

2. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности организации¹⁻²

Наименование организации	МУП Великого Новгорода "Теплоэнерго"
ИНН	5321058844
КПП	532150001
Местонахождение (адрес)	173015, Великий Новгород, ул.Нехинская 1А
Отчетный период	2013 год

Наименование показателя	
а) Вид деятельности организации (производство, передача и сбыт тепловой энергии)	
б) Выручка (тыс. рублей)	1525612,2
в) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей):	1583738,7
расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	11299,5
расходы на топливо всего(см.табл.2.1)	865301,4
расходы на электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе	176385,5
средневзвешенная стоимость 1кВт•ч	3,91
объем приобретения	45139,3
расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	6964,8
расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе	445
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	289335,4
расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе	68296,5
общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	65237
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	
общехозяйственные (управленческие расходы), в том числе:	79150,5
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	67234,7
расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	21323,1
расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса ³	

г) Валовая прибыль от продажи товаров и услуг (тыс. рублей)	-58126,5
д) Чистая прибыль (тыс. рублей), в том числе:	
размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации по развитию системы теплоснабжения (тыс. рублей)	
е) Изменение стоимости основных фондов (тыс. рублей), в том числе:	
за счет ввода (вывода) их из эксплуатации (тыс. рублей)	
ж) Сведения об источнике публикации годовой бухгалтерской отчетности, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему ⁴	
з) Установленная тепловая мощность (Гкал/ч)	1002,424
и) Присоединенная нагрузка (Гкал/ч)	802,295
к) Объем вырабатываемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	1540,662
л) Объем покупаемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	11,666
м) Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям (тыс. Гкал), в том числе:	1391,033
по приборам учета (тыс. Гкал)	856
по нормативам потребления (тыс. Гкал)	535,033
н) Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям (процентов)	8,6%
о) Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однотрубном исчислении) (км)	
п) Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении) (км)	538
р) Количество теплоэлектростанций (штук)	
с) Количество тепловых станций и котельных (штук)	80
т) Количество тепловых пунктов (штук)	49
у) Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	809
ф) Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (кг у. т./Гкал);	164,10
х) Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (тыс. кВт•ч/Гкал)	29,92
ц) Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (куб. м/Гкал).	0,216

Исполнительный директор



В.Г.Дараселия

2. Информация о расходах на топливо

Наименование организации	МУП Великого Новгорода "Теплоэнерго"
ИНН	5321058844
КПП	532150001
Местонахождение (адрес)	173015, Великий Новгород, ул. Нехинская 1А
Отчетный период	2013 год

Наименование показателя	
Расходы на топливо всего, в том числе:	
Уголь	
Расходы на уголь, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.)	
Объем топлива (т.)	
способ приобретения	
Газ природный, в том числе	
Расходы на природный газ, тыс. руб.	865301,4
Средняя цена топлива (руб./тыс.м3) с учетом нерегулируемой цены	4022,48
Объем топлива (тыс.м3)	215116,2
способ приобретения	договор поставки газа
Газ по регулируемой цене	
Расходы на природный газ по регулируемой цене, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./тыс.м3)	
Объем топлива (тыс.м3)	
способ приобретения	
Газ по нерегулируемой цене	
Расходы на природный газ по нерегулируемой цене, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./тыс.м3), в том числе	
Объем топлива (тыс.м3)	
способ приобретения	
Газ сжиженный	
Расходы на сжиженный газ, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./тыс.м3), в том числе	
Объем топлива (тыс.м3)	
способ приобретения	
Мазут	
Расходы на мазут, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.), в том числе	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
Нефть	
Расходы на нефть, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.), в том числе	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
Дизельное топливо	
Расходы на дизельное топливо, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.), в том числе	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
Дрова	
Расходы на дрова, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.), в том числе	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
Пилеты	
Расходы на пилеты, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.), в том числе	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	

Опилки	
Расходы на опилки, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.), в том числе	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
Торф	
Расходы на торф, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.), в том числе	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
Сланцы	
Расходы на сланцы, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.), в том числе	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
Печное бытовое топливо	
Расходы на печное бытовое топливо, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.), в том числе	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	
Электроэнергия, в том числе по уровням напряжения	
Расходы на электроэнергию, тыс. руб.	
способ приобретения	
Средний тариф на энергию (руб./кВт.ч)	
объем энергии (тыс.кВт.ч)	
Прочие виды топлива*	
Расходы на топливо, тыс. руб.	
Цена топлива (руб./т.), в том числе	
Объем топлива (т)	
способ приобретения	

* заполняется организациями самостоятельно с указанием вида топлива

Исполнительный директор



В.Г.Дараселия

3. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества за 2013 год¹

Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие Великого Новгорода "Теплоэнерго"
ИНН	5321058844
КПП	532150001
Местонахождение (адрес)	173015, Великий Новгород, ул.Нехинская 1А

Наименование	Показатель
Количество аварий на системах теплоснабжения (единиц на км)	-
Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии	-
Количество потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии	-
Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых помещениях	-

Исполнительный директор



В.Г.Дараселия

Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие Великого Новгорода "Теплоэнерго"
ИНН	5321058844
КПП	532150001
Местонахождение (адрес)	173015, Великий Новгород, ул.Нехинская 1А
Наименование инвестиционной программы	не утверждена на 2013 год

4. Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации¹⁻²

а) Наименование инвестиционной программы	-
б) Цель инвестиционной программы	-
в) Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	-

г) Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия ³	Потребность в финансовых средствах на 2013 год, тыс. руб.	Источник финансирования
Всего, в том числе	-	-
1.	-	-
2.	-	-
и т.д.	-	-

Исполнительный директор



В.Г.Дараселия

д) Показатели эффективности реализации инвестиционной программы¹

Наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие Великого Новгорода "Теплоэнерго"			
ИНН	5321058844			
КПП	532150001			
Местонахождение (адрес)	173015, Великий Новгород, ул.Нежинская 1А			
Наименование показателей ²	Значения показателей на предыдущий отчетный период		Значения показателей на текущий отчетный период	Ожидаемые значения после реализации мероприятия
	Наименование мероприятия ³			
Срок окупаемости, лет	-	-	-	-
перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	-	-	-
продолжительность (оесперевоинность) поставки товаров и услуг (час./день)	-	-	-	-
Уровень потерь (%)	-	-	-	-
Коэффициент потерь (Гкал/км)	-	-	-	-
износ систем коммунальной инфраструктуры (%), в том числе:	-	-	-	-
-оборудование производства (котлы)	-	-	-	-
-оборудование передачи тепловой энергии (сети)	-	-	-	-
Удельный вес сетей, нуждающихся в замене (%)	-	-	-	-
обеспеченность потребления товаров и услуг приоритакми учета (%)	-	-	-	-
доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре (%)	-	-	-	-
Расход топлива на 1 Гкал, т.у.т./Гкал	-	-	-	-
Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал, кВт*ч/гкал	-	-	-	-
Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал, кВт*ч/гкал	-	-	-	-
Количество аварий (с учетом котельных), ед.	-	-	-	-
Количество аварий на 1 км тепловых сетей, ед.	-	-	-	-
Производительность труда на 1 человека, тыс. руб./чел.	-	-	-	-
другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой	-	-	-	-

¹ - перечень показателей приведен с учетом приложения №3 к Методике проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ, утвержденной Приказом Министерства регионального развития РФ от 14.04.2008 №48.

² - данный перечень показателей не является исчерпывающим и может быть дополнен показателями, определенными в инвестиционной программе организации коммунального комплекса

³ - показатели заполняются в разбивке по мероприятиям, наименование мероприятий и их перечень вводится организацией в соответствии с инвестиционной программой

Исполнительный директор

В.Г. Дараселия



5. 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 теплоснабжения¹

Наименование организации	МУП Великого Новгорода "Теплоэнерго"
ИНН	5321058844
КПП	532150001
Местонахождение (адрес)	173015, Великий Новгород, ул.Нехинская 1А
Отчетный период	2013 год

Наименование	Показатель
Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	-
Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	-
Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	-
Резерв мощности системы теплоснабжения ²	182,2

1 - раскрывается регулируемой организацией ежеквартально

2 - При использовании регулируемой организацией нескольких систем централизованного теплоснабжения информация о резерве мощности таких систем публикуется в отношении каждой системы централизованного теплоснабжения.

Исполнительный директор



В.Г.Дараселия