

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

Наименование организации	Открытое акционерное общество "Северные магистральные нефтепроводы"
ИНН	110 201 659 4
КПП	112250001
Местонахождение (адрес)	Республика Коми, г. Ухта, пр. А.И. Зерюнова, 2/1
Отчетный период	2012 год

Наименование показателя	Показатель
а) Вид деятельности организации (производство, передача и сбыт тепловой энергии)	
б) Выручка (тыс. рублей)	3794
в) Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей):	5668
расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	
расходы на топливо всего(см.табл.2.1)	2990
расходы на электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе	412
средневзвешенная стоимость 1кВт•ч	3
объем приобретения	148
расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	36
расходы на химреагенты, используемы в технологическом процессе	
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	1271
расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе	635
общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	324
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	125
общехозяйственные (управленческие расходы), в том числе:	
расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	
расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	
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)	-1874
д) Чистая прибыль (тыс. рублей), в том числе:	-1874
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:	17,4

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)	20,12
и) Присоединенная нагрузка (Гкал/ч)	3,241
к) Объем вырабатываемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	24,056
л) Объем покупаемой тепловой энергии (тыс. Гкал)	0
м) Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям (тыс. Гкал), в том числе:	4,563
по приборам учета (тыс. Гкал)	2,345
по нормативам потребления (тыс. Гкал)	2,218
н) Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям (процентов)	0
о) Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однотрубном исчислении) (км)	0
п) Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении) (км)	4,582
р) Количество теплоэлектростанций (штук)	0
с) Количество тепловых станций и котельных (штук)	3
т) Количество тепловых пунктов (штук)	0
у) Среднесписочная численность основного производственного персонала (человек)	14
ф) Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (кг у. т./Гкал);	160
х) Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (тыс. кВт•ч/Гкал)	0,0325
ц) Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (куб. м/Гкал).	0,23

1 - все показатели отражаются в части регулируемой деятельности (производство, передача и сбыт тепловой энергии)

2 - раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы и должна соответствовать годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год

3 - одновременно с информацией о расходах на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств и расходов на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса, на сайте в сети Интернет публикуется информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20% суммы расходов по каждой из указанных статей расходов. При этом указывается информация о поставке товаров и услуг, стоимость которых превышает 20% суммы поставки товаров и услуг каждой из этих организаций

4 - раскрывается регулируемыми организациями, выручка от регулируемой деятельности которых превышает 80% совокупной выручки за отчетный год

2. Информация о расходах на топливо

Наименование организации	Открытое акционерное общество "Северные магистральные нефтепроводы"
ИНН	110 201 659 4
КПП	112250001
Местонахождение (адрес)	Республика Коми, г. Ухта, пр. А.И. Зерюнова, 2/1
Отчетный период	2012 год

Наименование показателя	Показатель
Расходы на топливо всего, в том числе:	2989,9
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.	1111,2
Средняя цена топлива (руб./тыс.м3) с учетом нерегулируемой цены	2888,48
Объем топлива (тыс.м3)	384,7
способ приобретения	
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.	1878,7
Цена топлива (руб./т.), в том числе	9342
Объем топлива (т)	201
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*

3. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества за 2012 год¹

Наименование организации	ОАО "Северные магистральные нефтепроводы"
ИНН	1102016594
КПП	112250001
Местонахождение (адрес)	169313, Республика Коми, г. Ухта, пр. А.И.Зерюнова, 2/1

Наименование	Показатель
Количество аварий на системах теплоснабжения (единиц на км)	0
Количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии	0
Количество потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии	0
Количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых помещениях	0

1 - раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы и должна соответствовать годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год

Наименование организации	ОАО "Северные магистральные нефтепроводы"
ИНН	1102016594
КПП	112250001
Местонахождение (адрес)	169313, Республика Коми, г. Ухта, пр. А.И.Зерюнова, 2/1
Наименование инвестиционной программы	отсутствует

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

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

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

Наименование мероприятия ³	Потребность в финансовых средствах на 2012 год, тыс. руб.	Источник финансирования
Всего, в том числе		
1.		
2.		
и т.д.		

1 - в официальных печатных изданиях сведения, указанные в пунктах г-е, публикуются в отношении мероприятий инвестиционной программы, доля расходов на реализацию каждого из которых превышает 5% суммы финансирования инвестиционной программы за отчетный год

2 - раскрывается регулируемой организацией не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы и должна соответствовать годовой бухгалтерской отчетности за отчетный год

3 - заполняется организацией в соответствии с инвестиционной программой

д) Показатели эффективности реализации инвестиционной программы¹

Наименование организации	ОАО "Северные магистральные нефтепроводы"
ИНН	1102016594
КПП	112250001
Местонахождение (адрес)	169313, Республика Коми, г. Ухта, пр. А.И.Зерюнова, 2/1

Наименование показателей ²	Значения показателей на предыдущий отчетный период	Значения показателей на текущий отчетный период	Ожидаемые значения после реализации мероприятия
Наименование мероприятия³			
Срок окупаемости, лет	-	-	-
Перебои в снабжении потребителей (часов на потребителя)	-	-	-
Продолжительность (бесперебойность) 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 приборами 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.	-	-	-
<i>другие показатели, предусмотренные инвестиционной программой</i>	-	-	-

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

