

## Показатели подлежащие раскрытию в сфере теплоснабжения и сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии

<b>Субъект РФ</b>			
<b>Ростовская область</b>			
Отчетный год:	2010	Отчетный квартал:	Год
Является ли данное юридическое лицо подразделением(филиалом) другой организации	<b>нет</b>	Тип предоставляемых данных:	ФАКТ
Наименование организации	ОАО ТЭПТС " Теплоэнерго "		
ИНН	6154023190	Наличие 2-ставочного тарифа	
КПП	615401001	<b>Нет</b>	
Вид деятельности	производство и передача тепловой энергии		Вид тарифа на передачу тепловой энергии
Отметка об учетном НДС	<b>Отчетность представлена без НДС</b>		<b>руб./Гкал</b>
Муниципальный район	Наименование МР		
Муниципальное образование	Наименование	таганрог	
	ОКТМО	60737000	
Юридический адрес		г. Таганрог ул. Ломакина ,23а	
Почтовый адрес		347900 г. Таганрог ул. Ломакина,23а	
Руководитель	Фамилия, имя, отчество	Дворянинов Геннадий Валентинович	
	Контактный телефон	38-34-15	
Главный бухгалтер	Фамилия, имя, отчество	Чердниченко Татьяна Юрьевна	
	Контактный телефон	38-32-09	
Должностное лицо, ответственное за составление формы	Фамилия, имя, отчество	Бувалка Елена Андрониковна	
	Должность	начальник ПЭО	
	Контактный телефон	38-34-15	
	e-mail	<a href="mailto:tepts@pbox.ttn.ru">tepts@pbox.ttn.ru</a>	





## Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	<b>Утвержденная надбавка к ценам (тарифам) на тепловую энергию для потребителей</b>	руб./Гкал	<b>0,00</b>
1.1	Утвержденная надбавка к ценам (тарифам) на тепловую энергию для населения	руб./Гкал	<b>0,00</b>
1.2	Утвержденная надбавка к ценам (тарифам) на тепловую энергию для бюджетных потребителей	руб./Гкал	<b>0,00</b>
1.3	Утвержденная надбавка к ценам (тарифам) на тепловую энергию для прочих потребителей	руб./Гкал	<b>0,00</b>
2	<b>Утвержденная надбавка к тарифам регулируемых организаций на тепловую энергию</b>	руб./Гкал	<b>0,00</b>
3	<b>Утвержденная надбавка к тарифам регулируемых организаций на передачу тепловой энергии</b>	руб./Гкал	<b>0,00</b>
4	<b>Утвержденный тариф на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения</b>	руб./Гкал ч	<b>0,00</b>
5	<b>Утвержденный тариф регулируемых организаций на подключение к системе теплоснабжения</b>	руб./Гкал ч	<b>0,00</b>
6	<b>Утвержденный тариф на передачу тепловой энергии (мощности)</b>	руб./Гкал	<b>137,83</b>

**Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование показателя</b>	<b>Значение</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
1	Количество аварий на системах теплоснабжения (единиц на км)	0,000
2	Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии в отопительный период	0
3	Количество потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии	5
4	Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых помещениях	0

## Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации

№ п/п	Наименование показателя	Значение	Плановые значения		
1	2	3	4		
1	Наименование инвестиционной программы	Программа развития ОАО ТЭПТС "Теплоэнерго" на 2010г.	x	Строительство отдельно стоящей котельной по ул.Октябрьская,84-а	Мероприятие №2
2	Цель инвестиционной программы	улучшение качества теплоснабжения, снижение вредных выбросов в атмосферу, сокращение потребления топливно-энергетических ресурсов	x	x	x
3	Срок начала	01.01.2010г.	x	x	x
4	Срок окончания	31.12.2010г.	x	x	x
5	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы	25000,00	x	x	x
6	Инвестиционная программа продолжается в следующих периодах	да	x	x	x
7	Эффективность реализации инвестиционной программы:				
7.1	Повышение уровня автоматизации (%)	0,00			
7.2	Повышение качества предоставляемых товаров/услуг (%)	0,00			
7.3	Снижение аварийности (%)	0,00			
7.4	Снижения % утечек	0,00			
7.5	Повышение эффективности работы (%)	0,00			
7.6	Повышение эффективности производства (%)	0,00			
7.7	Повышение качества учета товара/услуги (%)	0,00			
7.8	Прочие, при условии минимизация расходов (%)	0,00			
7.9.	Прочие (с расшифровкой)	0,00			
8	Запланировано средств за I квартал (тыс.руб.):	6 250,00			

9	Запланировано средств за II квартал (тыс.руб.):	6 250,00			
10	Запланировано средств за III квартал (тыс.руб.):	6 250,00			
11	Запланировано средств за IV квартал (тыс.руб.):	6 250,00			
12	Использовано средств за I квартал (тыс.руб.):	14,11			
13	Использовано средств за II квартал (тыс.руб.):	190,30			
14	Использовано средств за III квартал (тыс.руб.):	2 417,77			
15	Использовано средств за IV квартал (тыс.руб.):	18 497,80			
16	<b>Привлеченные средства(тыс. руб.), из них:</b>	0,00			
16.1	Кредиты банков (тыс. руб.)	0,00			
16.2	Из них: кредиты иностранных банков (тыс. руб.)	0,00			
16.3	Заемные средства других организаций (тыс. руб.)	0,00			
17	<b>Бюджетные средства (тыс. руб.) из них:</b>	0,00			
17.1	Федеральный бюджет (тыс. руб.)	0,00			
17.2	Бюджет субъекта РФ (тыс. руб.)	0,00			
17.3	Бюджет муниципального образования (тыс. руб.)	0,00			
18	Средства внебюджетных фондов (тыс. руб.)	0,00			
19	Прочие средства (тыс. руб.)	0,00			
20	Амортизация (тыс.руб.)	5 860,00			
21	Инвестиционная надбавка к тарифу (тыс.руб.)	0,00			
22	Плата за подключение (тыс.руб.)	0,00			
23	Прибыль (тыс.руб.)	19 140,00			

Примечание.

1. В связи с изменением нормативных документов по оформлению земельных участков под новое строительство срок завершения работ по освоению средств инвестиционной программы ОАО ТЭПТС "Теплоэнерго" продлен до 01.03.2011г. Использовано средств с 01.01.2011г. по 01.03.2011г. - 3 880,02 тыс.руб

2. Для расчета эффективности реализации инвестиционной программы нет данных по котельной завода "Красный гидропресс"

**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 за 2010год**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование показателя</b>	<b>Значение</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>
1	Количество поданных заявок на подключение к системе теплоснабжения	24
1.1	Количество зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения (если отличается от количества поданных)	24
2	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	24
3	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	11
4	Резерв мощности системы теплоснабжения Всего (Гкал/час)	33,25
	в том числе по системам теплоснабжения:	
4.1	Петровская,107-к	0,70
4.2	Октябрьская,9-к	2,00
4.3	Некрасовский,21-1	5,00
4.4	Смирновский,30-б	0,30
4.5	Р.Люксембург,52-а	0,80
4.6	Таманский,1-к	0,70
4.7	Маршала Жукова,2-а	0,40
4.8	Котлостроительная,7-2	0,15
4.9	Театральная,17-1	5,00
4.10	Площадь Мира,6-к	2,50
4.11	Б.Проспект,16-2	8,00
4.12	Калинина,92-а	2,00
4.13	Свободы,100-д	0,70
4.14	Спортивный,29-а	2,50
4.15	Почтовая,44	2,50
4.16	Донецкая,1	2,00
5	Справочно: количество выданных техусловий на подключение	13



**Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности)**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Вид регулируемой деятельности (производство, передача и сбыт тепловой энергии)	х	производство,передача тепловой энергии
2	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	437 719,50
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе:	тыс.руб.	407 485,30
3.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	тыс.руб.	0,00
3.2	Расходы на топливо всего	тыс.руб.	208 412,00
	в том числе по видам топлив		
3.2.1	газ природный	Стоимость	тыс.руб.
		Объем	тыс.м3
		Стоимость 1й единицы объема с учетом доставки (транспортировки)	тыс.руб.
		Способ приобретения	х
3.2.2	уголь каменный	Стоимость	тыс.руб.
		Объем	тн
		Стоимость 1й единицы объема с учетом доставки (транспортировки)	тыс.руб.
		Способ приобретения	х
3.2.3	прочее	Стоимость	тыс.руб.
		Объем	ед.изм.
		Стоимость 1й единицы объема с учетом доставки (транспортировки)	тыс.руб.
		Способ приобретения	х
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе:	тыс.руб.	23 289,50
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч	руб.	2,57
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт*ч	9 056,60
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	1 579,50
3.5	Расходы на хмреагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	290,00
3.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	13 449,10
3.6.2	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	3 516,40
3.7.1	Расходы на амортизацию основных производственных средств, используемых в технологическом процессе	тыс.руб.	31 497,20
3.7.2	Аренда имущества, используемого в технологическом процессе	тыс.руб.	0,00
3.8	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	тыс.руб.	51 614,00
3.8.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	37 602,50
3.8.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	9 575,20
3.9	Общехозяйственные (управленческие) расходы	тыс.руб.	45 470,80
3.9.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	28 260,00
3.9.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	4 285,60
3.10	Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	тыс.руб.	26 797,00
3.11	Расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс.руб.	1 569,00
4	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	30 234,00
5	Чистая прибыль от регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	15 631,00
5.1	В том числе чистая прибыль на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой по развитию системы теплоснабжения	тыс.руб.	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов	тыс.руб.	130 665,00
6.1	В том числе за счет ввода (вывода) их из эксплуатации	тыс.руб.	130 665,00
7	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	305,60
8	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	227,85
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс. Гкал	438,56
9.1	Справочно: объем тепловой энергии на технологические нужды производства	тыс. Гкал	3,95
10	Объем покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе:	тыс. Гкал	414,47
11.1	По приборам учета	тыс. Гкал	44,49
11.2	По нормативам потребления	тыс. Гкал	369,98
12	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	%	5,49

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
13	Справочно: потери тепла через изоляцию труб	тыс.Гкал	21,68
14	Протяженность магистральных и тепловых вводов (в однострубном исчислении)	км	24,99
15	Протяженность разводящих сетей (в однострубном исчислении)	км	64,14
16	Количество теплоэлектростанций	ед.	0
17	Количество тепловых станций и котельных	ед.	38
18	Количество тепловых пунктов	ед.	10
19	Среднеписочная численность основного производственного персонала	чел.	155
20	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у.т./Гкал	160,64
21	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кВт*ч/Гкал	21,12
22	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	куб. м/Гкал	0,15
23	Комментарии		

## Ссылки на публикации в других источниках

Условия публичных договоров поставок тепловой энергии, оказания услуг в сфере теплоснабжения, в том числе договоров на подключение к системе теплоснабжения и информация о порядке выполнения мероприятий, связанных с подключением		
№ п/п	Содержание пункта	Ссылка на материалы
1	2	3
1	Форма заявки на подключение к системе.	<a href="#">Форма заявки на подключение к системе.</a>
2	Перечень и формы документов, представляемых одновременно с заявкой на подключение к системе.	<a href="#">Перечень и формы документов, представляемых одновременно с заявкой на подключение к системе.</a>
3	Описание (со ссылкой на нормативные акты) порядка действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение к системе, принятии решения и уведомлении о принятом решении.	Федеральный закон от 27.07.2010г. №190-ФЗ "О теплоснабжении". Правила подключения объекта к сетям инженерно-технического обеспечения <a href="#">Порядок действий заявителя и регулируемой организации</a>
4	Контакты службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение к системе.	
4.1	Адрес	г.Таганрог ул.Ломакина,23-а
4.2	Телефон	38-34-15
4.3	E-mail	<a href="mailto:tepts@pbox.ttn.ru">tepts@pbox.ttn.ru</a>
4.4	Сайт	<a href="http://www.tepts.ru">www.tepts.ru</a>
5	Условия публичных договоров поставок регулируемых товаров, оказания регулируемых услуг, в том числе договоров на подключение к системе *	<a href="#">Договор теплоснабжения</a> <a href="#">Договор на подключение</a>
6	Сведения об источнике публикации годовой бухгалтерской отчетности, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему **	После утверждения собранием акционеров.На сайте предприятия
7	Прочая информация (по усмотрению регулируемой организации)	

\* раскрывается на позднее 30 дней со дня соответствующего решения об установлении тарифа(надбавки) на очередной период регулирования

\*\* заполняется в том случае, если выручка предприятия от регулируемой деятельности 80% и более от совокупной за отчетный год