

**1. Информация о фактических затратах в сфере теплоснабжения за 2010 год**

Структура затрат на производство тепловой энергии в паре	Форма 1.1.
Структура затрат на производство тепловой энергии в горячей воде	Форма 1.2.
Основные технические показатели деятельности организации в сфере теплотенергии	Форма 1.3.

### 1.1. СТРУКТУРА ЗАТРАТ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ В ПАРЕ

Богдановичское открытое акционерное общество по производству огнеупорных материалов

за 2010 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Производство энергии	Передача энергии	Суммарные данные
1	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс. руб.	18 781,80		18 781,80
1.1	Газ природный, поставляемый по регулируемым ценам	тыс. руб.	0,00		0,00
1.1.1	количество	м <sup>3</sup>	0,00		0,00
1.1.2	цена	руб./тыс.м <sup>3</sup>			0,00
1.2	Газ природный, поставляемый по нерегулируемым ценам	тыс. руб.	18 012,78		18 012,78
1.2.1	количество	м <sup>3</sup>	7 080,36		7 080,36
1.2.2	цена	руб./тыс.м <sup>3</sup>	2 544,05		2 544,05
1.3	мазут	тыс. руб.	769,02		769,02
1.3.1	количество	тн	107,36		107,36
1.3.2	цена	руб./тн	7 163,21		7 163,21
2	Затраты на электрическую энергию	тыс. руб.	2 978,61		2 978,61
2.1	количество	тыс. кВтч	1 551,87		1 551,87
2.2	цена	руб./кВтч	1,92		1,92
3	Вода на технологические нужды	тыс. руб.	255,66		255,66
3.1	количество	тыс.м <sup>3</sup>	11,889		11,89
3.2	цена	руб./м <sup>3</sup>	21,50		21,50
4	Реагенты	тыс. руб.			
5	Оплата труда производственных рабочих	тыс. руб.	2 749,66		2 749,66
5.1	Численность	чел.	12,43		12,43
6	Отчисления на соц. нужды	тыс. руб.	762,76		762,76
7	Амортизация оборудования	тыс. руб.	122,35	89,33	211,68
8	Отчисления в ремонтный фонд	тыс. руб.	1257,9	0	1257,9
9	Цеховые расходы	тыс. руб.	1872,77	0	1872,77
10	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2912,5	59,44	2971,94
11	Другие затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0	0	0
12	Покупная энергия	тыс. руб.	0	0	0
13	Прочие расходы, не вошедшие в вышеперечисленные статьи затрат	тыс. руб.	0	0	0
14	Итого производственная себестоимость	тыс. руб.	31 694,01	148,77	31 842,78
15	Прибыль, в т.ч.	тыс. руб.	211,40	0,90	212,30
	на развитие производства	тыс. руб.	74,36		
	на социальное развитие	тыс. руб.	101,58	0,90	
	налог на имущество	тыс. руб.	34,19		34,19
16	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	31 905,41	149,67	32055,08
17	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	51,154		
18	Отпуск энергии в сеть	тыс. Гкал	50,329		
19	Потери	тыс. Гкал		2,22	
	то же, в %	%		4,62	
20	Полезный отпуск энергии	тыс. Гкал		48,105	
20.1	для собственного потребления	тыс. Гкал		46,341	
20.2	бюджетным потребителям	тыс. Гкал		0	
20.3	жилищным организациям и населению	тыс. Гкал		0	
20.4	прочим потребителям	тыс. Гкал		1,764	
21	Себестоимость единицы тепловой энергии	руб./Гкал			661,94
22	Утвержденный тариф на 2010 год (отпуск с коллекторов)	руб./Гкал			531,45
23	Утвержденный тариф на 2010 год (через тепловую сеть)	руб./Гкал			558,99

## 1.2. СТРУКТУРА ЗАТРАТ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ В ГОРЯЧЕЙ ВОДЕ

**Богдановичское открытое акционерное общество по производству огнеупорных материалов**

**за 2010 год**

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Производство энергии	Передача энергии	Суммарные данные
1	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс. руб.	34 334,49		34 334,49
1.1	Газ природный, поставляемый по регулируемым ценам	тыс. руб.	23 603,90		23 603,90
1.1.1	количество	м <sup>3</sup>	9 289,84		9 289,84
1.1.2	цена	руб./тыс.м <sup>3</sup>	2 540,83		2 540,83
1.2	Газ природный, поставляемый по нерегулируемым ценам	тыс. руб.	9 323,54		9 323,54
1.2.1	количество	м <sup>3</sup>	3 664,84		3 664,84
1.2.2	цена	руб./тыс.м <sup>3</sup>	2 544,05		2 544,05
1.3	мазут	тыс. руб.	1 407,05		1 407,05
1.3.1	количество	тн	196,43		196,43
1.3.2	цена	руб./тн	7 163,21		7 163,21
2	Затраты на электрическую энергию	тыс. руб.	5 528,02		5 528,02
2.1	количество	тыс. кВтч	2 880,12		2 880,12
2.2	цена	руб./кВтч	1,92		1,92
3	Вода на технологические нужды	тыс. руб.	110,26		110,26
3.1	количество	тыс.м <sup>3</sup>	5,13		5,13
3.2	цена	руб./м <sup>3</sup>	21,50		21,50
4	Реагенты	тыс. руб.			
5	Оплата труда производственных рабочих	тыс. руб.	4 028,22	120,60	4 148,82
5.1	Численность	чел.	19,6	1	20,44
6	Отчисления на соц. нужды	тыс. руб.	1 117,43	34,21	1 151,64
7	Амортизация оборудования	тыс. руб.	227,07	94,57	321,64
8	Отчисления в ремонтный фонд	тыс. руб.	2334,55	0	2334,55
9	Цеховые расходы	тыс. руб.	1872,77	0	1872,77
10	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	2912,5	47,73	2960,23
11	Другие затраты, относимые на себестоимость	тыс. руб.	0	0	0
12	Покупная энергия	тыс. руб.	0	0	0
13	Прочие расходы, не вошедшие в вышеперечисленные статьи затрат	тыс. руб.	0	0	0
14	Итого производственная себестоимость	тыс. руб.	52 465,31	297,11	52 762,44
15	Прибыль, в т.ч.	тыс. руб.	392,34	0,90	393,24
	на развитие производства	тыс. руб.	138,00		
	на социальное развитие	тыс. руб.	188,96	0,90	189,86
	налог на имущество	тыс. руб.	53,96		53,96
16	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	52 857,67	298,01	53155,68
17	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	95,490		
18	Отпуск энергии в сеть	тыс. Гкал	93,406		
19	Потери	тыс. Гкал		3,30	
	то же, в %	%		3,67	
20	Полезный отпуск энергии	тыс. Гкал		90,102	
20.1	для собственного потребления	тыс. Гкал		12,470	
20.2	бюджетным потребителям	тыс. Гкал		66,916	
20.3	жилищным организациям и населению	тыс. Гкал			
20.4	прочим потребителям	тыс. Гкал		10,716	
21	Себестоимость единицы тепловой энергии	руб./Гкал			585,59
22	Утвержденный тариф на 2010 год (отпуск с коллекторов)	руб./Гкал			521,76
23	Утвержденный тариф на 2010 год (через тепловую сеть)	руб./Гкал			544,69

**1.3. Основные технические показатели деятельности организации в сфере теплоэнергии  
Богдановичское открытое акционерное общество по производству огнеупорных материалов**

**Котельная**

(система централизованного теплоснабжения - СЦТ)

**вода, пар**

вид теплового носителя

№ п/п	Калькуляционные статьи затрат	Единица измерения	Показатель (теплоноситель: вода)	Показатель (теплоноситель: пар)
1	2	3	4	5
1.	Установленная мощность энергетического источника всего, в т.ч.	Гкал/ч	60	35,2
1.1.	Паровых котлов	-"		35,2
1.2.	Водогрейных котлов	-"	60	
2.	Количество котлов всего, в том числе	шт.	2	3
2.1.	Паровых			3
2.2.	Водогрейных		2	
3.	Характеристика тепловых сетей, находящихся на балансе энергоснабжающей организации:			
3.1.	Протяженность в двухтрубном измерении	км	6,36	2,44
3.2.	Способ прокладки		наземный	наземный
4.	Удельный расход условного топлива		Факт 2010г.	
4.1.	Удельный расход условного топлива (природный газ), на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у.т./Гкал	158	161
5.	количество аварий на системах теплоснабжения (единиц на км)		0	0
6.	количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии		0	0
7.	количество потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии		0	0
8.	количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых помещениях		0	0
9.	<b>Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к услугам теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения:</b>			
			Факт 2010	
9.1.	количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения		0	0
9.2.	количество зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения		0	0
9.3.	количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения		0	0
9.4.	количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении		0	0
9.5.	резерв мощности системы теплоснабжения(Гкал/ч.)		40,60	29,36
9.6.	Справочно количество выданных техусловий на подключение		0	0
10.	протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении)	км	12,73	4,88
11.	количество теплоэлектростанций	ед.	0	0
12.	количество котельных	ед.	1	
13.	количество тепловых пунктов	ед.	0	0
14.	удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кВт*ч/Гкал	30,83	30,83
15.	удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	куб.м/Гкал	0,05	0,24