

## Оказание услуг по передаче тепловой

Наименование организации

ОАО "Нижфарм"

Наименование муниципального образования (городской округ/муниципальный район)

-

Наименование муниципального образования (городское/сельское поселение)

-

Юридический адрес

603 950, Россия, г.Н.Новгород, ул. Салганская, д.7

Почтовый адрес

603 950, Россия, г.Н.Новгород, ГСП-459, ул. Салганская, д.7

Ф.И.О. руководителя

Ефимов Дмитрий Валерьевич

Ф.И.О. главного бухгалтера

Ежова Галина Юрьевна

Ф.И.О. и должность лица, ответственного за заполнение формы

Тютина Наталья Николаевна, инженер по оборудованию

Контактные телефоны ((код) номер телефона)

+ 7 (831) 439 37 57

ИНН

5260900010

КПП

525350001

ОГРН

1025203731937

Период представления информации

IV квартал 2010 год - отчет

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя	Примечание
<b>1</b>	<b>Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам) содержит сведения:</b>			
1.1.	Утвержденные тарифы на тепловую энергию (мощность), в том числе	X	X	Регулирующий орган, принявший решение от утверждения тарифа - <a href="#">Региональная служба по тарифам Нижегородской области, Решение № 45/5 от 27.11.2009г. Период действия тарифа - с 01.01.2010г. по 31.12.2010г.</a>
	для потребителей, оплачивающих производство и передачу тепловой энергии	X	X	
	Бюджетные			
	одноставочный	руб./Гкал	864,65	
	двухставочный			
	за энергию	руб./Гкал	X	
	за мощность	тыс. руб. в месяц/ Гкал/ч	X	
	Иные потребители			
	одноставочный	руб./Гкал	864,65	
	двухставочный			
	за энергию	руб./Гкал	X	
	за мощность	тыс. руб. в месяц/ Гкал/ч	X	
	для потребителей, оплачивающих производство тепловой энергии (получающих тепловую энергию на коллекторах производителей)	X		
	Бюджетные			
	одноставочный	руб./Гкал	X	
	двухставочный			
	за энергию	руб./Гкал	X	
	за мощность	тыс. руб. в месяц/ Гкал/ч	X	
	Иные потребители			
	одноставочный	руб./Гкал	X	
	двухставочный			
	за энергию	руб./Гкал	X	
	за мощность	тыс. руб. в месяц/ Гкал/ч	X	
1.2.	Утвержденные тарифы на передачу тепловой энергии (мощности)	руб./Гкал (руб./Гкал/час в мес.)	X	
1.3.	Утвержденные надбавки к тарифам регулируемых организаций на тепловую энергию	руб./Гкал	X	
1.4.	Утвержденные надбавки к тарифам регулируемых организаций на передачу тепловой энергии	руб./Гкал (руб./Гкал/час в мес.)	X	
1.5.	Утвержденные тарифы на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения	руб./Гкал/час	X	
1.6.	Утвержденные тарифы на подключение к системе теплоснабжения	руб./Гкал/час	X	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя	Примечание
<b>2</b>	<b>Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности):</b>			
2.1.	Вид регулируемой деятельности (производство, передача и сбыт тепловой энергии)	х		
2.2.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	<b>382,47</b>	
2.3.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включающая:	тыс. руб.	<b>503,43</b>	
	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	тыс. руб.	X	
	расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения	тыс. руб.	<b>170,18</b>	используемый вид топлива - <b>природный газ</b>
	расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе, <i>В ТОМ ЧИСЛЕ:</i>	тыс. руб.	<b>29,19</b>	
	средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч	руб./кВт·ч	<b>1,45</b>	
	объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	<b>20,10</b>	
	расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	<b>20,22</b>	
	расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	<b>5,51</b>	
	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	<b>57,74</b>	
	расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе	тыс. руб.	<b>6,16</b>	
	общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	<b>199,63</b>	
	общехозяйственные (управленческие) расходы, в том числе расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	<b>0,00</b>	
	расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	тыс. руб.	<b>14,80</b>	
	расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	<b>0,00</b>	
2.4.	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	<b>-120,96</b>	
2.5.	Чистая прибыль от регулируемого вида деятельности, в том числе	тыс. руб.	-	
	на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации по развитию системы теплоснабжения	тыс. руб.	-	
2.6.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе за счет ввода (вывода) их из эксплуатации	тыс. руб.	-	
2.7.	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемыми организациями, выручка от регулируемой деятельности которых превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год)	х	X	
2.8.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	<b>15,47</b>	
2.9.	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	<b>14,33</b>	
2.10.	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс. Гкал	<b>9,85</b>	
2.11.	Объем покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс. Гкал	-	
2.12.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе	тыс. Гкал	<b>0,58</b>	
	объем, отпущенный по приборам учета	тыс. Гкал	<b>0,36</b>	
	объем, отпущенный по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс. Гкал	<b>0,22</b>	
2.13.	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	%	<b>3,80</b>	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя	Примечание
2.14.	Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однострубно́м исчислении)	км	<b>0,83</b>	
2.15.	Протяженность разводящих сетей (в однострубно́м исчислении)	км	<b>0,35</b>	
2.16.	Количество теплоэлектростанций	шт	-	
2.17.	Количество тепловых станций и котельных, в том числе	шт	<b>2</b>	
	тепловых станций	шт	-	
	котельные	шт	<b>2</b>	
2.18.	Количество тепловых пунктов	шт	<b>11</b>	
2.19.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	<b>17</b>	
2.20.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у. т./Гкал	<b>161,70</b>	
2.21.	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	тыс. кВт·ч/Гкал	-	
2.22.	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	куб. м/Гкал	<b>5,43</b>	
<b>3</b>	<b>Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества</b>			
3.1.	Количество аварий на системах теплоснабжения	единиц на км	<b>нет</b>	
3.2.	количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии, и количество потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии, в том числе:			
	количество часов (суммарно за календарный год)	х	х	х
	количество потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии	человек	-	-
3.3.	Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых помещениях	час	-	-
<b>4</b>	<b>Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации</b>			
4.1.	Цели инвестиционной программы	х	<b>нет</b>	в отчетном периоде инвестиционные программы не предусмотрены
<b>5</b>	<b>Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения</b>			
5.1.	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	шт	<b>5</b>	
5.2.	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	шт	<b>5</b>	
5.3.	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	шт	<b>нет</b>	

Генеральный директор

Д.В. Ефимов