	0,0	296,0	107,0	312,1	105,4	326,0	104,4	Учтена сумма на уплату страховых взносов на основании пп. 1.1 ст. 562 Федерального закона от 24.07.2009 № 212-ФЗ в размере 30% в т.ч. в ПФР - 22% в ФСС - 51% в ФСС - 2,9%. На основании ст. 5 Федерального закона от 24.07.1998 № 125-ФЗ учтена сумма на основании от начисленных сумм в размере 0,2%
25.	Расходы по социальным долгам												Расходы не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
26.	Амортизация основных средств и нематериальных активов												Расходы не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
27.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам												Расходы не заявлены. Подтверждающие документы не представлены.
28.	ИТОГО	276,7	376,2	136,0	0,0	0,0	296,0	107,0	312,1	105,4	326,0	104,4	Расходы не учтены. Подтверждающие документы не представлены.
29.	Платеж на прибыль	0,0	49,8		0,0	0,0	0,0		0,0				
30.	Экономия определенная в прошлых допорогах первого												
31.	Итого методических расходов	276,7	426,0	151,0	0,0	0,0	296,0	107,0	312,1	105,4	326,0	104,4	
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тепловой энергии													
32.	Расходы на топливо	1 015,6	1 306,9	137,7	0,0	0,0	1 099,9	108,3	1 182,4	107,5	1 269,9	107,4	Расход на топливо определяется как произведение удельного расхода топлива на производств. I ГСМ тепловой энергии, тепловой (диспетчер) тепла по заказу с учетом затрат на его доставку и объема отгрузки тепловой энергии. Данные включены в пп. 1.3 п. IX.
33.	Расходы на электрическую энергию	455,0	771,9	169,4	0,0	0,0	502,8	110,5	550,1	109,4	596,8	108,5	Расходы на электроэнергию определяются как произведение расчетных объемов приобретенных энергетических ресурсов, исключая потери при производстве и передаче тепловой энергии, на соответствующие плановые (расчетные) цены. Данные включены в пп. 4 п. IX.
34.	Расходы на тепловую энергию												Расходы на холодную воду определяются как произведение расчетных объемов приобретенной холодной воды, исключая потери при производстве и передаче тепловой энергии, на соответствующие плановые (расчетные) цены. Данные включены в пп. 5 п. IX.
35.	Расходы на холодную воду	15,4	32,0	207,1	0,0	0,0	16,8	108,7	18,0	107,0	19,1	106,2	Расходы на холодную воду определяются как произведение расчетных объемов приобретенной холодной воды, исключая потери при производстве и передаче тепловой энергии, на соответствующие плановые (расчетные) цены. Данные включены в пп. 5 п. IX.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов (± 5%)	Нормативный уровень прибыли	Уровень выделенности теплопоставления	Количество прецизионной тепловой энергии на тепловую энергию	Удельный расход топлива	Величина потерь к материално-техническим расходам на тепловую энергию	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Диагностика применения расходов на топливо	Итого																																																																																																																																																																																																																																																												
36.	Расходы на теплопоставление		тыс. руб.	%	%	кг/гм³	кг/гм³	кг/гм³	кг/гм³			тыс. руб.																																																																																																																																																																																																																																																												
37.	Итого		1 486,1	2 201,2	148,2	0,0	0,0	0,0	1 609,6	109,0	1 750,5	108,1	1 885,9																																																																																																																																																																																																																																																											
<p>Необходимая валовая выручка в том числе:</p> <tr> <td>38.</td> <td>Операционные расходы</td> <td></td> <td>1 453,3</td> <td>2 502,6</td> <td>172,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>1 508,5</td> <td>106,4</td> <td>1 632,7</td> <td>105,4</td> <td>1 705,2</td> </tr> <tr> <td>39.</td> <td>Неконтролируемые расходы</td> <td></td> <td>276,7</td> <td>429,9</td> <td>154,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>298,0</td> <td>107,0</td> <td>312,1</td> <td>103,1</td> <td>329,0</td> </tr> <tr> <td>40.</td> <td>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тепловой воды, тепловых услуг</td> <td></td> <td>1 486,1</td> <td>2 201,9</td> <td>148,2</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>1 619,6</td> <td>109,0</td> <td>1 750,5</td> <td>108,1</td> <td>1 885,9</td> </tr> <tr> <td>41.</td> <td>Приростовой уровень прибыли</td> <td></td> <td>0,0%</td> <td>0,0%</td> <td></td> <td>0,0%</td> <td>0,0%</td> <td></td> <td>0,0%</td> <td></td> <td>0,0%</td> <td></td> <td>0,0%</td> </tr> <tr> <td>42.</td> <td>Прибыль</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>0,0</td> <td></td> <td>0,0</td> <td></td> <td>0,0</td> </tr> <tr> <td>43.</td> <td>Выводящие расходы:</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>44.</td> <td>Необходимо полученные доходы</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>45.</td> <td>Эквивалент от снижения потребности в ресурсах</td> <td></td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> </tr> <tr> <td>46.</td> <td>Корректировка с целью учета отклонения фактических данных от заявленной, утвержденных в тарифе</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>47.</td> <td>Корректировка с целью учета отклонения фактических данных от заявленной, утвержденных в тарифе и качества (депозитный) депозитной программы</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>48.</td> <td>Корректировка НВВ в связи с изменением (депозитный) депозитной программы</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>49.</td> <td>Корректировка, подталкивающая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>50.</td> <td>Итого необходимое валовая выручка</td> <td></td> <td>3 218,1</td> <td>5 130,5</td> <td>159,1</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>0,0</td> <td>3 464,1</td> <td>107,6</td> <td>3 695,3</td> <td>106,7</td> <td>3 917,0</td> </tr> <tr> <td>51.</td> <td>Товарная выручка (по факту)</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>52.</td> <td>Среднемесячная тариф</td> <td></td> <td>3 678,88</td> <td>3 665,07</td> <td>159,1</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>3 960,08</td> <td>107,6</td> <td>4 214,37</td> <td>106,7</td> <td>4 477,88</td> </tr> <tr> <td>53.</td> <td>Тариф для иных потребителей (без учета НДС)</td> <td></td> <td>3 678,88</td> <td>3 665,07</td> <td></td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>0,00</td> <td>3 960,08</td> <td></td> <td>4 214,37</td> <td></td> <td>4 477,88</td> </tr> <tr> <td>54.</td> <td>Тариф для населения (с учетом НДС)</td> <td></td> <td>X</td> <td>X</td> <td>X</td> <td>X</td> <td>X</td> <td>X</td> <td>X</td> <td>X</td> <td>X</td> <td>X</td> <td>X</td> </tr> <tr> <td>55.</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr>													38.	Операционные расходы		1 453,3	2 502,6	172,0	0,0	0,0	0,0	1 508,5	106,4	1 632,7	105,4	1 705,2	39.	Неконтролируемые расходы		276,7	429,9	154,0	0,0	0,0	0,0	298,0	107,0	312,1	103,1	329,0	40.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тепловой воды, тепловых услуг		1 486,1	2 201,9	148,2	0,0	0,0	0,0	1 619,6	109,0	1 750,5	108,1	1 885,9	41.	Приростовой уровень прибыли		0,0%	0,0%		0,0%	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	42.	Прибыль								0,0		0,0		0,0	43.	Выводящие расходы:													44.	Необходимо полученные доходы													45.	Эквивалент от снижения потребности в ресурсах		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	46.	Корректировка с целью учета отклонения фактических данных от заявленной, утвержденных в тарифе													47.	Корректировка с целью учета отклонения фактических данных от заявленной, утвержденных в тарифе и качества (депозитный) депозитной программы													48.	Корректировка НВВ в связи с изменением (депозитный) депозитной программы													49.	Корректировка, подталкивающая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения													50.	Итого необходимое валовая выручка		3 218,1	5 130,5	159,1	0,0	0,0	0,0	3 464,1	107,6	3 695,3	106,7	3 917,0	51.	Товарная выручка (по факту)													52.	Среднемесячная тариф		3 678,88	3 665,07	159,1	0,00	0,00	0,00	3 960,08	107,6	4 214,37	106,7	4 477,88	53.	Тариф для иных потребителей (без учета НДС)		3 678,88	3 665,07		0,00	0,00	0,00	3 960,08		4 214,37		4 477,88	54.	Тариф для населения (с учетом НДС)		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	55.													
38.	Операционные расходы		1 453,3	2 502,6	172,0	0,0	0,0	0,0	1 508,5	106,4	1 632,7	105,4	1 705,2																																																																																																																																																																																																																																																											
39.	Неконтролируемые расходы		276,7	429,9	154,0	0,0	0,0	0,0	298,0	107,0	312,1	103,1	329,0																																																																																																																																																																																																																																																											
40.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тепловой воды, тепловых услуг		1 486,1	2 201,9	148,2	0,0	0,0	0,0	1 619,6	109,0	1 750,5	108,1	1 885,9																																																																																																																																																																																																																																																											
41.	Приростовой уровень прибыли		0,0%	0,0%		0,0%	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%																																																																																																																																																																																																																																																											
42.	Прибыль								0,0		0,0		0,0																																																																																																																																																																																																																																																											
43.	Выводящие расходы:																																																																																																																																																																																																																																																																							
44.	Необходимо полученные доходы																																																																																																																																																																																																																																																																							
45.	Эквивалент от снижения потребности в ресурсах		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0																																																																																																																																																																																																																																																											
46.	Корректировка с целью учета отклонения фактических данных от заявленной, утвержденных в тарифе																																																																																																																																																																																																																																																																							
47.	Корректировка с целью учета отклонения фактических данных от заявленной, утвержденных в тарифе и качества (депозитный) депозитной программы																																																																																																																																																																																																																																																																							
48.	Корректировка НВВ в связи с изменением (депозитный) депозитной программы																																																																																																																																																																																																																																																																							
49.	Корректировка, подталкивающая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения																																																																																																																																																																																																																																																																							
50.	Итого необходимое валовая выручка		3 218,1	5 130,5	159,1	0,0	0,0	0,0	3 464,1	107,6	3 695,3	106,7	3 917,0																																																																																																																																																																																																																																																											
51.	Товарная выручка (по факту)																																																																																																																																																																																																																																																																							
52.	Среднемесячная тариф		3 678,88	3 665,07	159,1	0,00	0,00	0,00	3 960,08	107,6	4 214,37	106,7	4 477,88																																																																																																																																																																																																																																																											
53.	Тариф для иных потребителей (без учета НДС)		3 678,88	3 665,07		0,00	0,00	0,00	3 960,08		4 214,37		4 477,88																																																																																																																																																																																																																																																											
54.	Тариф для населения (с учетом НДС)		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X																																																																																																																																																																																																																																																											
55.																																																																																																																																																																																																																																																																								

Организація применює загальні умови тарифу на теплову енергію.

XVII. Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов (± 5%)	Нормативный уровень прибыли	Уровень выделенности теплопоставления		Количество прецизионной тепловой энергии на тепловую энергию		Удельный расход топлива		Величина потерь к материално-техническим расходам на тепловую энергию	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Диагностика применения расходов на топливо						
						кг/гм³	кг/гм³	кг/гм³	кг/гм³	кг/гм³	кг/гм³									
1.	МУНИЦИПАЛЬНОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ВИЛЬВЕНСКОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО" ВИЛЬВЕНСКОГО РАЙОНА	2016 г.	1 546,5	-	0	0	0	0	0	0	0	0,3	350,1	0,3	350,1	97,2	97,2	97,2	отсутствует	отсутствует
		2017 г.	-	1	0	0	0	0	0	0	0	0,3	350,1	0,3	350,1	97,2	97,2	97,2	отсутствует	отсутствует
		2018 г.	-	1	0	0	0	0	0	0	0	0,3	350,1	0,3	350,1	97,2	97,2	97,2	отсутствует	отсутствует

XVIII. Тарифы на тепловую энергию (возможность), устанавливаемые потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	год	Вода	Объемный пар давления		Острый и холодный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 13,0 кг/см²	
1.	МУНИЦИПАЛЬНОЕ АВТОНОМНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ВИЛЬВЕНСКОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО" ВИЛЬВЕНСКОГО РАЙОНА	Одноставный, руб/Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по статусу подключения	3 678,88	-	-	-
	с 01.01.2016 г. по 30.06.2016			3 960,08	-	-	-
		Одноставный, руб/Гкал	Население (тарифы устанавливаются с учетом НДС) <*>	3 960,08	-	-	-
	с 01.07.2017 г. по 30.06.2017			4 224,37	-	-	-
	с 01.07.2017 г. по 31.12.2017			4 224,37	-	-	-
	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018	4 477,88	-	-	-	-	
	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018	4 477,88	-	-	-	-	
	(котельная по адресу: Добрянский район, Вильвенское поселение, поселок Вильва, улица Широкая)			X	-	-	-
				X	-	-	-
				X	-	-	-
				X	-	-	-
				X	-	-	-
				X	-	-	-
				X	-	-	-

<*> в соответствии с пунктом 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) для целей реализации товара (работ, услуг) населению соответствующий суммарный тариф по дополнительному договору на приобретение теплоносителя в тариф.

Начальник отдела регулирования коммунальной сферы

Консультант отдела регулирования коммунальной сферы

Документы, подтверждающие право владения (пользования) имуществом провайдера: специалист юридического отдела

В.Ю.Степин

Т.И. Ермакова

В.В. Плотников

Пермская областная служба по тарифам

Конякина верна на 31 января 2015 г.
«14» августа 2015 г.
Подпись: В.В. Вильвенский