



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ПЕРМСКОГО КРАЯ
Экспертное заключение по результатам экспертизы предложений
об установлении (корректировке) долгосрочных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую
ЗАО "Сибур-Химпром" (г. Пермь)
на 2016 год

1. Система об организации
2. Полное наименование: Закрытое акционерное общество "Сибур Химпром"
3. Организационно-правовая форма: Закрытое акционерное общество
4. ИНН/КПП: 5905018998/590501001
5. Почтовый адрес, телефон, факс, e-mail: 614035, г. Пермь, ул. Промышленная 98, e-mail: maily@sybur.ru, Тел. (342) 200-82-82
6. И.О. Руководитель: генеральный директор Г.П. Шайков

II. Информацию о рассмотрении дела об установлении тарифов

Действующее тарифы установлены постановлением:
Дата предоставления документов в регулирующий орган: дата 05.11.2014 № 195-г
Принят об отмене дела об установлении тарифов: дата 30.04.2015 № 127-ад
Дата начала и окончания экспертизы тарифов: начало 26.10.2015 окончание 11.11.2015
Уполномоченный по делу: Степан В.Ю. Степан Владислав Юрьевич (342) 238 35 53

III. Нормативно-правовые акты и методические документы, применяемые при регулировании тарифов на тепловую энергию.

- Тарифы на тепловую энергию регулируются РСТ ПК в соответствии с:
- 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-з «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
 - Приказ Федеральной службы по тарифам от 07.07.2013 № 163 «Об утверждении регулируемых цен (тарифов) в отношении теплоснабжения»;
 - Постановление Правительства Пермского края от 5 августа 2013 г. № 1057-п «Об утверждении положения о Региональной службе по тарифам Пермского края»

IV. Оценка достоверности данных, представленных в заявке на установление тарифов, применяемых для обоснования:

Данные, приведенные в представлении об установлении тарифов, признаны достоверными и обоснованными.

V. Основание для проведения экспертизы

1. Оценка экономической обоснованности затрат организации по производству и передаче тепловой энергии в 2014 году
2. Корректировка тарифов на услуги по теплоснабжению и передаче тепловой энергии, оказываемые организацией в 2016 году

VI. Оценка финансового состояния организации.

Наименование балансовых показателей

№	Наименование балансовых показателей	2013 год	2014 год	Показатели	Норма	Значение	Примечание
1	Основные средства, тыс. руб.	10 866 864	10 645 873	Коэффициент текущей ликвидности	1-2	0,89	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.	13 002	12 622	Коэффициент автономии (независимости)	0,5-0,7	0,2	Коэффициент характеризует долю собственных средств предприятия в общей сумме вложенных средств. Чем выше значение коэффициента, тем финансово более стабильно и независимо от внешних кредиторов предприятие.
3	Долгосрочная задолженность, тыс. руб.	1 940 362	2 133 281	Коэффициент текущей ликвидности	0,5-0,7	0,2	Коэффициент характеризует 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.
4	Оборотные активы, тыс. руб.	2 661 542	3 345 030	Коэффициент текущей ликвидности	0,5-0,7	0,2	Коэффициент характеризует 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.
5	Кредиторская задолженность, тыс. руб.	1 015 183	961 058	Чистые активы	> 0	2 676 124	Показатель чистых активов предприятия - показатель его стабильности и способности отвечать по своим обязательствам. Отрицательная величина чистых активов означает, что по данным бухгалтерской отчетности размер долгов превышает стоимость всего имущества предприятия.
6	Долгосрочная задолженность, тыс. руб.	0	0	Чистые активы	> 0	2 676 124	Показатель чистых активов предприятия - показатель его стабильности и способности отвечать по своим обязательствам. Отрицательная величина чистых активов означает, что по данным бухгалтерской отчетности размер долгов превышает стоимость всего имущества предприятия.
7	Краткосрочные обязательства, тыс. руб.	1 315 101	1 364 891	Оборачиваемость дебиторской задолженности	40	94,8	Показатель выражает оборачиваемость дебиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых предприятие собирает долги с покупателей. Чем ниже показатель, тем быстрее с предприятия рассчитываются покупатели. Высокий показатель оборачиваемости показывает, что предприятию необходимо пересмотреть свое отношение к товарным кредитам и предоставлять отсрочку платежа, если это не противоречит тактике работы с клиентами.
8	Уставный капитал, тыс. руб.	2 839 321	2 839 321	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	40,5	Показатель выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых предприятие оплачивает свои долги поставщикам. Чем ниже показатель, тем быстрее предприятие рассчитывается со своими поставщиками. Высокий показатель оборачиваемости показывает, что у предприятия проблемы с оплатой счетов поставщиков.
9	Нераспределенная прибыль, тыс. руб.	2 576 680	2 676 124	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	40,5	Показатель выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых предприятие оплачивает свои долги поставщикам. Чем ниже показатель, тем быстрее предприятие рассчитывается со своими поставщиками. Высокий показатель оборачиваемости показывает, что у предприятия проблемы с оплатой счетов поставщиков.
10	Баланс, тыс. руб.	13 913 991	14 261 309	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	40,5	Показатель выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых предприятие оплачивает свои долги поставщикам. Чем ниже показатель, тем быстрее предприятие рассчитывается со своими поставщиками. Высокий показатель оборачиваемости показывает, что у предприятия проблемы с оплатой счетов поставщиков.
11	Выручка от реализации, тыс. руб.	7 480 840	7 538 989	Оборачиваемость кредиторской задолженности	40	40,5	Показатель выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых предприятие оплачивает свои долги поставщикам. Чем ниже показатель, тем быстрее предприятие рассчитывается со своими поставщиками. Высокий показатель оборачиваемости показывает, что у предприятия проблемы с оплатой счетов поставщиков.

5.	Расход воды на выработку (тыс.м ³)	429,0	547,5	463,0	429,0	92,7	463,0	100,0	463,0	100,0
5.1.	Удельный расход воды (м ³ /т.кал)	0,4	0,4	0,4	0,5	136,4	0,4	100,0	0,4	100,0
5.2.	Тариф на водоснабжение (руб./м ³)	67,75	26,80	68,01	74,25	109,6	72,09	106,0	71,21	104,7
6.	Объем стоков (тыс.м ³)									
6.1.	Тариф на водоотведение (руб./м ³)									
7.	Материалы, в т.ч.									
- сод. (тонн)										
- лакокрас. (тонн)										
- прочие (з)										
8.	Численность всего, в т.ч. (чел.)	57,0	61,0	58,0	57,0	98,3	58,0	100,0	58,0	100,0
- рабочие		51,0	54,0	51,0	51,0	100,0	51,0	100,0	51,0	100,0
- неопытный персонал		6,0	7,0	7,0	6,0	85,7	7,0	100,0	7,0	100,0
9.	Административно-управленческий персонал									
- ставка рабочего 1 разряда (руб.) без учета коэф. особ. работ 1,4		7 394,7		7 056,0	12 060,0	170,1	7 299,8	103,5	7 299,8	103,5
10.	Среднемесячная начисленная зарплата (руб.)									
- рабочие		28 484,0		20 050,6	35 889,2	119,4	36 639,0	121,9	31 951,62	106,3
- цеховой персонал										
- административно-управленческий персонал		37 048,4		39 086,1	62 597,2	160,3	47 655,4	121,9	41 548,48	106,3

IX. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величин прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величин налогооблагаемой прибыли по отношению к предшествующему периоду розливания. Темпы изменения в ЦАЭР.

№ п/п	Статья затрат	2014 год		2015 год		План РСТ		Обоснование / Разъяснения по статьям затрат			
		Факт	Утверждено	Факт	Утверждено	Расчетный период 2016 г.					
						План организации 2016 год	План РСТ 2016 год (эксплуатационный)				
						Исполнение, к 2015 г.	Расчет к 2015 г.	Исполнение, к 2015 г.			
1	2	3	4	5	6						
1.	Выработка тепловой энергии, в т.ч. (тыс./год)	1 142,78	1 336,29		1 300,00	883,00	67,9	1 300,00	100,0	1 300,13	100,0
	- газ (пропорционально) (тыс./год)	1 142,78	1 336,29		1 300,00	883,00	67,9	1 300,00	100,0	1 300,13	100,0
	- уголь (тыс./год)										
	- мазут (тыс./год)										
	- печное топливо (тыс./год)										
	- электроэнергия (тыс./год)										
2.	Расход топлива на технологические нужды (тыс./год)	58,00	65,00		61,00	46,00	75,4	61,00	100,0	61,00	100,0
3.	Отпущено в сеть (тыс./год)	1 084,78	1 271,29		1 240,00	837,00	67,5	1 240,00	100,0	1 239,13	99,9
4.	Потребная тепловая энергия (тыс./год)	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	100,0	0,00	100,0
5.	Отпущено в сеть всего (тыс./год)	1 084,78	1 271,29		1 240,00	837,00	67,5	1 240,00	100,0	1 239,13	99,9
6.	Потери в сетях (тыс./год)	22,78	26,29		26,84	17,00	63,3	26,84	100,0	27,13	101,1
	- потери (%)	2,1	2,1		2,2	2,0	93,8	2,2	101,2	111,2	2014
7.	Плановый расход топлива в т.ч. (тыс./год)	1 062,00	1 245,00		0,0	820,00	67,7	1 212,00	100,0	1 212,00	100,0
	- балансовые потребности (тыс./год)										
	- прочие потребности (тыс./год)	201,00	255,00		248,00	10,00	4,0	248,00	100,0	248,00	100,0
	- собственные потребности (тыс./год)	861,00	990,00		964,00	810,00	84,0	964,00	100,0	964,00	100,0
8.	Загрузка котельной (%)										

9.	Расходы на приобретение сырья и материалов	2 334,0	4 152,7	0,0	2 161,0	0,0	0,0	0,0	0,0				Материалы на химварящие утены в стоимость хим.опищенной воды
10.	Расходы на ремонт основных средств	16 456,0	31 061,0	10 310,7	29 342,0	203,6	10 667,0	103,5	10 963,0	106,3			Утены затраты на эксплуатацию материалов, топлив и капитальный ремонт оборудования котельной и тепловых сетей на основании договоров, показанных счет Потребляющие документы - доказательные расчеты Затраты утены с учетом коэффициента индексации операционных расходов 106,3%
11.	Расходы на оплату труда	25 460,0	21 569,7	21 674,2	28 145,0	129,9	22 423,1	103,5	23 045,3	106,3			ФОТ рабочих котельной рассчитан исходя из ставки 1 первого разряда на основании Оприходованного тарифного соглашения в ЖЭХ. Численность утены в количестве 58 человек, согласно штатному расписанию Ставка 1 разряда утены с индексом роста (ИПЦ) на 2016-2018 годы согласно приказу МЭР РФ. Подтверждающие документы: расчет численности согласно ежегодное штатное расписание. Затраты утены с учетом коэффициента индексации операционных расходов 106,3%

12.	Расходы на оплату услуг производственного характера (подряда)				9 817,3		0,0	10 156,5	103,5	10 418,3		106,3	Утраты затраты на услуги сторонних организаций, в т.ч. на оплату на основании договоров, локальных смет. Подтверждающие документы - локальные сметные расчеты, договоры. Затраты учтены с учетом коэффициента индексации операционных расходов 106,3%
13.	Расходы на оплату иных работ (услуг), выполненных в т.ч. договором (бюджетные ассигнования в целевые расходы), в т.ч.	85 400,0	128 897,8		129 758,7	66 127,0	51,0	134 241,9	103,5	137 967,3		106,3	В состав затрат вошли затраты на оплату труда со страховыми отчислениями по ставке 30,7%, амортизация, содержание зданий, сооружений, оплата труда, подготовка кадров, услуги связи, прочие. Затраты учтены с учетом коэффициента индексации операционных расходов 106,3%
13.1	расходы на оплату услуг связи												
13.2	расходы на оплату договорных обязательств по услугам												
13.3	расходы на оплату коммунальных услуг												
13.4	расходы на оплату орг. информ., консультир., ауд. услуг												
13.5	расходы на оплату услуг по стиранию, уничтожению, хранению												
13.6	расходы на оплату других работ и услуг (неиспользуемые)	30 040,0	29 885,9		31 350,3	25 467,0	74,9	32 433,4	103,5	33 333,5		106,3	В состав расходов учтены: расходы на содержание помещений, оплата труда, коммунальные расходы, услуги связи, канцелярские расходы. Затраты учтены с учетом коэффициента индексации операционных расходов 106,3%
14.	Расходы на служебные командировки												
15.	Расходы на обучение персонала												
16.	Линейный платеж												
17.	Арендная плата												
18.	Другие расходы (прочие расходы)	33 963,0	707,0		741,0	55 778,0	4834,2	767,3	103,5	788,4		106,3	В прочие расходы учтены затраты по подготовке кадров, прочие расходы (стоп. ХПВ, износ собственного имущества). Подтверждающие документы: договоры, счета-фактуры. Затраты учтены с учетом коэффициента индексации операционных расходов 106,3%
19.	Итого базовый уровень операционных расходов	163 613,0	186 388,2	0,0	172 302,6	161 453,0	93,7	178 255,6	103,5	183 303,2		106,3	

Расчет нецелевых расходов

21.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющие регулируемые виды деятельности												
22.	Арендная плата (по теплоснабжающей организации)												
23.	Коммунальные платежи												
24.	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.	0,0		0,0		0,0				0,0			
24.1.	налоги на имущество, земельный налог, налог на имущество организаций, в т.ч.												
24.2.	расходы на обязательное страхование												
24.3.	иные налоги и сборы (в т.ч. налог на имущество)												
25.	Отчисления на социальные нужды	8 692,0	6 621,9		6 654,0	10 041,0	130,9	6 883,9	103,5	6 959,7		104,6	Уплата обязательных страховых взносов - 30,0%, страховые отчисления - 0,7%. Подтверждающие документы: справка об оплате части 2 ст. 12 ФЗ от 24.07.2009 №212-ФЗ, уведомление о размере страховых взносов на обязательное соц. страхование от несчастных случаев на производстве и проф. заболеваний
26.	Расходы по сомнительным долгам												
27.	Амортизация основных средств и материальных активов	9 641,0	13 419,0		22 114,0	12 118,0	54,8	22 114,0	100,0	12 118,0		54,8	Амортизационные отчисления учтены в размере 12118,0 тыс. руб. в соответствии с балансовой стоимостью имущества и нормами амортизации в соответствии с Налоговым кодексом РФ. Подтверждающие документы: ведомость амортизации, расчет амортизационных отчислений с нормами амортизации в соответствии с Налоговым кодексом РФ, акты приема-передачи объектов ОС
28.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	18 333,0	20 046,9	0,0	28 768,0	22 159,0	77,0	28 997,9	100,8	19 077,7		66,3	
30.	Налог на прибыль	8 295,0	233,4			6311,0				247,8			
31.	Утраченные отчисления в provisionные долгосрочные операции												
32.	Итого нецелевых расходов	26 628,0	20 274,3	0,0	28 768,0	24 470,0	99,0	28 997,9	100,8	19 335,4		67,2	

Расходы на привлечение заемных ресурсов, капитальных вложений и т.п.

Пермского края

3.1	Тариф на отопление (руб./м3)	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	
4	Материалы, в т.ч.							
	- соль (тонн)							
	- каптолит (тонн)							
	- прочие (т)							
5	Численность всего, в т.ч. (чел.)	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	
	- рабочие	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	
	- иловый персонал	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	
	- административно-управленческий персонал	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	
6	Ставка рабочего 1 разряда (руб.) без учета коэф. особн. работ 1,4	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	
7	Среднемесячная начисленная зарплата (руб.)							
	- рабочие	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	
	- иловый персонал	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	
	- административно-управленческий персонал	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0	

ХЛ. Анализ экономической обоснованности расходов по статье затрат. Анализ экономической обоснованности величин прибыли. Сравнительный анализ величин расходов и величин необходимой прибыли по отношению к предлагаемому тарифу регулирования. Теневая энергия в твердой массе.

№ п/п	Статья затрат	2014 год		2015 год		Расчетный период 2016 г.					Обоснование / Размещение по статье затрат
		Факт	Утверждено	Факт	Утверждено	План организации		План РСТ			
						2016 год	Изменение, к 2015 г.	2016 год (план)	Изменение, к 2015 г.	2016 год (корректировка)	
1	2 Выработка тепловой энергии, в т.ч. (млн./год)	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	- газ природный (млн./год)	0,00	0,00		0,00			0,00		0,00	
	- уголь (млн./год)										
	- мазут (млн./год)										
	- прочие топлива (млн./год)										
	- электроснабжения (млн./год)										
	- древесные отходы (млн./год)										
2	Расход топлива на технологические нужды (млн./год)										
3	Опущено топлива в сеть (млн./год)		88,03	88,73	86,77	88,93	101,5	86,77	106,0	88,03	101,5
4	Получена тепловая энергия (млн./год)		88,03	88,73	86,77	88,93	101,5	86,77	106,0	88,03	101,5
5	Опущено топлива в сеть всего (млн./год)		88,03	88,73	86,77	88,93	101,5	86,77	106,0	88,03	101,5
6	Потери в сетях (млн./год)		1,0	1,1	1,0	1,0	99,9	1,0	106,0	1,0	98,6
7	Получен отпуск топлива, в т.ч. (млн./год)		87,2	79,9	85,9	87,2	101,5	85,9	106,0	87,2	101,5
	- балансовый потребителям (млн./год)										
	- прочие потребители (млн./год)		3,13	3,40	3,56	3,13	87,8	3,56	106,0	3,13	87,8
	- собственное потребление (млн./год)		84,02	76,46	82,33	84,02	102,1	82,33	106,0	84,02	102,1
8	Загрузка котельной (%)										

9	Расходы на приобретение сырья и материалов	49,0	341,0		0,0	166,0		0,0		Материалы на химреагенты учтены в стоимости очищенной воды.
10	Расходы на ремонт основных средств	2 404,0	49,0		51,4	14 475,0	28 160,9	53,2	103,5	В состав расходов на ремонт учтены затраты на текущий ремонт - 54,7 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации операционных расходов. Подтверждающие документы - локальные сметные расчеты.
11	Расходы на оплату труда				0,0			0,0		Учтены затраты производственного характера (оплата с производных организационных) в размере 120,1 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации операционных расходов. Подтверждающие документы: договоры, локальные сметные расчеты, счета-фактуры, расчеты.
12	Расходы на оплату услуг производственного характера (подряд)	35,0			113,0	39,0	34,5	116,9	103,5	Затраты учтены в тарифе на пир ЗАО Сибур-Химпром.
13	Расходы на оплату иных работ (услуг), выполненных по договорам (обязательствам) в течение расчетного периода	169,0			0,0	166,0		0,0		
13.1	расходы на оплату услуг связи									
13.2	расходы на оплату информационных услуг									
13.3	расходы на оплату консультационных услуг									
13.4	расходы на оплату услуг по ремонту, ремонту, др. услуг									
13.5	расходы на оплату услуг по ремонту, ремонту, др. услуг									
13.6	расходы на оплату услуг по ремонту, ремонту, др. услуг	0,0				0,0		0,0		
14	Расходы на служебные командировки									
15	Расходы на обучение персонала									
16	Лизинговые платежи									
17	Арендная плата									

Рекомендуемая служба по тарифам Пермского края

18	Другие расходы (прочие расходы)	1 838,0			0,0	2 032,0			0,0					Закрыты, учтены в тарифе на нар. ЗАО Сибур-Хмельном
19	Итого балансовый уровень ограниченных расходов	4 495,0	390,0	0,0	164,4	16 865,0	10 260,3	170,1	103,3	174,8	106,3			

Расчет неинвестиционных расходов													
21	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющие регулируемые виды деятельности				0			0					
22	Архивная плата (по технологическим объектам)												
23	Концессионная плата												
24	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:	0,0	0,0		0,0	0,0				0,0			
24.1	налоги на прибыль, имущество, имущество в собственности	0,0	0,0		0,0	0,0				0,0			
24.2	налоги на имущество, имущество в собственности	0,0	0,0		0,0	0,0				0,0			
24.3	налоги на имущество, имущество в собственности	0,0	0,0		0,0	0,0				0,0			
25	Отчисления на социальные нужды	0,0	0,0		0,0	0,0				0,0			
26	Расходы по сомнительным долгам												
27	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,0	0,0		0,0	0,0				0,0			
28	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам												
29	ИТОГО	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0			
30	Налич на прибыль												
31	Заемная оверсиденная в проводимом долгосрочном периоде												
32	Итого неинвестиционных расходов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0			

Расходы на приобретение электрических ресурсов, тепловой воды и теплотехнической													
33	Расходы на топливо	0,0	0,0		0,0			0,0				0,0	
34	Расходы на электрическую энергию	3 073,0	2 197,2		2 321,1	3 485,0	130,1	2 339,3	109,4	2 538,7	109,4		Расход электроэнергии учтен в тарифе 823,5 тыс кВт·ч, уровень напряжения ВН с учетом расхода 9,4 кВт·ч/кВт, тариф на электроэнергию учтен в соответствии с ценой по счет-фактуре и ростом на 2016-2018 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития экономики РФ. Цена приведена в п. 1.2 п. XI. Подтверждающие документы: договор на поставку электрической энергии, счета фактуры.
35	Расходы на тепловую энергию	66299,0	58 153,6		67 316,3	72 911,0	108,3	70 826,3	105,2	70 653,0	105,0		Использование газа для производства тепловой энергии (тепловая энергия по тарифу в п. 1.2)
36	Расходы на холодную воду	3489,0	898,0		2231,4	3840,0	172,1	2415,7	108,3	2370,4	106,2		Закрыты на воду учтены согласно расчету расхода воды в размере 34,0 тыс. куб. м расходам расходам 0,4 куб. м/кВт и цене. Цена воды учтена на основании кадастровой собственности воды с учетом низкого роста согласно прогнозу социально-экономического развития на 2016 год и в среднем за период 2017 и 2018 годов, разбивке по Минжоноризации (в стоимость воды входит хлор реагент)
37	Расходы на теплоноситель												
38	ИТОГО	72 821,0	61 248,7	0,0	71 868,8	80 236,0	111,6	75 781,2	105,4	75 562,1	105,1		

Неинвестиционная финансовая выручка													
39	Операционные расходы	4 495,0	390,0	0,0	164,4	16 865,0	10 260,3	170,1	103,3	174,8	106,3		
40	Неоперационные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0		0,0			
41	Расходы на приобретение электрических ресурсов, холодной воды, теплоносителя	72 821,0	61 248,7	0,0	71 868,8	80 236,0	111,6	75 781,2	105,4	75 562,1	105,1		
42	Нормативный уровень прибыли		0,0%		0,0%	0,0%		0,0%		0,0%			
43	Прибыль	-10 047,3	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0		0,0			
44	Выплаченные доходы												
45	Необоснованно полученные доходы												
46	Затраты от снижения потребности ресурсов												
47	Результат деятельности до перехода к регулированию на основе долгосрочных параметров	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0		0,0			
48	Корректировка с целью учета отклонения фактических данных от значений, указанных в тарифе												
49	Корректировка с учетом надежности и качества												
50	Корректировка НВВ в связи с изменением (векторизацией) инвестиционной программы												
51	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергооборачивания												
52	Итого неинвестиционная финансовая выручка	77 316,0	61 638,7	0,0	72 033,2	97 104,0	134,8	75 991,3	105,4	75 736,9	105,1		
53	Итого балансовый уровень (по факту)	771,86	771,86	838,61	838,61	0,0	132,9	884,23	105,4	869,03	103,6		
54	Средняя стоимость производства												

Региональная служба по тарифам
Пермского края

Длинами изменения расстояния на топливно

XIII. Тарифы на тензорные измерения, составляющему потребностям на 2016 г. с календарной разбивкой*:

Острый и перитонизирующий пар

* В соответствии с пунктом 6 статьи 108 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) для целей налогообложения сумм, полученных на обменную стоимость, включенная в тариф, не учитывается.

В Ю Стенни

В. В. Плотников

Копия верна

二、

Подпись _____