



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ  
КОМИССИЯ ПЕРМСКОГО КРАЯ**

**Экспертное заключение по результатам экспертизы предложений  
об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую  
ООО "ГК Нытва-Энерго" на 2012 год  
(Нытвенский район, Нытвенское городское поселение)**

**I. Сведения об организации.**

1. Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью Генерирующая компания Нытва-энерго
2. Организационно-правовая форма: Общество с ограниченной ответственностью
3. ИНН/КПП: 5916021640
4. Юридический адрес, почтовый адрес, телефон, факс, e-mail: 617000 Пермский край, Нытвенский район, г. Нытва, ул. К. Маркса, 71. E-mail: ovcharenko@nmtva-nmz.ru. Тел. (34272) 9-70-99
5. Ф.И.О. Руководителя: Генеральный директор В.М. Овчаренко

**II. Информации о рассмотрении дела об установлении тарифов.**

- |  |              |             |            |                 |
|--|--------------|-------------|------------|-----------------|
| 1. Действующие тарифы установлены постановлением:      | дата:        | 28.04.2011  | №          | 32-т            |
| 2. Дата представления документов в регулирующий орган: | дата:        | 28.04.2011  |            |                 |
| 3. Приказ об открытии дела об установлении тарифов:    | дата:        | 13.05.2011  | №          | СЭД-46-02-02-14 |
| 4. Дата начала и окончания экспертизы тарифов:         | дата начала: | 01.12.2011  | окончания: | 20.12.2011      |
| 5. Уполномоченный по делу:                             |              | Степин В.Ю. |            |                 |

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

Тарифы на тепловую энергию регулируются Региональной энергетической комиссией в соответствии с:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации»;
- Приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- Приказ Федеральной службы по тарифам от 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)»;
- Постановление Правления РЭК Пермской области от 03.12.2003 № 20 «Об установлении перечня дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых теплоснабжающими организациями, для утверждения тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче)»;
- Постановление Правительства Пермского края от 24 июля 2006 г. № 14-п «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Пермского края».

**IV. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.**

Расчет тарифов и формы представления предложений соответствуют постановлению Правления РЭК Пермской области от 03.12.2003 № 20 «Об установлении перечня дополнительных обосновывающих материалов и расчетов, представляемых теплоснабжающими организациями для утверждения тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче)», инструкции РЭК по установлению тарифов на тепловую энергию.

Расчёт численности промышленно – производственного персонала котельной выполнен в соответствии с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утверждёнными приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65, расчёт численности руководителей, специалистов и служащих производится в соответствии с «Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утверждёнными приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74.

**V. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.**

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

**VI. Оценка финансового состояния организации.**

Наименование показателей	Факт 2007г.	Факт 2008г.	Факт 2009г.	Факт 2010г.	Изменение
1. Основные средства (на конец периода), тыс.руб.					
2. Долгосрочные финансовые вложения, тыс.руб.					
3. Дебиторская задолженность, тыс.руб.					
4. Кредиторская задолженность, тыс.руб.					
5. Уставный капитал, тыс.руб.					
6. Выручка от реализации, тыс.руб.					
7. Себестоимость реализации, тыс.руб.					
8. Валовая прибыль, тыс.руб.					
9. Управленческие расходы, тыс.руб.					
10. Прибыль от продаж, тыс.руб.					
11. Рентабельность продаж (к с/ст), %					
12. Прочие расходы, тыс.руб.					
13. Чистая прибыль, тыс.руб.					

**VII. Метод регулирования тарифов.**

Метод экономических обоснованных расходов (затрат).  
РЭК Пермского края

**VIII. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.**

Наименование показателей		Факт 2010 г.	План РЭК 2011 г.	План ЭСО 2012 г.	План РЭК (с 01.07.2012)		План РЭК (с 01.09.2012)		Примечание*
					к плану, %	к факту, %	к плану, %	к факту, %	
1.	<b>Котельная (д. Белобородова)</b>								617001 Пермский край, Нытвенский район, д. Белобородова
	- проектная мощность (Гкал/ч)		1,8	1,8	1,8		1,8	100,0%	
	- присоединенная мощность (Гкал/ч)		0,7	0,7	0,7		0,7	100,0%	
	- котлы (кол-во шт.)		3	3	3		3	100,0%	
	- протяженность тепловых сетей (км)		4,00	4,00	4,00		4,00	100,0%	Энергия-3 (213,2 кг.у.т/Гкал), КВр-0.63 (213,2 кг.у.т/Гкал)
	- нагрузка котельной (%)		39,3%	39,3%	39,3%		39,3%	100,0%	
	<b>Котельная (п. Усть-Нытва)</b>								617000 Пермский край, Нытвенский район, п. Усть-Нытва
	- проектная мощность (Гкал/ч)		1,6	1,6	1,6		1,6	100,0%	
	- присоединенная мощность (Гкал/ч)		0,7	0,7	0,7		0,7	100,0%	
	- котлы (кол-во шт.)		2	2	2		2	100,0%	
	- протяженность тепловых сетей (км)		2,60	2,60	2,60		2,60	100,0%	Братск КВ-0,93 (213,2 кг.у.т/Гкал)
	- нагрузка котельной (%)		44,2%	44,2%	44,2%		44,2%	100,0%	
	<b>ЦТП</b>								617000 Пермский край, Нытвенский район, г. Нытва, п. Солнечный
	- кол-во шт.		2	2	2		2	100,0%	
	- протяженность тепловых сетей (км)		33,8	33,8	33,8		33,8	100,0%	
2.	<b>Основное топливо:</b>								
2.1.	<b>Природный газ</b>								
2.1.1.	- объем природного газа (тыс.м3)			1 086,00	776,4		776,4		Договор поставки газа №41-4-3223/10 от 13.10.2010 ООО "Пермрегионгаз"
2.1.2.	- цена природного газа (руб./тыс.м3)			3 453,44	3 303,79		3 303,79		Счет-фактура, приказ ФСТ от 10.12.2010 № 412-э/2, от 10.12.2010 № 428-э/18, постановление РЭК от 28.12.2010 №3-г, индекс 115% согласно прогноза социально-экономического развития экономики РФ на 2012 год и плановый период 2013 и 2014 годов, разработанног
2.1.3.	- калорийность природного газа (ккал/т.(тыс.м3))			7900	7900		7900		
2.1.4.	- переводной коэффициент топлива			1,13	1,13		1,13		7900(ккал/тыс.м3)/7000(ккал/тыс.м3)=1,13
2.1.	<b>Уголь энергетический каменный</b>								
2.1.1.	- объем угля (тыс.т)		1,03	1,33	0,80		0,80		Договор поставки с ООО "Западно-Уральская топливная компания" №256 от 01.08.2011, счет-фактура
2.1.2.	- цена угля (руб./т)		2 537,9	3 133,60	3 133,60		3 133,60		Цена без НДС с учетом транспортировки с ростом на 2012 год согласно прогноза МЭР РФ
2.1.3.	- калорийность угля (ккал/т.(тыс.м3))		5082	5215	5215		5215		
2.1.4.	- переводной коэффициент топлива		0,73	0,75	0,75		0,75		5082(ккал/тыс.м3)/7000(ккал/тыс.м3)=0,75
2.1.	<b>Мазут</b>								
2.1.1.	- объем мазута (тыс.т)								
2.1.2.	- цена мазута (руб./т)								
2.1.3.	- калорийность мазута (ккал/т.(тыс.м3))								
2.1.4.	- переводной коэффициент топлива								9590(ккал/тыс.м3)/7000(ккал/тыс.м3)=1,37
2.1.	<b>Печное топливо</b>								
2.1.1.	- объем печного топлива (тыс.т)								
2.1.2.	- цена печного топлива (руб./т)								
2.1.3.	- калорийность печного топлива (ккал/т.(тыс.м3))								
2.1.4.	- переводной коэффициент топлива								10150(ккал/тыс.м3)/7000(ккал/тыс.м3)=1,45
2.1.	<b>Дрова</b>								
2.1.1.	- объем дров (тыс.м3)								
2.1.2.	- цена дров (руб./м3)								
2.1.3.	- калорийность дров (ккал/т.(тыс.м3))								
2.1.4.	- переводной коэффициент топлива								1862(ккал/тыс.м3)/7000(ккал/тыс.м3)=0,266
3.	<b>Резервное топливо:</b>								
3.1.	<b>Мазут</b>								
3.1.1.	- объем мазута (тыс.т)								
3.1.2.	- цена мазута (руб./т)								
3.1.3.	- калорийность мазута (ккал/т.(тыс.м3))								
3.1.4.	- переводной коэффициент топлива								9590(ккал/тыс.м3)/7000(ккал/тыс.м3)=1,37
3.2.	<b>Дрова (опил)</b>								
3.2.1.	- объем дров (тыс.м3)								
3.2.2.	- цена дров (руб./м3)								
3.2.3.	- калорийность дров (ккал/т.(тыс.м3))								
3.2.4.	- переводной коэффициент топлива								770(ккал/тыс.м3)/7000(ккал/тыс.м3)=0,11
4.	<b>Удельный расход условного топлива (кг у.т./Гкал)</b>		213,2						
	- газ природный (кг у.т./Гкал)			156,3	158,1		158,1		
	- уголь каменный (кг у.т./Гкал)		213,2	351,6	227,8		227,8		Норматив удельного расхода топлива расчета ЗАО Сибирский центр энергетической экспертизы. Утвержден в Минэнерго России.
	- мазут (кг у.т./Гкал)								
	- печное топливо (кг у.т./Гкал)								
	- дрова (кг у.т./Гкал)								
5.	<b>Расход электроэнергии на выработку (тыс.кВтч)</b>		123,4	332,3	123,4		123,4		Договор электроснабжения с ОАО Нытва (договор ЗАО КЭС-Мультиэнергетика), счет-фактура. Котельная №1-4992,43 тыс.кВтч, котельная №2-234,66 тыс.кВтч

5.1.	Удельный расход электроэнергии (кВтч/Гкал)												индекс роста 108,0% (с июля) согласно прогноза социально-экономического развития экономики РФ на 2012 год и плановый период 2013 и 2014 годов, разработанного Минэкономразвития РФ и одобренного Правительством РФ.
		35,1	31,1	14,7	14,7								
5.2.	Тариф на электроэнергию (руб./кВтч)	3,71	3,48	3,33	3,33								
6.	Расход воды на выработку (тыс.м3)	1,1	5,2	1,08	1,08								
6.1.	Удельный расход воды (м3/Гкал)	0,3	0,5	0,1	0,1								
6.2.	Тариф на водоснабжение (руб./м3)	26,45	30,50	28,04	29,61								предельный индекс ФСТ на 2012 год
7.	Объем стоков (тыс.м3)												
7.1.	Тариф на водоотведение (руб./м3)												
8.	Материалы, в т.ч. - соль (тонн) - сульфуголь (тонн) - прочие (л)												
9.	Численность всего, в т.ч. (чел.)  - рабочие - цеховой персонал - административно-управленческий персонал	47,3 30,6 6,7 10	30,7 26,6 4,1	40,7 26,6 4,1 10	40,7 26,6 4,1 10								Расчет в соответствии с приказом Госстроя России от 22.03.1999 № 65 и приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74, расчет нормативной численности прилагается
10.	Ставка рабочего I разряда (руб.)	3 000,0	5 110,0	5 110,0	5 110,0								Штатное расписание, ИПЦ на 2012 год - 105,1%
11.	Среднемесячная начисленная зарплата (руб.) - рабочие - цеховой персонал - административно-управленческий персонал	7 070,7 11 589,5 17 425,9	13 045,1 24 556,9	9 545,4 16 323,4 18 314,6	9 545,4 16 323,4 18 314,6								

\* для каждой котельной заполняется отдельно

**IX. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.**

№ п/п	Статьи затрат	Факт 2010 г.		Базовый период - План РЭК 2011 г. МУП Теплоот		Расчетный период 2012 г.							Примечание	
		расчет ЭСО		расчет РЭК (с 01.07.2012)		расчет РЭК (с 01.09.12)								
		сумма, тыс.руб.	уд.вес, %	сумма, тыс.руб.	уд.вес, %	сумма, тыс.руб.	уд.вес, %	измен. к базе.%	сумма, тыс.руб.	уд.вес, %	измен. к июлю.%			
1	2	3	4	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	<b>Выработка тепловой энергии, в т.ч. (тыс.Гкал)</b>	<b>0,00</b>		<b>3,51</b>	100,0	<b>10,68</b>	100,0	<b>8,42</b>	100,0	<b>239,7</b>	<b>8,42</b>	100,0	<b>100,0</b>	
	- газ природный (тыс.Гкал)					7,17	67,1	5,63	66,8		5,63	66,8	100,0	
	- уголь (тыс.Гкал)			3,51	100,0	3,51	32,9	2,79	33,2	79,5	2,79	33,2	100,0	
	- мазут (тыс.Гкал)													
	- печное топливо (тыс.Гкал)													
	- электроэнергия (тыс.Гкал)													
	- древесные опилки (тыс.Гкал)													
2.	Расход т/э на технологические нужды (тыс.Гкал)			0,08		0,27		0,18		221,3	0,18		100,0	
3.	Отпущено т/э в сеть (тыс.Гкал)			3,43		10,41		8,24		240,1	8,24		100,0	
4.	Покупная тепловая энергия (тыс.Гкал)			149,29		133,22		142,00		95,1	142,00		100,0	
5.	Отпущено т/э в сеть всего (тыс.Гкал)			152,72		143,63		150,24		98,4	150,24		100,0	
6.	Потери в сетях (тыс.Гкал)			19,00		28,08		23,35		122,9	23,35		100,0	
	- потери (%)			12,4		19,6		15,5		124,9	15,5		100,0	
7.	<b>Полезный отпуск т/э, в т.ч. (тыс.Гкал)</b>	<b>0,00</b>		<b>133,72</b>	100,0	<b>115,55</b>	100,0	<b>126,89</b>	100,0	<b>94,9</b>	<b>126,89</b>	100,0	<b>100,0</b>	
	- бюджетным потребителям (тыс.Гкал)			24,06	18,0	16,57	14,3	24,06	19,0	100,0	24,06	19,0	100,0	в т.ч. местный - тыс.Гкал, краевой - тыс.Гкал
	- прочим потребителям (тыс.Гкал)			109,66	82,0	98,92	85,6	102,77	81,0	93,7	102,77	81,0	100,0	население - тыс.Гкал
	- собственное потребление (тыс.Гкал)					0,06	0,1	0,06	0,0		0,06	0,0	100,0	
8.	Загрузка котельной (%)													
9.	<b>Тариф покупки (руб./Гкал)</b>			<b>658,25</b>		<b>830,62</b>		<b>686,54</b>		<b>104,3</b>	<b>724,78</b>		<b>105,6</b>	
10.	Покупка тепловой энергии			98 269,8	82,6	110 654,7	74,9	97 488,5	80,6	99,2	102 918,8	80,6	105,6	Покупка тепловой энергии учтена в объеме 142,0 тыс.Гкал по тарифам установленным для ООО ГК Нытва-Энерго постановлением РЭК Пермского края. Подтверждающие документы: договор, постановление РЭК, счета-фактуры.
11.	Топливо (основное): уголь - 0,8 тыс.т, газ - 776,41 тыс.м3			2 616,6	2,2	7 930,6	5,4	5 072,0	4,2	193,8	5 072,0	4,0	100,0	Расход угля учтен в объеме 1,07 т, объем газа 776,41 тыс.м3, исходя из удельного расхода топлива, рассчитанного ЗАО СИБЦентр и калорийности. Цена угля учтена в соответствии с договором поставки, счетами-фактурами с учетом роста согласно прогноза МЭР РФ. Подтверждающие документы: договор поставки, счета-фактуры.
12.	Топливо (резервное): мазут - тыс.т													
13.	Электроэнергия - 123,4 тыс.кВтч			458,1	0,4	1 157,5	0,8	410,8	0,3	89,7	410,8	0,3	100,0	Расход электроэнергии учтен в размере 123,4 тыс.кВтч, тарифы на электроэнергию учтены в соответствии с счетами-фактурами и ростом на 2012 год согласно прогноза социально-экономического развития экономики РФ разработанного Правительством РФ и на основании информационного письма РЭК на 108%. Подтверждающие документы: договор на поставку электрической энергии, счета-фактуры.
14.	Вода - 1,08 тыс.м3, стоки - 0 тыс.м3			28,6	0,0	159,8	0,1	30,3	0,0	106,0	32,0	0,0	105,6	Расход воды учтен в размере 1,08 тыс.м3 с удельным расходом 0,31 м3/Гкал на уровне базового периода, тарифы на водоснабжение и водоотведение учтены в размере заявленном организацией, на основании постановления ОМСУ и с учетом предельного индекса ОКК. Подтверждающие документы: договор, счета-фактуры.

15.	Материалы: соль - т., катионит - т.			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	Материалы на химводоподготовку (соль, катионит) организацией не запланированы.
16.	Аренда/Амортизация		4 470,4	3,8	5 456,8	3,7	4 470,4	3,7	100,0	4 470,4	3,5	100,0	Амортизационные отчисления учтены в соответствии с балансовой стоимостью имущества и нормами амортизации в соответствии с Налоговым кодексом РФ. Подтверждающие документы: документы подтверждающие имущественный комплекс с указанием балансовой стоимости, расчет амортизационных отчислений с нормами амортизации в соответствии с Налоговым кодексом РФ.
17.	Затраты на оплату труда (всего 26,6 чел.)		2 596,4	2,2	4 164,0	2,8	3 046,9	2,5	117,4	3 046,9	2,4	100,0	ФОТ рабочих рассчитан исходя из ставки 1 первого разряда в размере 5110 руб./мес. Численность учтена в соответствии с нормативами, согласно штатного расписания. Подтверждающие документы: расчет численности согласно методике, штатное расписание.
18.	Отчисления на социальные нужды		888,0	0,7	1 424,1	1,0	1 042,0	0,9	117,4	1 042,0	0,8	100,0	Уплата обязательных страховых взносов - 34,0%; страхование от несчастных случаев - 0,2%. Подтверждающие документы: ставка согласно 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.
19.	Затраты на ремонт основных средств всего, в т.ч.:		4 387,2	3,7	6 000,5	4,1	3 907,0	3,2	89,1	4 825,9	3,8	123,5	Учтены затраты на капитальный ремонт тепловых сетей в соответствии с локальными сметами и на основании плана ремонта согласованного с администрацией Нытвенского ГП. Подтверждающие документы: локальные сметы.
	- текущий ремонт		92,0						0,0	101,2			Учтены затраты на эксплуатационные материалы для ремонта котельных
	- капитальный ремонт		4 255,1						0,0	4 680,6			Учтены затраты на капитальный ремонт тепловых сетей г. Нытва, п. Солнечный, д.Белобородово, п.У.Нытва, угольный склад котельной д. Белобородово, ГСМ для машин и механизмов, в т.ч. амортизационные отчисления в полном объеме на капитальный ремонт в размере 4470,4 тыс.руб.
	- услуги сторонних организаций		40,1						0,0	44,1			Учтены затраты на проверку приборов, испытание защитных средств.
20.	Цеховые расходы всего, в т.ч.:		1 487,3	1,2	2 852,4	1,9	1 563,1	1,3	105,1	1 642,8	1,3	105,1	Учтен ФОТ цехового персонала, в т.ч. уплата страховых взносов, СНС 34,2%. Также учтены затраты на охрану труда и ТБ, услуги связи, охрана, обучение персонала с ростом 105,1% согласно прогноза МЭР РФ (ИЦП). Подтверждающие документы: штатное расписание, счета-фактуры, прайс-листы.
	- оплата труда с отчислениями ( чел.)		1 250,5				1 077,8		86,2	1 077,8		100,0	Средняя з/п - 16 323,4 руб./мес.
21.	Общехозяйственные расходы всего, в т.ч.:		3 693,8	3,1	7 916,6	5,4	3 882,2	3,2	105,1	4 080,2	3,2	105,1	Учтен ФОТ АУП, в т.ч. уплата страховых взносов, СНС - 34,2%, также прочие общехозяйственные расходы в соответствии с учетной политикой предприятия (малоценные материалы, расходы на содержание автотранспорта, атестация, страхование, канцелярские, почтовые услуги, командировки, прочие расходы). Подтверждающие документы: учетная политика предприятия, штатное расписание.
	- оплата труда с отчислениями ( чел.)		2 806,3				2 949,4		105,1	2 949,4		100,0	Средняя з/п - 18 314,62 руб./мес.
22.	Прочие расходы		87,0	0,1	87,0	0,1	87,0	0,1	100,0	87,0	0,1	100,0	В прочих расходах учтена плата за предельно допустимые выбросы в окружающую среду, плата за землю. Подтверждающие документы: расчет плановых платежей за загрязнение окр. среды, расчет.
23.	<b>Итого полная себестоимость (тыс.руб.)</b>	<b>0,0</b>	<b>118 983,0</b>	<b>100,0</b>	<b>147 804,0</b>	<b>100,0</b>	<b>121 000,2</b>	<b>100,0</b>	<b>101,7</b>	<b>127 628,8</b>	<b>100,0</b>	<b>105,5</b>	
24.	<b>Себестоимость (руб./Гкал)</b>		<b>889,78</b>		<b>1 279,13</b>		<b>953,55</b>		<b>107,2</b>	<b>1 005,79</b>		<b>105,5</b>	
25.	<b>Прибыль всего, в т.ч.: (тыс.руб.)</b>	<b>0,0</b>	<b>1 310,1</b>		<b>6 676,8</b>		<b>0,0</b>		<b>0,0</b>	<b>104,2</b>			
	- капитальные вложения				5 400,0								Инвестиционная программа МинГри на 2012 год не утверждена
	- соц.развитие				151,7								
	- поощрение				90,2					90,2			Коллективный договор, ОТС в ЖКХ
	- прочие цели												
	- выпадающие доходы	0,0											
	- налог на прибыль (15,5%)				1 034,9						14,0		Закон о налогообложении в Пермском крае от 30.08.2001 №1685-296 (мест. бюджет 13,5%) + Налоговый кодекс Ч2 с.284 (фед. бюджет 2%)
	- налог на имущество (2,2%)		1 310,1						0,0				
26.	<b>Необходимая валовая выручка (тыс.руб.)</b>	<b>0,0</b>	<b>120 293,1</b>		<b>154 480,8</b>		<b>121 000,2</b>		<b>100,6</b>	<b>127 733,0</b>		<b>105,6</b>	
27.	Рентабельность (%)		1,10		4,52					0,08			
28.	Одноставочный тариф (в горячей воде), руб./Гкал		899,58		1 336,92		953,55		106,0	1 006,61		105,6	по обычной системе налогообложения
29.	Двухставочный тариф (энергия), руб./Гкал*												(без НДС)
30.	Двухставочный тариф (мощность), тыс.руб. в мес./Гкал/ч*												
31.	Тариф для населения с учетом НДС	0,00	1 061,50		1 577,56		1 125,19		106,0	1 187,80		105,6	
32.	Тариф, согласованный ОМСУ												согласование с ОМСУ не представлено
33.	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч		0,00		0,00		0,00			0,00			

дек. к дек.% 111,9

\* - справочно, тарифы на тепловую энергию на 2012 год утверждены в виде одноставочных тарифов на тепловую энергию руб./Гкал.

Начальник отдела регулирования организаций коммунального комплекса

А.С.Бабиян

Консультант отдела регулирования организаций коммунального комплекса

В.Ю.Степин

РЭК Пермского края

Стр. 4 из 4