

Раскрытие информации по ОАО «Акрон» в сфере теплоснабжения за 2009 год

I. Отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см²

Наименование	руб./Гкал (без НДС)
Тариф на тепловую энергию - отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см ² (единый тариф с учетом передачи теплоэнергии)	554,76
Тариф на передачу тепловой энергии	не утверждался
Надбавка к ценам (тарифам) на тепловую энергию для потребителей	не утверждалась
Надбавка к тарифам регулируемых организаций на тепловую энергию и надбавка к тарифам регулируемых организаций на передачу тепловой энергии	не утверждалась
Тариф на подключение к системе теплоснабжения	не утверждался
Инвестиционные программы	не утверждались
Техническая возможность подключения к системе теплоснабжения	имеется
Заявки на подключение к системе транспортировки	не подавались
Тариф утвержден: Постановлением Комитета по ценовой и тарифной политике области № 42/2 от 30.12.2008 года, Великий Новгород «О тарифе на тепловую энергию открытого акционерного общества «Акрон» Великий Новгород» Тариф действует с 1 января по 31 декабря 2009 года. Постановление опубликовано 23.01.2009 года в газете «Новгородские ведомости» № 6	

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности

Вид деятельности:

Производство и передача тепловой энергии на 2009 г - отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см².

Структура отпуска тепловой энергии и расход основных ресурсов:

Наименование показателей	Период регулирования: 2009 год *)	
	Утверждено в тарифе	Факт
Выработка (покупка) тепловой энергии, Гкал	22 559	21 774
Потери тепловой энергии в сетях, Гкал	1 692	1 866
Потери тепловой энергии в сетях, %	7,5	8,6
Полезный отпуск, Гкал	20 867	19 908
- собственное потребление, Гкал	-	-
- сторонним организациям, Гкал	20 867	19 908
Расход основного топлива (газ) тм3	-	-
Расход электроэнергии (МВт/ч)	429	385
Оплачиваемая мощность (МВт)	0,6	0,5
Расход воды (тыс.м3)	-	-

*) В 2009 году выработка (покупка) теплоэнергии, полезный отпуск и расходы по покупке и отпуску теплоэнергии утверждены в доле для сторонних организаций, соответственно представлены и фактические данные.

**Калькуляция расходов на тепловую энергию –
отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см²**

№ п/п	Калькуляционные статьи затрат	Ед. изм.	Период регулирования: 2009 год *)	
			Утверждено в тарифе	Факт
1.	Покупная теплоэнергия	тыс. руб.	9 882,9	9 538,9
2.	Электроэнергия на технологические нужды	- « -	724,4	687,6
3.	Расходы на оплату труда производственных рабочих	- « -	23,7	28,6
4.	Единый социальный налог	- « -	6,3	7,6
5.	Общепроизводственные расходы в том числе:	- « -	738,1	1 002,9
	- амортизация	- « -	39,7	65,4
6.	Прочие расходы	- « -	138,2	111,8
7.	ИТОГО себестоимость	- « -	11 513,6	11 377,4
8.	Прибыль, всего	- « -	62,6	120,3
	в т.ч. налог на имущество	- « -	9,9	12,2
9.	Необходимая валовая выручка	- « -	11 576,2	11 497,7
10.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	20 867	19 908
11.	Тариф на тепловую энергию (без НДС)	руб/Гкал	554,76	577,54

*) В 2009 году выработка (покупка) теплоэнергии, полезный отпуск и расходы по покупке и отпуску теплоэнергии утверждены в доле для сторонних организаций, соответственно представлены и фактические данные.

1.	Количество котлов	шт	-	-
2.	Среднесписочная численность основного персонала (в доле реализации теплоэнергии сторонним потребителям)	чел	0,14	0,18
3.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	т.у.т./Гкал	-	-
4.	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	тыс.кВтч/Гкал	0,019	0,018
5.	Удельный расход воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	тыс.м ³ /Гкал	-	-
6.	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	245	245
7.	Протяженность магистральных сетей	км	30,760	30,760

II. Горячая вода

Наименование	руб./Гкал (без НДС)
Тариф на тепловую энергию - горячая вода (единый тариф с учетом передачи теплоэнергии)	560,68
Тариф на передачу тепловой энергии	не утверждался
Надбавка к ценам (тарифам) на тепловую энергию для потребителей	не утверждалась
Надбавка к тарифам регулируемых организаций на тепловую энергию и надбавка к тарифам регулируемых организаций на передачу тепловой энергии	не утверждалась
Тариф на подключение к системе теплоснабжения	не утверждался
Инвестиционные программы	не утверждались
Техническая возможность подключения к системе теплоснабжения	имеется
Заявки на подключение к системе транспортировки	не подавались
Тариф утвержден: Постановлением Комитета по ценовой и тарифной политике области № 42/2 от 30.12.2008 года, Великий Новгород «О тарифе на тепловую энергию открытого акционерного общества «Акрон» Великий Новгород» Тариф действует с 1 января по 31 декабря 2009 года. Постановление опубликовано 23.01.2009 года в газете «Новгородские ведомости» № 6	

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности

Вид деятельности:

Производство и передача тепловой энергии на 2009 г. – горячая вода.

Структура отпуска тепловой энергии и расход основных ресурсов:

Наименование показателей	Период регулирования: 2009 год *)	
	Утверждено в тарифе	Факт
Выработка (покупка) тепловой энергии, Гкал	25 197	22 662
Потери тепловой энергии в сетях, Гкал	1 890	1 790
Потери тепловой энергии в сетях, %	7,5	7,9
Полезный отпуск, Гкал	23 307	20 872
- собственное потребление, Гкал	-	-
- сторонним организациям, Гкал	23 307	20 872
Расход основного топлива (газ) т.м3	-	-
Расход электроэнергии (МВт/ч)	479	400
Оплачиваемая мощность (МВт)	0,6	0,5
Расход воды (тыс.м3)	-	-

*) В 2009 году выработка (покупка) теплоэнергии, полезный отпуск и расходы по покупке и отпуску теплоэнергии утверждены в доле для сторонних организаций, соответственно представлены и фактические данные.

Калькуляция расходов на тепловую энергию - горячая вода

№ п/п	Калькуляционные статьи затрат	Ед. изм.	Период регулирования: 2009 год *)	
			Утверждено в тарифе	Факт
1.	Покупная теплоэнергия	тыс. руб.	11 176,1	10 052,8
2.	Электроэнергия на технологические нужды	- « -	809,1	714,8
3.	Расходы на оплату труда производственных рабочих	- « -	26,4	30,5
4.	Единый социальный налог	- « -	7,1	8,1
5.	Общепроизводственные расходы в том числе:	- « -	824,5	968,4
	- амортизация	- « -	44,3	62,6
6.	Прочие расходы	- « -	154,4	124,0
7.	ИТОГО себестоимость	- « -	12 997,6	11 898,6
8.	Прибыль, всего:	- « -	70,1	125,2
	в т.ч. налог на имущество	- « -	11,1	12,7
9.	Необходимая валовая выручка	- « -	13 067,7	12 023,8
10.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	23 307	20 872
11.	Тариф на тепловую энергию (без НДС)	руб/Гкал	560,68	576,07

*) В 2009 году выработка (покупка) теплоэнергии, полезный отпуск и расходы по покупке и отпуску теплоэнергии утверждены в доле для сторонних организаций, соответственно представлены и фактические данные.

1.	Количество котлов	шт	-	-
2.	Среднесписочная численность основного персонала (в доле реализации теплоэнергии сторонним потребителям)	чел	0,16	0,19
3.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	т.у.т./Гкал	-	-
4.	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	тыс.кВтч/Гкал	0,019	0,018
5.	Удельный расход воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	тыс.м3/Гкал	-	-
6.	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	50	50
7.	Протяженность магистральных сетей	км	26,1	26,1

Расходы на капитальные вложения, учтенные в тарифе на тепловую энергию

тыс.руб.

№ п/п	Наименование объектов	Утвержд. на 2009 год	В течение 2009 года										Источник финансирования
			Профинансировано					Освоено фактически					
			Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	Всего	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	
А	1	2	2.1	2.2	2.3	2.4	3	3.1	3.2	3.3	3.4	Б	
	Всего	1552,8	1552,8	468,7	247,2	176,1	660,8	1933,0	325,1	427,4	924,3	256,2	
1	Создание единой сети пара 4.0 Мпа	1552,8	1552,8	468,7	247,2	176,1	660,8	1402,9	0,00	222,4	924,3	256,2	прибыль
2	Мероприятия по предписаниям пожарного надзора	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	530,1	325,1	205,0	0,0	0,0	прибыль