

**ГODOBOЙ OТЧЕТ**  
**Открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ»**  
**по результатам работы за 2010 год**

**Генеральный директор  
ОАО «Мурманская ТЭЦ»**

«\_\_»\_\_\_\_\_2011 г.

**А.Г. Антипов**

**Главный бухгалтер  
ОАО «Мурманская ТЭЦ»**

«\_\_»\_\_\_\_\_2011 г.

**М.А.Кошик**

**г. Мурманск  
2011 г.**

## СОДЕРЖАНИЕ:

<b>1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ</b>	<b>3</b>
<b>2. ПОЛОЖЕНИЕ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ</b>	<b>5</b>
<b>3. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА</b>	<b>6</b>
<b>4. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА</b>	<b>13</b>
<b>5. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА</b>	<b>18</b>
<b>6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ</b>	<b>19</b>
<b>7. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА</b>	<b>57</b>
<b>8. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ</b>	<b>60</b>
<b>9. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ</b>	<b>62</b>
<i>Приложение №1 «Хроника сделок, совершенных Обществом за 2010 год»</i>	<i>63</i>
<i>Приложение № 2 Годовая бухгалтерская отчетность Общества</i>	<i>64</i>
<i>Приложение № 3 Заключение Ревизионной комиссии Общества</i>	<i>90</i>
<i>Приложение № 4 Заключение независимого аудитора</i>	<i>92</i>

# **1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ**

## **Обращение Председателя Совета директоров**

### **Уважаемые акционеры!**

Минувший год для ОАО «Мурманская ТЭЦ» был непростым, но большинство задач, поставленных перед предприятием, удалось решить. Это, безусловно, итог напряженной работы всего коллектива станции, а также четкого взаимодействия менеджмента и Совета директоров.

Ключевым результатом 2010 года считаю то, что в течение всего отчетного периода, за исключением времени планово-предупредительных ремонтов, станция бесперебойно снабжала тепловой энергией потребителей – а это 70% жителей и предприятий Мурманска, поселки Мурмаши, Мурмаши-3 и Верхнетуломский Кольского района.

В полном объеме выполнена летняя ремонтная кампания. В установленные сроки получен паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2010 – 2011 годов. Разработана программа снижения убытков, включающая оптимизацию запасов и численности персонала, а также ряд проектов, направленных на повышение эффективности производства и эксплуатации оборудования. В 2010 году на ремонтную кампанию и финансирование инвестиционной программы Мурманской ТЭЦ было направлено свыше 239 млн. руб.

В числе наиболее важных проектов для города и самой станции, реализованных в течение года, хотелось бы выделить ввод в эксплуатацию технологического комплекса, позволяющего использовать в производственном цикле Мурманской ТЭЦ пар от ОАО «Завод термической обработки твердых бытовых отходов». По предварительным прогнозам, уже в 2011 году эта схема позволит сократить расход мазута на 9 – 10 тыс. тонн, что не только положительно повлияет на структуру затрат станции, но и уменьшит выбросы вредных веществ в атмосферу.

В течение года постоянно велась активная работа по укреплению взаимодействия с администрациями Мурманска и Мурманской области. Удалось добиться определенных успехов в вопросе установления экономически обоснованного тарифа на отпускаемую станцией энергию. Однако проблема получения станцией предусмотренных законодательством субсидий остается по-прежнему актуальной.

Мурманская ТЭЦ - градообразующее и жизнеобеспечивающее предприятие. Поэтому приоритетными направлениями её деятельности были и остаются обеспечение стабильной работы оборудования, снижение убытков и модернизация производственных мощностей. Знаем, что руководители Мурманской области и Мурманска в полной мере осознают социальную функцию станции и будут оказывать максимальное содействие в решении актуальных для нее вопросов. Уверен, что при условии конструктивной позиции региональных властей коллектив и руководство ТЭЦ способны обеспечить эффективное выполнение стоящих перед ней задач.

**Председатель Совета директоров**

**С.Д.Лапутько**

## **Обращение Генерального директора ОАО «Мурманская ТЭЦ»**

### **Уважаемые коллеги!**

Сегодня все усилия сотрудников Мурманской ТЭЦ направлены на обеспечение положительной динамики как производственных, так и финансово-экономических показателей деятельности Общества.

В 2010 году в соответствии с годовым планом капитальных и средних ремонтов основного оборудования и тепловых сетей проведены работы на одном турбогенераторе, четырех паровых и трех водогрейных котлах. Отремонтированы и заменены полторы тысячи погонных метров теплосетевых трубопроводов. Особо хотелось бы отметить реконструкцию магистрального участка тепловой сети в центральной части Мурманска при технологическом присоединении новых потребителей в зоне теплоснабжения Мурманской ТЭЦ. Работы, завершившиеся в октябре 2010 года, обеспечили заметное повышение пропускной способности, что дает дополнительные возможности для увеличения объема поставок тепловой энергии. Большое внимание уделялось реализации мероприятий по обеспечению безопасности труда и предупреждению несчастных случаев на производстве.

По итогам года отпуск тепловой энергии Мурманской ТЭЦ составил 2 320, 4 тыс. Гкал, что на 152,1 тыс. Гкал больше, чем в 2009 г. Выработка электроэнергии – 20,6 млн. кВтч, что сопоставимо с уровнем прошлого года. При этом себестоимость производства увеличилась с 2 917,7 млн. руб. до 4 065, 5 млн. руб. Главным образом это обусловлено удорожанием мазута, так как именно расходы на топливо имеют наибольший удельный вес в структуре себестоимости. Несмотря на то, что мазут в 2010 году приобретался на конкурсной основе, что позволило максимально оптимизировать затраты, его средняя стоимость по итогам года значительно превысила показатель, заложенный в тарифе – более 9 000 рублей за тонну при учтенной регулируемыми органами цене в 6 700 рублей. Это стало основной причиной получения Обществом по итогам 2010 года убытков даже с учетом утверждения максимального, в установленных законом рамках, тарифа.

В 2011 году планируется продолжить реализацию программы оптимизации издержек, направленной на улучшение финансово-экономического положения ОАО «Мурманская ТЭЦ». В частности, программа предусматривает развитие проекта по покупке пара от Завода ТО ТБО, продажу объекта незавершенного строительства – комплекса «Ремонтно-эксплуатационная база» – и сокращение убытков от реализации тепловой энергии электробойлерными установками. Важными аспектами деятельности Общества останутся стабилизация расчетов потребителей за отпущенную тепловую энергию, а также работа по получению субсидий на компенсацию выпадающих доходов, вызванных разницей между фактическими ценами на топливо и его стоимостью, заложенной в тарифе.

Считаю, что при поддержке акционеров и региональных властей сумеем обеспечить реализацию этих планов и вывести предприятие на новый уровень функционирования в ближайшие годы.

**Генеральный директор**

**А.Г. Антипов**

## 2. ПОЛОЖЕНИЕ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

Мурманская ТЭЦ была построена по плану ГОЭЛРО специалистами треста «Коммунальэнергострой» в 1934 году и впервые обеспечила бесперебойное электроснабжение города. В сентябре 1939 года смонтированы первые бойлеры БП-43, от станции было проложено 1150 метров теплотрассы, что позволило подключить к отоплению шесть городских зданий. В последующие годы теплотрасса удлинялась, росла ее суммарная тепловая нагрузка. В 1973 и 1982 годах были введены в строй самые мощные на Кольском полуострове котельные — Южная и Восточная, к сетям которых подключили еще более тысячи жилых зданий и производственных объектов.

В 1963 году Мурманская ТЭЦ вошла в состав «Колэнерго», в октябре 2005 года, по плану реформирования российской энергетики, выделилась в самостоятельное акционерное общество, сохранив коллектив и производственные ресурсы в составе РАО «ЕЭС России», а в 2007 году стало дочерним предприятием ОАО «ТПК-1».

Сегодня в составе Мурманской ТЭЦ — теплоэлектроцентраль и две котельные (в общей сложности на них действуют 13 паровых и 11 водогрейных котлов, 2 турбогенератора и 43 электрокотла, установленная тепловая и электрическая мощность — 1111 Гкал/ч и 12 МВт), а также вошедшие с июля 2005 года в структуру предприятия 10 электрокотельных суммарной установленной мощностью 59 МВт. Кроме того, ОАО «Мурманская ТЭЦ» принадлежат главное распределительное устройство (ГРУ), обеспечивающее энергией центр Мурманска, а также 50 километров магистральных тепловых сетей в Мурманске и 10 километров тепловых сетей в поселках Мурмаши и Мурмаши-3.

Основным назначением предприятия является выработка и отпуск тепловой энергии, поддержание оборудования в работоспособном состоянии путем проведения ремонтов. Вырабатываемая предприятием теплоэнергия поступает потребителям согласно договорным отношениям. Мурманская ТЭЦ снабжает теплом три четверти всех предприятий и жилых массивов областного центра, а также жителей поселков Мурмаши и Верхнетуломский, станции Кола.

Ежегодно предприятие вкладывает большие средства в ремонт и модернизацию оборудования. Специалисты отказались от старых изоляционных материалов и предпочли им новейшие образцы, замедляющие коррозию труб, увеличивающие срок службы и снижающие теплопотери. В качестве топлива ТЭЦ использует привозной мазут.

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором (Антипов А.Г.). Непосредственную организацию деятельности осуществляет Исполнительный директор (Назаров С.В.), технические вопросы находятся в ведении Главного инженера (Шмидт П.М.).

Основной проблемой, стоящей перед Мурманской ТЭЦ, являются экономически необоснованные тарифы, устанавливаемые государственными органами власти. Решить ее возможно переходом на более дешевый вид топлива или получением субсидий из федерального бюджета.

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

### 3. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

#### Основные производственные показатели деятельности Общества

Основными видами продукции, производимыми ОАО «Мурманская ТЭЦ», являются тепловая и электрическая энергия, при преобладающей доле тепловой энергии (99,2 % по отношению к приведенному полезному отпуску). Являясь крупнейшим теплоэнергетическим предприятием Кольского полуострова, ОАО «Мурманская ТЭЦ» обеспечивает тепловой энергией большую часть потребителей г. Мурманска, а также п.п. Мурмаши и Верхнетуломский, выработка электроэнергии незначительна.

№ п/п	Производственные показатели	Единицы измерения	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт
<b>Производство электроэнергии</b>					
1	Установленная мощность электростанций (средняя за период)	Мвт	12.0	12.0	12.0
2	Рабочая мощность	Мвт	5.9	5.9	5.9
3	Выработка электроэнергии электростанций	млн. кВтч	37.9	37.7	38.0
4	Расход электроэнергии на собственные нужды	млн. кВтч	17.9	17.1	17.4
5	Отпуск в сеть	млн. кВтч	20.0	20.6	20.6
<b>Производство тепловой энергии</b>					
1	Установленная тепловая мощность (средняя за период)	тыс. Гкал/ч	1.2	1.2	1.2
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2 345.4	2 277.6	2 304.8
2.1	ТЭС	тыс. Гкал	778.7	725.2	723.3
2.2	Котельных и др.	тыс. Гкал	1 566.7	1 552.4	1 581.4
3	Отпуск тепловой энергии электробойлерными установками	тыс. Гкал	92.3	69.6	71.9
4	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал		19.7	25.3
5	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	2 437.7	2 366.9	2 401.9
6	Потери тепловой энергии в сетях	тыс. Гкал	194.1	198.6	81.5
6.1.	то же % к отпуску в сеть	%	8.0%	8.4%	3.4%
7	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2 243.7	2 168.3	2 320.4

Выработка электрической и тепловой энергии в 2010 году производилась в соответствии с балансом электроэнергии и мощности, согласованным с Управлением по тарифному регулированию Мурманской области на 2010 год и утвержденной Федеральной службой по тарифам РФ. Полезный отпуск тепловой энергии 2010г. к 2009г. составляет 107,1 %.

#### Информация об объеме использованных в 2010 году энергетических ресурсов

##### Расход энергетических ресурсов в натуральном выражении

тепловая энергия	тыс.Гкал	8,196
электрическая энергия	тыс.кВтч	148 754
мазут топочный	тыс.тнт	305

##### Расход энергетических ресурсов в стоимостном выражении

тепловая энергия	тыс.руб.	10 347,6
электрическая энергия	тыс.руб.	350 707
мазут топочный	тыс.руб.	2 762 617

## Тарифная политика общества

Деятельность ОАО «Мурманская ТЭЦ» по производству тепловой энергии является регулируемой, при этом тарифы устанавливаются Управлением по тарифному регулированию Мурманской области в рамках предельных уровней тарифов установленных ФСТ РФ для региона.

На 2010 год ФСТ РФ для Мурманской области установлен максимальный рост тарифов на тепловую энергию в размере 14%.

Однако в соответствии с Приказом ФСТ России от 30.01.07 №13-э/13 ФСТ дополнительно сверх индексной модели были включены выпадающие доходы, обусловленные удорожанием стоимости топлива в размере 327 млн. рублей, при этом рост тарифа по сравнению с 2009г. составил 120%.

На основании выше указанных документов Управлением по тарифному регулированию Мурманской области утверждены для ОАО «Мурманская ТЭЦ» следующие тарифы:

- для потребителей ОАО «Мурманская ТЭЦ» в г. Мурманске – 1450 руб/Гкал. ;
- для потребителей ОАО «Мурманская ТЭЦ» в г. Коле, п. Мурмаши, п. Верхнетуломский – 1298 руб/Гкал.

На 2011 год ФСТ России для Мурманской области установлен максимальный рост тарифов на тепловую энергию в размере 14% (приказ ФСТ России 07.10.2010 №244-э/2 ).

Управлением по тарифному регулированию Мурманской области в рамках индексной модели утверждены для ОАО «Мурманская ТЭЦ» на 2011 год следующие тарифы:

- для потребителей ОАО «Мурманская ТЭЦ» в г. Мурманске- 1653 руб/Гкал.;
- для потребителей ОАО «Мурманская ТЭЦ» в г. Коле, п.Мурмаши, п. Верхнетуломский - 1480 руб/Гкал.

## Динамика цен на топочный мазут

Порядка 70% в общей себестоимости производства тепловой энергии занимают затраты на топливо. Основной причиной хронической убыточности Компании на протяжении всей операционной деятельности, является превышение фактических цен на мазут, цен утвержденных при тарифном регулировании.

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2008г.	2009г.	2010г.	2011г. план
1.	Цена мазута в тарифе	руб/тнт	4244,2	5867,15	6700,00	7081,8
2.	Фактическая цена мазута	руб/тнт	7528,25	6180,59	9042,25	9703,38

Выпадающие доходы Общества, вызванные удорожанием стоимости на мазут не предусмотренным при тарифном регулировании за период с 2005 – 2010г.г. составляют 2,2 млрд.рублей (с учетом полученных субсидий 0,59 млрд.руб.).

## Субсидии

До 2009 года предприятие регулярно получало субсидии, распределение которых между теплоэнергетическими предприятиями на территории муниципальных образований осуществлялось пропорционально объему отпущенной теплоэнергии для объектов бюджетной и жилищной сферы (Приложение №2 к Постановлению Правительства МО от 26.09.2008 года «466-ПП/17»). Размер субсидии, полученных ОАО «Мурманская ТЭЦ» за период 2006-2008гг, составляет 592 млн. рублей.

Начиная с 2009 года, произошли изменения механизма распределения субсидий, согласно которым ОАО «Мурманская ТЭЦ» исключалась из возможных её получателей.

## Финансово-экономические показатели ОАО «Мурманская ТЭЦ» за 2010 год

Основные причины роста убыточности Общества – установление экономически необоснованного тарифа, не учитывающего рост стоимости топочного мазута, в течение всего периода деятельности Общества.

За 2010 год убыток до налогообложения составил 545,9 млн. руб., чистый убыток 450,8 млн. руб.

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2008г. Факт	2009г. Факт	2010г. Факт
<b>1</b>	<b>Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>2 488 858.4</b>	<b>3 003 044.1</b>	<b>3 799 627.5</b>
1.1	Продукции (услуг) основной деятельности, всего	тыс.руб	2 477 111.5	2 964 677.2	3 754 358.7
1.1.1	Электроэнергии	тыс.руб	52 965.2	61 775.4	61 791.8
1.1.2	Теплоэнергии	тыс.руб	2 424 146.3	2 902 901.9	3 692 566.9
1.2	Продукции (услуг) неосновной деятельности	тыс.руб	11 746.9	38 366.8	45 268.8
<b>2</b>	<b>Себестоимость продукции (услуг), всего</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>-3 266 745.2</b>	<b>-2 917 724.6</b>	<b>-4 065 503.0</b>
2.1	Продукции (услуг) основной деятельности, всего	тыс.руб	-3 263 844.1	-2 909 631.9	-4 056 881.3
2.1.1	Электроэнергии	тыс.руб	-55 026.1	-52 661.9	-70 290.9
2.1.2	Теплоэнергии	тыс.руб	-3 208 818.1	-2 856 970.1	-3 986 590.4
2.2	Продукции (услуг) неосновной деятельности	тыс.руб	-2 901.1	-8 092.7	-8 621.7
<b>3</b>	<b>Валовая прибыль, всего</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>-777 886.8</b>	<b>85 319.4</b>	<b>-265 875.5</b>
3.1	Продукции (услуг) основной деятельности, всего	тыс.руб	-786 732.7	55 045.3	-302 522.6
3.1.1	электроэнергии	тыс.руб	-2 060.9	9 113.5	-8 499.1
3.1.2	теплоэнергии	тыс.руб	-784 671.8	45 931.8	-294 023.5
3.2	Продукции (услуг) неосновной деятельности	тыс.руб	8 845.9	30 274.1	36 647.1
<b>4</b>	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>-777 886.8</b>	<b>85 319.4</b>	<b>-265 875.5</b>
<b>5</b>	<b>Проценты к получению</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>1 232.8</b>	<b>2 586.9</b>	<b>759.1</b>
<b>6</b>	<b>Проценты к уплате</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>-133 898.0</b>	<b>-164 176.6</b>	<b>-219 350.4</b>
<b>7</b>	<b>Прочие доходы, всего</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>341 358.3</b>	<b>218 617.6</b>	<b>144 840.0</b>
<b>8</b>	<b>Прочие расходы, всего</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>-21 465.0</b>	<b>-204 414.5</b>	<b>-206 302.3</b>
<b>9</b>	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>-590 658.8</b>	<b>-62 067.1</b>	<b>-545 929.1</b>
<b>10</b>	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>тыс.руб</b>	<b>-458 105.4</b>	<b>-54 337.6</b>	<b>-450 763.4</b>

### Анализ расходов

Наименование затрат	2008г. факт		2009г. факт		2010г. факт	
	млн. руб.	уд. вес	млн. руб.	уд. вес	млн. руб.	уд. вес
Топливо	2270.7	69.5	1802.8	61.8	2657.8	65.4
Покупная энергия	253.2	7.8	294.4	10.0	379.4	9.3
Вода	12.1	0.4	14.3	0.5	16.9	0.4
Сырье и материалы	73.3	2.2	68.1	2.3	58.9	1.4
ФОТ с ЕСН	341.2	10.4	376.4	12.9	408.6	10.1
Работы и услуги производственного характера	197.7	6.1	225.3	7.8	407.5	10.0
в т.ч. подряд	48.8	1.6	54.7	2.0	49.6	1.2
в т.ч. передача по сетям ГОУТП ТЭКОС	133.5	4.1	155.3	5.3	343.2	8.4
Амортизация	53.7	1.6	51.8	1.8	43	1.1
НПФ Энергетики	-		2.3	0.1	1.8	0.0
Прочие	64.8	2.0	82.3	2.8	91.6	2.3
Итого:	3266.7	100	2917.7	100	4065.5	100

Наибольший удельный вес в структуре себестоимости производства имеют затраты на технологическое топливо – мазут. Топливо в 2010 году приобреталось на конкурсной основе, что позволило максимально оптимизировать затраты на закупку топлива по рыночным ценам. Текущий объем затрат полностью определяется потребностями производства и дальнейшее их снижение ставит под вопрос промышленную безопасность эксплуатируемых объектов.



## Структура актива

По состоянию на 31.12.2010г. произошел рост валюты баланса по сравнению с началом года. Активы составили 3 298 844,7 тыс.руб. Внеоборотные активы занимают порядка 34% в активах компании. Увеличение на 97229,4 тыс.рублей по сравнению с 2009 годом обусловлено в основном ростом отложенных налоговых активов, являющееся следствием полученных в 2010 году убытков. Доля оборотных активов в суммарных активах занимает 66%. При сопоставлении с предыдущим годом рост составил 889823,7 тыс.руб., основным фактором которого является сокращение уровня собираемости за отпущенную тепловую энергию, и как следствие, рост дебиторской задолженности. Уровень оплаты отпущенной тепловой энергии обусловлен практически полным прекращением платежей по основному договору теплоснабжения, потребителями по которому выступает Комитет по развитию городского хозяйства администрации г. Мурманска и ММУП «ЖСК». В отношении имеющейся задолженности ведется активная судебная работа.

## Структура пассива

Основные изменения в пассиве баланса в 2010 году характеризуются следующим:

- сокращением собственного капитала на 450,8 млн.руб., в связи с полученными предприятием убытками.
- ростом величины заемных средств, (с целью выполнения обязательств перед поставщиками топлива в 2010 году привлекались кредитные средства).
- увеличением задолженности перед прочими поставщиками.

Общий объем обязательств ОАО «Мурманская ТЭЦ» по состоянию на 01.01.2011г. составляет – 4021,2 тыс. рублей, из них:

- кредитным организациям – 842,2 млн. рублей
- ОАО «ТГК-1» – 2404,9 млн. рублей
- поставщикам топлива – 482,4 млн. рублей
- поставщикам электрической энергии – 128,8 млн. рублей
- услуги по передаче тепловой энергии по сетям ГОУТП «ТЭКОС» – 89,5 млн. рублей.

## Основные финансовые показатели ОАО «Мурманская ТЭЦ» за 2008-2010 г.г.

Финансовые показатели		2008 г. (факт)	2009 г. (факт)	2010 г. (факт)
Чистая прибыль (убыток)	млн. руб.	-458,1	-54,3	-450,8
Чистые активы	млн. руб.	-180,57	-293,41	-744,17
Рентабельность продаж	%	-31,25	2,84	-7,0
Рентабельность чистых активов	%	-21,2	-2,4	-13,7
Рентабельность собственного капитала	%	252,07	18,45	60,48
Коэффициент автономии (финансовой независимости)		-0,08	-0,13	-0,23
Коэффициент текущей ликвидности		1,72	0,66	0,54
Коэффициент срочной ликвидности		1,24	0,51	0,46
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей		1,12	1,32	1,55
Уровень оплаты электроэнергии (тепла) с учетом погашения дебиторской задолженности	%	91,6	91,4	80,4
Соотношение собственных и заемных средств		-0,08	-0,11	-0,18
Собственные оборотные средства (млн. руб.)		-1272,7	-1326,8	-1874,8
Индекс постоянного актива		-6,0	-3,52	-1,52
Коэффициент автономии собственных средств		-0,08	-0,13	-0,23

Стоимость чистых активов характеризует финансовую устойчивость предприятия, отражая реальный размер обеспечения задолженности Общества перед кредиторами. Чистые активы уменьшаются в связи с сокращением собственных средств.

Основными причинами сложившейся ситуации являются:

- хроническая убыточность Общества, вызванная установлением экономически необоснованных тарифов, не учитывающих беспрецедентный рост цен на топочный мазут,
- отсутствие субсидирования.

Финансовые показатели	2008 г. (факт)	2009 г. (факт)	2010 г. (факт)
Чистые активы (млн. руб.)	-180,57	-293,41	-744,17
Уставный капитал	285,3	285,3	285,3

Основные меры, принимаемые Менеджментом Общества в целях улучшения финансово-экономического положения:

- реализация проектов, позволяющих сократить топливную зависимость (проект «приобретение пара у ОАО «Завод «ТО ТБО»»);
- сокращение издержек Общества;
- урегулирование вопроса, связанного с получением субсидий.

Коэффициент текущей ликвидности характеризует общую обеспеченность предприятия оборотными средствами для своевременного погашения своих текущих обязательств и осуществления своей деятельности. Нижняя граница его равна 1.

Коэффициент быстрой ликвидности показывает, какую долю текущих обязательств Общество может покрыть за счет реализации наиболее ликвидной части активов. По итогам 2010г. коэффициент текущей ликвидности составил 0,54 против 0,66 за аналогичный период прошлого года.

Коэффициент срочной ликвидности по сравнению с аналогичным значением коэффициента за 2009г. снизился до 0,46. Этот факт обусловлен переводом долгосрочного займа в краткосрочный в связи с приближением срока оплаты.

Ухудшение показателей ликвидности и устойчивости Общества в 2010 году по сравнению с предыдущими периодами связано с получением убытков в размере 538,1 млн. рублей и ростом краткосрочных обязательств в связи с дефицитом денежных средств.

Неплатежи потребителей за отпущенную теплоэнергию приводят к росту дебиторской задолженности (за 2010 год рост составил - 862 млн. рублей), при этом кредиторская задолженность выросла за 2010 год на 404 млн. рублей. Таким образом, на соотношение дебиторской и кредиторской задолженности основное влияние оказало снижение уровня собираемости за реализованную тепловую энергию. (Также в п 6.)

Собственные оборотные средства характеризуют часть собственного капитала предприятия, которые являются источником покрытия текущих активов предприятия. По состоянию на 31.12.2010г. собственные оборотные средства составляют -1874,8 млн. рублей, при -1326,81 млн рублей в аналогичную дату 2009 года.

Индекс постоянного актива характеризует долю внеоборотных активов и долгосрочной дебиторской задолженности Эмитента в источниках собственных средств. На 31.12.2010г. данный показатель равен -1,52.

Коэффициент автономии собственных средств характеризует зависимость предприятия от внешних займов. За анализируемый период коэффициент автономии составил -0,23, при -0,13 за аналогичный период 2009г.

### **Закупочная деятельность**

Закупочная деятельность ОАО «Мурманской ТЭЦ» проводится и регулируется «Положением о порядке проведения регламентируемых закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Мурманская ТЭЦ», утвержденным Советом Директоров ОАО «Мурманской ТЭЦ» (протокол № 5 от 20.12.2005 г), и приложением № Г 2 стандарта «Системы стандартов по организации закупочной деятельности. «Проведение закупок» С-ЕЭС ЗД4-2005».

Приказом № 78 от 20.03.2006 г. по ОАО «Мурманская ТЭЦ» образован Центральный Закупочный Орган (ЦЗО) ОАО «Мурманской ТЭЦ». Решением Совета директоров ОАО

«Мурманской ТЭЦ» (Протокол № 4 от 28.11.2005г.) утверждено Положение о Центральном Закупочном Органе, регламент работы и персональный состав ЦЗО ОАО «Мурманской ТЭЦ».

В связи с выбытием части членов состава ЦЗО с предприятия и изменением структуры предприятия, Советом директоров ОАО «Мурманской ТЭЦ» (протокол № 55 от 24.05.2010г.) утвержден новый персональный состав ЦЗО ОАО «Мурманской ТЭЦ».

Функции по координации, нормативно-методическому обеспечению и организации конкурсов по проведению регламентированных закупочных процедур товаров, работ и услуг для нужд ОАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет Центральный Закупочный Орган общества и Отдел организации закупочной деятельности ОАО «ТПК-1». Экспертное заключение по выбору победителя, рассмотрение и утверждение протоколов конкурсных комиссий по проведенным регламентированным закупочным процедурам проводит ЦЗО ОАО «Мурманской ТЭЦ».

Приказом № 62 от 03.03.2006 года ОАО «Мурманская ТЭЦ» утверждено «Положение о порядке проведения нерегламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Мурманская ТЭЦ». В целях подведения итогов по результатам проведения неконкурсных процедур и принятия решения о выборе поставщиков продукции (исполнителей работ, услуг), этим же приказом создана постоянно действующая Центральная конкурсная комиссия (ЦКК). Приказами ОАО «Мурманская ТЭЦ» №30 от 27.02.07 г., №112 от 10.04.08 г., №276 от 03.10.08 г., №74 от 03.03.09 г., №181 от 21.05.10 г. внесены изменения в состав ЦКК.

В соответствии с «Положением о порядке проведения регламентируемых закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Мурманская ТЭЦ» для закупок любой продукции, стоимостью свыше 200 000 рублей (без НДС), предусмотрены следующие способы: открытый одноэтапный конкурс, открытый запрос предложений, закрытый запрос предложений, открытый запрос цен, закупка у единственного источника.

Открытые закупочные процедуры в интересах ОАО «Мурманская ТЭЦ» проводятся на электронной торговой площадке b2b-energo.ru Отделом организации закупочной деятельности ОАО «ТПК-1».

Все объявления о закупках, организатором которых является ОАО «Мурманская ТЭЦ», дублируются на электронной торговой площадке b2b-energo.ru в разделе «копии публикаций», а также размещаются на официальном сайте ОАО «ТПК-1» [www.tgk-1.ru](http://www.tgk-1.ru).

При проведении закупок ОАО «Мурманская ТЭЦ» через СМИ (газеты «Мурманский Вестник», «Вечерний Мурманск»), копии официальных публикаций о проводимых закупках и результаты конкурсных процедур размещаются на сайте ОАО «Мурманская ТЭЦ» [www.murmantec.com](http://www.murmantec.com) в разделе «Закупки».

В соответствии с Регламентом принятия ГКПЗ (приложение №5 к Положению о порядке проведения регламентируемых закупок), утвержденная программа закупок на 2010 год опубликована на официальном сайте ОАО «Мурманская ТЭЦ» в разделе «Анонсирование закупок».

### **Порядок формирования и реализация ГКПЗ:**

Порядок планирования закупок определяется Регламентом принятия годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ) (приложение №13 к Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Мурманская ТЭЦ», утвержденному решением Совета Директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ», протокол № 5 от 20.12.05г.).

В соответствии с Регламентом, до начала года, в котором будет проводиться закупка, разрабатывается и утверждается Советом директоров годовая комплексная программа закупок по видам деятельности.

Формирование ГКПЗ по видам деятельности включает в себя следующее:

- анализ предварительных программ энергоремонтного производства, программ ТПнР, планов капитального строительства, объемов эксплуатационных расходов на наступающий год;

- формирование предварительных программ закупок в соответствии с производственными программами на наступающий год, анализ переходящих договоров, определение видов конкурентных процедур, соотношения объемов закупок к объему источников финансирования;

- включение установленных показателей в части управления закупками в Бизнес-план;

- согласование проекта ГКПЗ в ОАО «ТГК-1» по видам деятельности.

ЦЗО ОАО «Мурманская ТЭЦ» контролирует порядок осуществления закупок, на предмет соответствия фактически проведенных процедур утвержденным планам.

Отчет об исполнении ГКПЗ ежеквартально представляется на утверждение Совета Директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ».

### **Годовая отчетность о закупочной деятельности**

В 2010 году ОАО «Мурманская ТЭЦ» проведено закупочных процедур на общую сумму 3 837 287 тыс. рублей (с учетом закупки топлива и переходящих договоров), что составляет 101,1% от объема, запланированного в Годовой комплексной программе закупок на 2010 год (утвержденной Советом директоров Общества 02.08.2010 г. протокол №58). Без учета закупки топлива выполнение ГКПЗ 2010 составило 91,8%.

Общая доля конкурентных закупок в объеме закупок составила 99,1%, из них открытых процедур – 99,1%.

В 2010 году на электронной площадке «b2b-energo» в интересах ОАО «Мурманская ТЭЦ» было проведено 49 открытых конкурентных процедур, что составляет 55,7% от их общего количества.

### **Доля рынка, маркетинг и продажи**

Объемы продаж Общества в 2010 году составили:

Вид продукции	В натуральном выражении		В денежном выражении (без учета НДС)
	млн. кВтч	тыс. Гкал	тыс. руб.
Электроэнергия	20,6		61 791,83
Тепловая энергия		2 320,36	3 692 566,89

Доля ОАО «Мурманская ТЭЦ» на рынке теплоснабжения областного центра в 2010 году составила три четверти от общей реализации тепловой энергии. В связи с тем, что тепловые сети основных районов города Мурманска не имеют общих связей, прямой конкуренции на рынке сбыта не существует. Другим наиболее значительным поставщиком тепла в городе Мурманске является областное унитарное предприятие – ГОУТП «ТЭКОС», его доля в 2010 году составила около 24 %. Объем отпуска тепловой энергии остальных производителей незначителен.

Общими вопросами, характерными для основных теплоснабжающих организаций города Мурманска и оказывающими влияние на производство и сбыт тепловой энергии, являются:

- достаточно большой нормативный износ основных энергетических мощностей;

- использование в качестве топлива мазута, составляющую основную часть себестоимости производства продукции, учитывая свободный уровень цен на рынке нефтепродуктов и существующие предельные ограничения на рост тарифов.

## 4. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

### Цели и задачи инвестиционной деятельности (на ближайшие 3 года)

Основными целями и задачами инвестиционной деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» на 2010 год и на ближайшие 3 года являются:

- реконструкция и техническое перевооружение, замена физически и морально устаревшего существующего оборудования для его бесперебойной и надежной работы в соответствии с договорными обязательствами;
- внедрение систем, позволяющих вести автоматический контроль и управление за режимом работы оборудования;
- улучшение условий и безопасности труда обслуживающего персонала, механизация монтажных и ремонтных работ;
- повышение надежности работы системы теплоснабжения города Мурманска в соответствии с нормативными требованиями;
- обеспечение технического присоединения новых строительных площадок к тепловым сетям теплоснабжения, в соответствии с генеральным планом развития муниципального образования;

Инвестиционные проекты 2010 года относятся к мероприятиям:

- обеспечивающим повышение надежности и экономичности работы предприятия;
  - обеспечивающим повышение физической защиты предприятия;
- и включены в инвестиционные проекты по предписаниям «Ростехнадзора», Комитета природных ресурсов по Мурманской области, технического аудита и т.д.

Основными приоритетными направлениями инвестиционной деятельности 2010 года являлись:

- снижение убытков компании путем сокращения топливной зависимости при осуществлении инвестиционного проекта «Реконструкция схемы передачи тепловой энергии от ОАО «Завода ТО ТБО» в котельный цех №2» - объект введен в эксплуатацию в декабре 2010 года;
- обновление основных фондов предприятия путем реконструкции тепловых сетей при технологическом присоединении потребителей к тепловым сетям ОАО «Мурманская ТЭЦ» - увеличение пропускной способности тепловых сетей при осуществлении строительства инвестиционного проекта «Реконструкция магистрального участка теплосети № 2 от ТК 8/2 до ТК 14/2» - объект введен в эксплуатацию в октябре 2010 года.

### Сводная таблица по затратам и финансированию инвестиционной программы:

Структурное подразделение	Показатели 2010 года тыс. руб. без НДС		% выполнения к плану 2010 года	Профинансировано за 2010 год тыс. руб. с НДС
	план	факт		
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	94 501	62 141	КВ-66% ОФ-67%	66 618*

\*Источник финансирования инвестиционной программы 2010 года - собственные средства предприятия:

- амортизация отчетного периода в сумме 40 085 тыс.руб.
- чистая прибыль текущего года в сумме 26 533 тыс.руб.

### Выполнение инвестиционной программы 2010 года:

Инвестиционный проект	Показатели 2010 года (тыс.руб.)				Примечания
	Стоимость работ		Ввод ОФ		
	план	факт	план	факт	
<b>ВСЕГО:</b>	<b>94 501</b>	<b>62 141</b>	<b>78 971</b>	<b>52 895</b>	
Ремонтно-эксплуатационная база Мурманской ТЭЦ	6 300	5 249			Аренда участка под строительство.

Трасса паромазутопроводов от здания КТЦ до здания мазутонасосной	3 600	2 569	3 992		Работы по присоединениям трубопроводов будут выполнены в 2011 году во время останова станции.
Комплекс очистных сооружений по очистке стоков от тяжелых и цветных металлов Мурманской ТЭЦ	2 781	0			Перенос работ на 2011 год в связи с неоднократным проведением закупочных процедур из-за отсутствия участников.
Разработка ПД "Реконструкция ограждения территории КТЦ"	600	246			Работы выполнены. Уменьшение стоимости по результатам конкурсных процедур.
Разработка ПД «Реконструкция насосной станции № 1»	1 000	672			Работы выполнены. Уменьшение стоимости по результатам конкурсных процедур.
Наружное электроснабжение мазутного хозяйства с разработкой ПД КЦ-2	6 672	672	6 672		Выполнены проектные работы. В связи с поздним выполнением рабочего проекта выполнение СМР и ввод ОФ перенесены на 2011 год.
Устройство автомобильной сливноливной станции мазутонасосной КЦ-2	4 209	4 370	4 828		В связи с поздней поставкой оборудования ввод перенесен на 2011 год.
Реконструкция схемы передачи тепловой энергии от завода ТО ТБО в котельный цех №2	26 400	17 268	26 400	17 268	Работы выполнены. Уменьшение стоимости по фактически выполненным работам.
Разработка ПД "Реконструкция очистных сооружений котельного цеха №2"	1 859	1 659			Работы выполнены. Уменьшение стоимости по результатам конкурсных процедур.
Монтаж кондиционеров в помещении АТС	0	194		194	Во исполнение служебной записки Директора Кольского филиала ОАО «ТГК-1».
Монтаж магнитных шламоотводителей в РП-15, РП-16	0	248		248	Повышение надежности работы.
Монтаж насосов на электрокотельной ВП-11	0	323		323	Повышение надежности и экономичности работы.
Реконструкция магистрального участка теплосети № 2 от ТК 8/2 до ТК 14/2	34 511	26 533	34 511	26 533	Работы выполнены. Уменьшение стоимости по фактически выполненным работам.
Проектирование структурированной кабельной системы	0	221			Во исполнение служебной записки директора филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».
Установка новой дыхательной аппаратуры на мазутных резервуарах		102			Устранение замечаний по результатам ЭПБ мазутных резервуаров.
Монтаж насосов на электрокотельной ЭК-10		71			Повышение надежности работы.
Обоснование инвестиций в строительство тепловых электростанций в северной части Мурманской области для энергоснабжения	4 000	0			

береговых объектов ШГKM					
Оборудование, не входящее в сметы строек	2 569	1 744	2 569	1 744	Приобретение по факту.
Реконструкция питательной установки с заменой питательного деаэратора № 1 ДСА-100 с разработкой РП				5316	
Реконструкция системы мониторинга и диспетчеризации ЭК				1269	

### **Изложение мнений и аналитических выводов руководства Общества**

Реалии тарифного регулирования, не учитывающие фактические цены на топочный мазут, затраты на который занимают порядка 70 % в себестоимости производства тепловой энергии, усугубленные неплатежами со стороны потребителей, привели Общество к тяжелому финансовому положению. Исходя из чего, основной задачей деятельности Компании является не только обеспечение надежного и бесперебойного теплоснабжения, но и урегулирование ситуации связанной с хронической убыточностью предприятия.

В период тяжелого финансового положения Обществом была утверждена программа оптимизации издержек, в рамках которой в 2010г. реализованы следующие направления программы:

- сокращения затрат на ремонт,
- оптимизация численности персонала.
- реализация проекта ««Приобретение ОАО «Мурманская ТЭЦ» тепловой энергии у ОАО «Завод ТО ТБО»», направленного на сокращение мазутной зависимости.

В настоящее время действия руководства Общества направлены на:

1. Продолжение реализации Программы оптимизации издержек, в части следующих направлений:

- Реализация объекта незавершенного строительства комплекса «Ремонтно-эксплуатационная база»;
- Сокращения убытков от реализации тепловой энергии электробойлерными установками.

2. Урегулирование вопросов, связанных с неплатежами за отпущенную тепловую энергию;

3. Получение субсидий, на компенсацию выпадающих доходов, вызванных разницей между фактическими ценами на топливо, и ценами, заложенными в тарифах.

### **Приоритетные направления развития Общества**

Основной целью Общества является осуществление надежного тепло- и энергоснабжения региона при одновременной эффективности производства. Деятельность менеджмента Общества направлена на осуществление вышеуказанных целей:

- разработан и утвержден Советом директоров бизнес-план Общества на 2010 год;
- передано в аренду оборудование нескольких электрокотельных, расположенных в Кольском районе, с целью сокращения убытков, связанных с производством тепловой энергии (решение одобрено Советом директоров (Протокол №34 от 25.12.2009г.)).

Однако сложившаяся в 2010 году ситуация, связанная с ростом цен на топочный мазут, не позволила получить положительный финансовый результат. Существующая волатильность цен на нефтепродукты увеличивает риск возможного ухудшения финансового состояния ОАО «Мурманская ТЭЦ», в связи с чем менеджментом Общества ведется активная работа в части мероприятий, направленных на уменьшение плановых убытков деятельности предприятия. В соответствии с решениями, принятыми Советом директоров в части оптимизации издержек предприятия, в течение года был реализован проект передачи тепловой энергии от ОАО «Завод термической обработки твердых бытовых отходов» в Котельный цех №2 ОАО

«Мурманская ТЭЦ» что позволит в 2011 году сократить мазутопотребление предприятия, а следовательно и убытки при сохранении или увеличении цены на топочный мазут. Проведены мероприятия по снижению издержек в части оптимизации численности и затрат на оплату труда персонала, затрат на ремонтную программу.

## Перспективы развития

Принимая во внимание зависимость предприятия от указанных выше факторов, перспективы развития Общества неоднозначны. Советом директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» был утвержден безубыточный бизнес-план на 2010 год, при условии получения субсидий в размере 600 млн. рублей и цене мазута 8912,9 руб/тнт. Однако, несмотря на неоднократные обращения и встречи руководства Компании с представителями Правительства Мурманской области вопрос о предоставлении ОАО «Мурманская ТЭЦ» субсидий на компенсацию убытков, вызванных удорожанием стоимости топочного мазута, остался не решенным. Данное обстоятельство явилось основной причиной не выполнения утвержденного на 2010 год безубыточного бизнес-план. Убытки ОАО «Мурманская ТЭЦ» по итогам 2010года увеличились еще на 450 млн.руб.

При сохранении существующей ситуации на внутреннем рынке нефтепродуктов, дальнейшее осуществление деятельности Компании (без получения компенсации разрыва между тарифной выручкой и фактическими расходами) представляется достаточно сложным. На 2011 год Обществом был разработан и утвержден бизнес-план, с чистой прибылью 82,7 млн.руб., при условии получения субсидий в размере 670 млн.руб.и ценой топлива не более 9703,38 руб/тнт без НДС (протокол заседания Совета Директоров №64 от 27.12.2010). Однако принимая во внимание неоднозначную ситуацию в части возможности получения Обществом субсидий, а также волатильность цен на топочный мазут существуют реальные риски усугубления положения предприятия.

тыс.руб.

№ п/п	Наименование	2008г. факт	2009г. факт	2010г. факт	2011г. план
<b>1.</b>	<b>Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего</b>	<b>2 488 858,4</b>	<b>3 003 044,1</b>	<b>3 799 627,5</b>	<b>4 301 129,6</b>
1.1.	Продукции (услуг) основной деятельности, всего	2 477 111,5	2 964 677,2	3 754 358,7	4 239 281,3
1.1.1.	Электроэнергия	52 965,2	61 775,4	61 791,8	61 800,0
	Отпуск в сеть (млн кВтч)	20,00	20,60	20,60	20,60
	Тариф руб/кВтч	2,65	3,00	3,00	3,00
1.1.2.	Теплоэнергия	2 424 146,3	2 902 901,9	3 692 566,9	4 177 481,3
	Полезный отпуск тыс Гкал	2 243,7	2 168,3	2 320,4	2 304,2
	Тариф руб/Гкал	1 080,45	1 338,79	1 591,38	1 813,02
1.2.	Продукции (услуг) неосновной деятельности	11 746,9	38 366,8	45 268,8	61 848,3
<b>2</b>	<b>Себестоимость продукции (услуг), всего</b>	<b>-3 266 745,25</b>	<b>-2 917 724,64</b>	<b>-4 065 502,98</b>	<b>-4 436 212,5</b>
	в т.ч.				
2.1	Продукции (услуг) основной деятельности, всего	-3 263 844,16	-2 909 631,94	-4 056 881,28	-4 427 924,70
2.1.1	электроэнергии	-55 026,09	-52 661,89	-70 290,90	-73 729,16
2.1.2	теплоэнергии	-3 208 818,07	-2 856 970,05	-3 986 590,38	-4 354 195,54
2.2	Продукции (услуг) неосновной деятельности	-2 901,09	-8 092,70	-8 621,70	-8 287,80
<b>3</b>	<b>Валовая прибыль, всего</b>	<b>-777 886,83</b>	<b>83 319,43</b>	<b>-265 875,50</b>	<b>-135 082,91</b>
3.1	Продукции (услуг) основной деятельности, всего	-786 732,68	55 045,28	-302 522,60	-188 643,37
3.1.1	электроэнергии	-2 060,90	9 113,47	-8 499,07	-11 929,16
3.1.2	теплоэнергии	-784 671,78	45 931,81	-294 023,53	-176 714,21
3.2	Продукции (услуг) неосновной деятельности	8 845,85	30 274,14	36 647,10	53 560,46



4	Коммерческие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Управленческие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Прибыль (убыток) от продаж	-777 886,83	85 319,43	-265 875,50	-135 082,91
7	Проценты к получению	1 232,76	2 586,88	759,13	500,00
8	Проценты к уплате	-133 898,00	-164 176,58	-219 350,41	-379 243,93
9	Доходы от участия в других организациях	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Прочие доходы, всего	341 358,28	218 617,64	144 839,97	678 067,43
11	Прочие расходы, всего	-21 465,01	-204 414,45	-206 302,32	-53 282,39
12.	Прибыль (убыток) до налогообложения	-590 658,80	-62 067,09	-545 929,12	110 958,20
13.	Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-132 553,43	-7 729,50	-95 165,75	28 231,23
14.	Чистая прибыль (убыток)	-458 105,37	-54 337,59	-450 763,38	82 726,98
15.	Дивиденды				
	Справочно: Производительность труда	3207.7	3851.3	5255.4	6100.9

Основными факторами, определяющими перспективы развития Общества, являются:

- существующее государственное влияние на регулирование тарифов в сфере теплоснабжения;
- тенденции цен на топочный мазут;
- получение субсидий, на компенсацию выпадающих доходов, являющихся следствием удорожания стоимости мазута, не предусмотренное при тарифном регулировании.

## **5. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА**

Распределение чистой прибыли по направлениям не осуществлялось из-за отсутствия прибыли.

За время существования эмитента, а именно, за период с 01 октября 2005 года до даты завершения отчетного периода 2010 года решения о начислении и выплате (объявлении) дивидендов эмитентом не принимались.

## 6. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Управление акционерным Обществом осуществляется в строгом соблюдении Кодекса корпоративного поведения.

Кодекс корпоративного поведения - это документ, который позволяет публичной компании корректно и прозрачно построить свои отношения с акционерами и потенциальными инвесторами.

### Сведения о соблюдении Обществом кодекса корпоративного поведения

№№	№ Положения Кодекса корпоративного поведения Общее собрание акционеров	Соблюдается или не соблюдается <sup>(2)</sup>	Примечание
<b>Общее собрание акционеров</b>			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	не соблюдается	В соответствии со ст.52 ФЗ «Об акционерных обществах» сообщение о проведении общего собрания акционеров доводится до сведения акционеров не позднее чем за 20 дней (за исключением случаев, предусмотренных настоящим ФЗ).
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров - до даты окончания приема бюллетеней для голосования	соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества подобные ограничения не предусмотрены. В соответствии со ст. 51 Закона «Об акционерных обществах», «Список лиц, имеющих право на участие в Собрании, предоставляется Обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов»
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	соблюдается	Согласно п. 11.7 ст.11 Устава Общества
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	соблюдается	Устав и внутренние документы Общества

5	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	не соблюдается	Указанные лица фактически присутствуют на проводимых общих собраниях акционеров Компании, однако в Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения, предусматривающие обязательность их присутствия на общих собраниях акционеров
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения, предусматривающие необходимость обязательного присутствия перечисленных лиц на общих собраниях акционеров
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	соблюдается	Согласно п. 4.1. ст. 4 Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ»
<b>Совет директоров</b>			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочий совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	соблюдается	Подп. 19 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	соблюдается	Советом директоров утверждено Положение о кредитной политике Общества, в соответствии с которым разработан и утвержден Советом директоров План перспективного развития, включающий в себя управление в части финансовых рисков.
10	Наличие в Уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	соблюдается	Устав Общества, подп. 12 п. 15.1 ст. 15
11	Наличие в Уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества (высших менеджеров)	Соблюдается (в части ген.директора)	Устав Общества, подп. 13 п. 15.1 ст. 15
12	Наличие в Уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором	соблюдается	Устав Общества, подп. 13 п. 15.1 ст. 15
13	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным	не соблюдается	Уставом и внутренними документами данные требования не предусмотрены.

	директором (управляющей организацией, управляющим) голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором, при подсчете голосов не учитываются		
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	соблюдается	В состав Совета директоров Общества входят более 3 независимых директоров.
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	соблюдается	В составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, нет
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	В настоящее время никто из членов Совета директоров не является генеральным директором, членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом
17	Наличие в Уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	соблюдается	Согласно п.10.8 ст. 10 Устава Общества голосование по вопросу об избрании Совета директоров Общества осуществляется кумулятивным голосованием.
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	соблюдается	Пункт 15.3 ст. 15 Устава Общества
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых)	не соблюдается	Данное положение не отражено в Уставе или иных внутренних документах Общества

	обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами		
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	не соблюдается	Устав Общества п. 18.2 ст. 18. Заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	соблюдается	В течение 2010 года Совет директоров Общества собирался на заседания 16 раз, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель.
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	соблюдается	Положение «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров» ОАО «Мурманская ТЭЦ»
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	соблюдается	Подп. 43 ст. 15 Устава Общества
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	соблюдается	Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	не соблюдается	Комитет Совета директоров по стратегическому планированию в Обществе не создан.
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	не соблюдается	Комитет Совета директоров по аудиту в Обществе не создан.
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	не соблюдается	Комитет Совета директоров по аудиту в Обществе не создан.
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	не соблюдается	Комитет Совета директоров по аудиту в Обществе не создан
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной	не соблюдается	Комитет Совета директоров по аудиту в Обществе не создан.

	информации		
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	не соблюдается	Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям в Обществе не создан.
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	не соблюдается	Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям в Обществе не создан
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	не соблюдается	Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям в Обществе не создан
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	не соблюдается	Комитет Совета директоров по рискам в Обществе не создан.
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	не соблюдается	Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов в Обществе не создан.
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	не соблюдается	Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов в Обществе не создан.
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	не соблюдается	Комитет Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов в Обществе не создан.
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	соблюдается	Уставом Общества (ст.19) предусмотрена возможность создания комитетов Совета директоров.
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	не соблюдается	Устав и внутренние документы Общества не содержат данное положение
<b>Исполнительные органы</b>			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	не соблюдается	Уставом Общества образование Правления не предусмотрено
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности	не соблюдается	Устав подобных требований не содержит, в связи с отсутствием Правления

	акционерного общества		
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	не соблюдается	Данные положения Уставом и внутренними документами общества не регламентированы.
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	В состав исполнительных органов лица, являющиеся участником, генеральным директором, членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом не входят.
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим - соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	соблюдается	В составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг нет.
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	не соблюдается	Данные требования Уставом и внутренними документами общества не предусмотрены.
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности информировать об этом совет директоров.	соблюдается (частично)	ст. 20 Устава Общества
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей	не соблюдается	Данное требование Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены.



	организации (управляющего)		
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	соблюдается (частично)	Отчеты о деятельности Общества предоставляются Совету директоров ежеквартально
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	соблюдается	
<b>Секретарь общества</b>			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	соблюдается	Функции по организационному и информационному обеспечению работы Совета директоров осуществляет Секретарь Совета директоров Общества в соответствии с Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	соблюдается	Порядок избрания Секретаря Совета директоров определен Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	не соблюдается	Данные требования Уставом не определены.
<b>Существенные корпоративные действия</b>			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	соблюдается	Подп. 29 п. 15.1 ст. 15 Устава
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	соблюдается	Подп. 47 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих	не соблюдается	Уставом Общества данные требования не предусмотрены

	право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)		
55	Наличие в Уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	соблюдается (частично)	Подп.47 п.15.1. ст. 15 Устава Общества
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	соблюдается	Данное требование в Уставе Общества отсутствует
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	соблюдается	Подп. 47 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества
<b>Раскрытие информации</b>			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	не соблюдается	Положение об информационной политике в Обществе отсутствует
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	не соблюдается	Данное требование не определено внутренними документами Общества. Общество осуществляет в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР.
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	не соблюдается	Внутренними документами Общества строгий перечень предоставляемой информации не утвержден.
61	Наличие у акционерного общества вебсайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте.	соблюдается	www.mutantec.com
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о	не соблюдается	Данное требование не определено внутренними документами Общества. Общество осуществляет раскрытие информации в соответствии с требованиями Положения о раскрытии

	сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние		информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР.
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	не соблюдается	Данное требование не определено внутренними документами Общества. Общество осуществляет раскрытие информации в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	не соблюдается	Данное требование не определено внутренними документами Общества.
<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	соблюдается	Общим собранием акционеров утверждено Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Мурманская ТЭЦ», которое определяет задачи и порядок деятельности Ревизионной комиссии, являющейся постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).	соблюдается	В Обществе создан Отдел экономической безопасности и режима.
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	соблюдается	Структура и состав Ревизионной комиссии определены в Положении о Ревизионной комиссии ОАО «Мурманская ТЭЦ»
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении	соблюдается	Указанные лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют.

	преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг		
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	соблюдается	Указанные лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют.
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии Общества
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия - совету директоров акционерного общества	не соблюдается	Данная позиция не отражена в Положении о Ревизионной комиссии Общества.
72	Наличие в составе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	не соблюдается	Не отражено в Положении о Ревизионной комиссии.
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	соблюдается	Согласно Уставу Общества в компетенцию Совета директоров входит принятие решения о совершении Обществом сделок связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу, сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом, сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением

			работ) третьим лицам, в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены; предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены; определение закупочной политики в Обществе. Вынесение данных вопросов на рассмотрение Совета директоров производится по стандартной процедуре установленной в Обществе для вынесения вопросов на Совет директоров.
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии ОАО «Мурманская ТЭЦ».
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	не соблюдается	В Обществе не создан Комитет по аудиту.
<b>Дивиденды</b>			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	соблюдается	Размер выплаты дивидендов регламентирован ст.7 Устава Общества
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в Уставе акционерного общества	соблюдается (частично)	Положение о дивидендной политике Обществом не разработано. Условия выплаты по привилегированным акциям определены в ст.7 Устава Общества.
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменений в	соблюдается (частично)	В случае принятия решения о выплате дивидендов, сведения о начисленных и выплаченных

	<p>периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет</p>		<p>дивидендах размещаются на сайте Общества.</p>
--	--	--	--

Примечание:

- (1) Настоящий отчет о соблюдении Кодекса корпоративного поведения подготовлен в соответствии с методическими рекомендациями, утвержденными Распоряжением ФКЦБ России от 30 апреля 2003 года № 03-849/р.
- (2) Для целей настоящего Отчета, применительно к конкретному положению Кодекса корпоративного поведения, под «соблюдается»/«не соблюдается» понимается исполнение/неисполнение Компанией основной (существенной) части рекомендации в силу требований Устава и внутренних документов Компании, действующих на момент составления Отчета, и/или в силу фактически сложившейся практики корпоративного управления в Компании. Для целей настоящего отчета применительно к конкретному положению Кодекса корпоративного поведения под «не применимо» понимается неприменимость данной рекомендации к Компании с силу отсутствия в Компании соответствующего института/процедуры, к которой относится данная рекомендация.

## Ценные бумаги и акционерный капитал

В соответствии Правилами допуска ценных бумаг к Торгам на ОАО «Фондовая биржа РТС» (далее - Биржа) с 09 июня 2006 года обыкновенные именные акции номинальной стоимостью 0,60 рубля и привилегированные именные акции типа А номинальной стоимостью 0,60 рубля ОАО «Мурманская ТЭЦ» допущены к торгам в разделе Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки».

В соответствии с Положением, утвержденным Приказом ФСФР России от 10.10.06г. № 06-117/пз-н, рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на средневзвешенную цену одной акции этой категории (типа), рассчитанную по 10 наиболее крупным сделкам, совершенным через организатора торговли на рынке ценных бумаг в месяце, предшествующем месяцу, в котором заканчивается последний отчетный квартал, или в последнем месяце каждого завершеного финансового года, за который указывается рыночная капитализация эмитента.

В случае, если в течение указанного в настоящем разделе месяца через организатора торговли на рынке ценных бумаг совершено менее 10 сделок, средневзвешенная цена одной акции рассчитывается по 10 наиболее крупным сделкам, совершенным через организатора торговли на рынке ценных бумаг в течение 3 месяцев, предшествующих месяцу, в котором заканчивается последний отчетный квартал, или в течение 3 последних месяцев каждого завершеного финансового года, за который указывается информация о рыночной капитализации эмитента.

Определить капитализацию по методике, рекомендованной Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, не представляется возможным.

### Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

По состоянию на 31.12.2010г. общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента, составило:

Всего:	1706
в том числе:	
владельцы – физические лица:	1669
владельцы – юридические лица:	33
номинальные держатели:	4

Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.

Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций:

Полное фирменное наименование акционера:	Открытое Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1»	
Сокращенное фирменное наименование акционера:	ОАО «ТГК-1»	
ИНН:	7841312071	
Место нахождения:	191186 РФ, г. Санкт-Петербург, ул. Марсово Поле, д. 1	
Доля в уставном капитале эмитента, принадлежащая акционеру (%):	90,3423	
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих акционеру (%):	95,03	
Акционеры (участники), владеющие не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций:	Полное наименование акционера:	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг»
	Краткое наименование	ООО «Газпром энергохолдинг»

	акционера:	
	Место нахождения:	Российская Федерация, г. Москва
	Размер доли в уставном капитале, принадлежащая акционеру (%):	51,787
	Размер доли обыкновенных акций, принадлежащих акционеру (%):	51,787
Акционеры (участники), владеющие не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций:	Полное наименование акционера:	Концерн "Fortum Power and Heat Oy"
	Краткое наименование акционера:	Концерн "Fortum Power and Heat Oy"
	Место нахождения:	Keilaniementi 1, 02150 Espoo, FIN-0048 FORTUM
	Размер доли в уставном капитале, принадлежащая акционеру (%):	25,66
	Размер доли обыкновенных акций, принадлежащих акционеру (%):	25,66

Сведения о зарегистрированных в реестре акционеров эмитента номинальных держателях акций эмитента, составляющих не менее чем 5 процентов уставного капитала эмитента или не менее чем 5 процентов обыкновенных акций эмитента, а также акционеры (участники), владеющие не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций: таких лиц нет.

#### **Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента**

Размер уставного капитала эмитента (руб.): **285 338 709,60**

Разбивка уставного капитала по категориям акций:

- Обыкновенные акции:  
общий объем (руб.): **214 295 254,20**;  
доля в уставном капитале (%): **75,1021**.
- Привилегированные акции:  
общий объем (руб.): **71 043 455,40**;  
доля в уставном капитале (%): **24,8979**.

За пределами Российской Федерации акции эмитента не обращаются.

#### **Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента:**

Изменений размера и структуры уставного капитала эмитента не было.

#### **Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента**

Категория: **обыкновенные**



- Номинальная стоимость каждой акции: **0,60 рубля;**
- Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **357 158 757 штук;**
- Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **таких акций нет;**
- Количество объявленных акций: **таких акций нет;**
- Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **таких акций нет;**
- Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **таких акций нет;**
- Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации: **1-01-55148-Е от 29.11.2005 года.**

#### **Категория: привилегированные**

- Тип: **А**
- Номинальная стоимость каждой акции: **0,60 рубля**
- Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **118 405 759 штук**
- Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска): **таких акций нет**
- Количество объявленных акций: **таких акций нет**
- Количество акций, находящихся на балансе эмитента: **таких акций нет**
- Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **таких акций нет**
- Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации: **2-01-55148-Е от 29.11.2005 года**

#### **Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью акционерного общества**

##### **Политика акционерного общества в области управления рисками:**

Процесс управления рисками эмитента осуществляется в следующем порядке:

выявление рисков, оценка воздействия на риск, оценка затрат и выгод для возможных способов реагирования на риск, выбор и способ реагирования на риск.

По отношению ко всем известным Компании рискам в любой момент времени в Компании выбрана и жестко соблюдается наиболее подходящая стратегия управления риском: уклонение от риска, сокращение риска, перераспределение риска, принятие риска.

#### **Отраслевые риски**

Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» является предприятием электро - энергетики. Электроэнергетика является основной из базовых отраслей экономики России, и её доля в ВВП страны составляет 10-11%. Основным значимым событием в отрасли электроэнергетики несомненно являлась прошедшая реформа электроэнергетики и реструктуризация Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» (далее по тексту - РАО «ЕЭС России»).

Учитывая, что российская электроэнергетическая отрасль в целом регулируется государством и подвержена различным политическим рискам, основными действиями, предпринимаемыми Открытым акционерным обществом «Мурманская ТЭЦ» для снижения подобных рисков является информационная открытость Эмитента, информирование инвесторов.

Помимо вышеуказанных рисков Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» подвержено прочим отраслевым рискам, к которым можно отнести:

- эксплуатационные риски, связанные со снижением надежности оборудования по причине износа основных фондов;
- риски, связанные с изменением тарифной политики на тепло- и электроэнергию, которые могут негативно повлиять на финансово-экономическое состояние.
- риски связанные с увеличением цен на топливо, и как следствие переменных затрат

Основными действиями, предпринимаемыми Обществом для снижения отраслевых рисков являются:

- реконструкция действующих генерирующих объектов;
- техническое перевооружение основных фондов;
- осуществление взаимодействия с органами государственного регулирования и представителями всех уровней власти.

Стоимость топочного мазута, поставляемого российским потребителям, не регулируется государством, и это негативно отражается на хозяйственной деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Риски на внешнем рынке не приводятся, так как Эмитент не импортирует сырье и не прибегает к услугам на внешнем рынке, его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам не подвержены рискам, изменения цен на сырье и услуги на внешних рынках.

В связи с сохранением государственного регулирования тарифов на электро- и теплоэнергию и установление региональных тарифов по «остаточному принципу» имеет место тарифное недофинансирование и компенсация расходов Компании не в полном объеме.

Для управления осуществляется взаимодействие с органами государственного регулирования и представителями всех уровней власти, систематический обзор и анализ принятых и планируемых к утверждению нормативных актов всех уровней. Регулярное представление и защита своих интересов на всех уровнях государственного регулирования.

### **Производственно-технологические риски**

К производственно-технологическим рискам можно отнести:

- ускорение процесса старения оборудования электростанции и котельных;
- рост цен на потребляемые материальные ресурсы.

Состояние оборудования вследствие его износа является причиной возникновения производственных рисков, основными из них являются нарушения надежности бесперебойного тепло- и электроснабжения потребителей, нарушения договорных обязательств по теплу и электроэнергии и угроза аварий, связанных с недостаточной выработкой теплоэнергии и электроэнергии и тяжелыми экологическими и социальными последствиями.

ОАО «Мурманская ТЭЦ» является генерирующей компанией с различной степенью износа оборудования, что служит причиной существования рисков, связанных с авариями и (или) выходом оборудования из строя.

С целью минимизации подобных рисков в Обществе проводятся работы по ремонту оборудования, его модернизации и реконструкции, совершенствованию технологических схем, направленных на повышение надежности его эксплуатации. Также постоянно проводятся мероприятия по подготовке и повышению квалификации персонала, совершенствованию механизмов контроля за соблюдением требований правил технической эксплуатации, техники безопасности и пожарной безопасности.

Менеджментом ОАО «Мурманская ТЭЦ» определены следующие стратегические цели в области промышленной безопасности:

- обеспечение уровня промышленной безопасности опасных производственных объектов ОАО «Мурманская ТЭЦ», при котором риск возникновения аварий и инцидентов минимален;
- создание условий для устойчивого функционирования и развития ОАО «Мурманская ТЭЦ» посредством обеспечения, в том числе и на основе страхования соответствующих

промышленных рисков, полной и своевременной компенсации внеплановых потерь, обусловленных производственными неполадками и технологическими нарушениями.

С целью снижения рисков, обусловленных ростом цен на потребляемые материальные ресурсы, проводятся конкурсные процедуры в соответствии с действующими в компании регламентами. Организован постоянный контроль за ценообразованием на рынке материальных ресурсов.

### **Экологические риски**

Риски неблагоприятного воздействия деятельности ОАО «Мурманской ТЭЦ» на окружающую среду.

Природоохранная деятельность Общества организована в соответствии с законодательством Российской Федерации и направлена на уменьшение всех видов негативного воздействия на экологию Мурманской области, в том числе осуществления мероприятий по воздухо- и водоохраной деятельности, размещению отходов. Нарушений законодательства Российской Федерации в деятельности общества по охране окружающей среды и размещению отходов не допускается.

С целью минимизации экологических рисков Обществом проводятся работы по модернизации и реконструкции оборудования, совершенствованию технологических схем, направленных на повышение экологической безопасности.

Компанией организована постоянная работа с поставщиками топочного мазута по получению топлива V – VI видов с содержанием серы до 3%, а также в соответствии с паспортами безопасности вещества на топочный мазут. Организован постоянный лабораторный контроль качества поступающего топлива.

В настоящее время имеются следующие экологические риски:

- ужесточение требований экологического законодательства за негативное воздействие на окружающую среду.

ОАО «Мурманская ТЭЦ» следит за изменением законодательства в области защиты окружающей среды с целью недопущения возможных нарушений в данном направлении.

### **Страновые и региональные риски**

Отрицательных изменений ситуации в России, которые могут негативно повлиять на экономическое положение эмитента и его деятельность, в ближайшее время не прогнозируется. Но нельзя исключить возможность дестабилизации экономической ситуации в стране, связанной с кризисом на мировых финансовых рынках.

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и ведет деятельность в Мурманской области. Это один из развитых регионов страны, в котором находится большое количество потребителей электроэнергии. При этом потребление электроэнергии постоянно растет. Все это позволяет говорить об устойчивости эмитента и его значительно меньшей подверженности региональным рискам.

Эмитент оценивает политическую и экономическую ситуацию в регионе как стабильную. Дальнейшее улучшение в экономическом состоянии региона, безусловно, положительно скажется на деятельности эмитента и благоприятно отразится на его финансовом положении. Отрицательных изменений ситуации в регионе деятельности эмитента и в Российской Федерации в целом, которые могут негативно повлиять на деятельность и экономическое положение эмитента, в ближайшее время не прогнозируется. При этом недостаточное внимание и содействие со стороны региональных властей, осуществляемым Обществом инвестиционным проектам, может привести ухудшению репутации, неэффективному расходованию ресурсов.

Процессы, сопровождающие реформирование сферы жилищно-коммунального комплекса, приводят к финансовым потерям, вследствие уклонения ТСЖ и УК от заключения договоров теплоснабжения и несвоевременной оплаты потребленной тепловой энергии. Для минимизации воздействия данных факторов Общество осуществляет регулярное

взаимодействие с представителями ТСЖ и УК; постоянный анализ судебных решений и поиск новых альтернатив; контроль за обязательствами и постоянная претензионная работа.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками применительно к Российской Федерации и Мурманской области оцениваются эмитентом как минимальные.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране и регионе на его деятельность:

- большая часть данных рисков не может быть подконтрольна эмитенту из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность эмитента, последний будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на эмитента.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность (в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.): эмитент осуществляет свою деятельность в регионе с развитой инфраструктурой и не подвержен рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью. Влияние указанных рисков на деятельность эмитента применительно к Российской Федерации и Мурманской области оценивается как минимальное.

Эмитент несет риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий: обрыв линий электропередачи во время урагана, сильного снегопада, гололеда и подтопление подстанций в период ливневых дождей.

Влияние указанных рисков на деятельность эмитента применительно к Российской Федерации и Мурманской области оценивается как минимальное.

## **Финансовые риски**

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков.

Подверженность финансового состояния эмитента (его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п.) изменению валютного курса:

- финансовое состояние эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности крайне мало зависят от изменений валютного курса, поскольку деятельность эмитента планируется осуществлять таким образом, чтобы его активы и обязательства были выражены в национальной валюте. Кроме того, эмитент не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке. Поэтому влияние изменения курса национальной валюты к доллару США на финансовое состояние эмитента оценивается как незначительное.

Подверженность финансового состояния эмитента изменению процентных ставок:

- В рамках финансово-хозяйственной деятельности эмитент планирует осуществлять привлечение кредитных и заемных средств. Наличие процентных обязательств создает риск увеличения расходов за счет изменения процентных ставок в сторону увеличения, что отрицательно скажется на финансовых результатах эмитента.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность:

- привлечение долгосрочных кредитов и займов с целью снижения негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок;
- привлечение кредитов и займов преимущественно под фиксированную процентную ставку в условиях прогнозируемого роста рыночных процентных ставок без права ее увеличения кредитором в течение срока действия договора.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность эмитента проявляется в возникновении следующих рисков:

- риск снижения стоимости активов эмитента;
- риск снижения реальной стоимости доходов (за минусом инфляции);
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг;
- риск увеличения процентных платежей.

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

- проведение мероприятий по сокращению внутренних издержек;
- управление дебиторской задолженностью с целью снижения ее номинального уровня;
- повышение оборачиваемости оборотных средств;
- оптимизация процентных платежей.

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков:

- основным показателем, наиболее подверженным влиянию финансовых рисков, является прибыль компании. Рост себестоимости и снижение реальной стоимости получаемых доходов вследствие роста инфляции, увеличение процентной нагрузки вследствие роста процентных ставок приводит к снижению прибыли компании.

## **Правовые риски**

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента:

Изменение валютного регулирования:

Риски, связанные с изменением валютного законодательства, практически не будут сказываться на деятельности эмитента, так как эмитент не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации.

Изменение налогового законодательства:

В настоящее время Правительство РФ проводит политику снижения налогового бремени на налогоплательщиков. В связи с чем, в ближайшее время, не ожидается внесение изменений в налоговое законодательство в части увеличения налоговых ставок. Данный риск рассматривается как незначительный.

В случае внесения изменений в действующие порядок и условия налогообложения эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Изменение правил таможенного контроля и пошлин:

Изменений правил таможенного контроля и пошлин, которые могут создать правовые риски, связанные с деятельностью эмитента, не предвидится.

Изменение требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Изменений требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено, не предвидится. В случае изменения требований по лицензированию деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено, эмитент примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

Изменение судебной практики, связанной с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования):

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью эмитента, эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

В связи с тем, что эмитент не планирует вести деятельность на внешних рынках, анализ влияния правовых рисков, связанных с деятельностью эмитента на внешних рынках, не приводится.

В 2010 году эмитент участвовал в следующих судебных процессах, которые могут отразиться на деятельности Общества:

- Дело № А42-91/2009 «О признании недействительным решения № 20 от 19.12.2008г.» с Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России по крупнейшим налогоплательщикам по Мурманской области;
- Дело № А42-9739/2009 «О признании недействительным решения № 9 от 22.07.2009г.» с Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России по крупнейшим налогоплательщикам по Мурманской области;

Эмитент оценивает риск не продления действия лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) как незначительный.

В настоящий момент эмитент не несет ответственности по долгам третьих лиц. Возможная ответственность эмитента по долгам третьих лиц, не окажет большого влияния на финансовое состояние эмитента.

Возможность потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг), расценивается эмитентом как незначительная.

Эмитент не несет рисков, связанных с сезонным характером потребления электрической энергии.

Иные риски, связанные с деятельностью эмитента, свойственные исключительно эмитенту, отсутствуют.

## **Органы управления и контроля Общества**

Органами управления Общества являются:

- **Общее собрание акционеров;**
- **Совет директоров;**
- **Генеральный директор.**

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества.

### **Общее собрание акционеров Общества**

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Общее собрание акционеров ежегодно рассматривает итоги деятельности Общества. Информация о созыве собрания акционеров Общества доводится до акционеров не позднее, чем за 20 дней до даты собрания в соответствии с требованиями Устава Общества и действующего законодательства. Акционеры имеют право внести предложения в повестку дня общего собрания и кандидатами в органы управления и контроля в соответствии с требованиями Устава Общества. Акционерам предоставляется возможность ознакомиться с материалами, подлежащими предоставлению в период подготовки к собранию в местах, определенных решением Совета директоров Общества.

Порядок проведения собрания акционеров регламентируется Положением о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров Общества, утвержденного решением Собрания акционеров (протокол № 2 от 30.01.2006г.).

Являясь высшим органом управления ОАО «Мурманская ТЭЦ», общее собрание акционеров компетентно решать следующие основные вопросы:

- внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- реорганизация Общества;
- ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;

- увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- дробление и консолидация акций Общества;
- принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- утверждение Аудитора Общества;
- принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);
- утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
- выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;
- принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Обзор последнего собрания акционеров:

Последнее общее собрание акционеров состоялось 15.06.2010 года. На данном собрании были поставлены на голосование и утверждены следующие вопросы:

- об утверждении годового отчета ОАО «Мурманская ТЭЦ», годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества за 2009 год;
- о распределении прибыли (в том числе о выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2009 финансового года;
- об избрании членов Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»;
- об избрании членов Ревизионной комиссии ОАО «Мурманская ТЭЦ»;
- об утверждении аудитора ОАО «Мурманская ТЭЦ»;
- о внесении изменений и дополнений в Устав Общества;
- об утверждении внутренних документов Общества, регулирующих деятельность органов управления Общества, в новой редакции.

### **Совет директоров Общества**

Совет директоров является органом управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества за исключением решения вопросов, отнесенных к

компетенции общего собрания акционеров, контролирует исполнение решений общего собрания акционеров Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Совет директоров Общества подотчетен общему собранию акционеров Общества. Члены Совета директоров Общества в соответствии с требованиями Устава избираются кумулятивным голосованием.

Главными целями и задачами деятельности Совета директоров Общества являются:

- определение стратегии развития Общества, направленной на повышение его рыночной капитализации и инвестиционной привлекательности, достижение максимальной прибыли и увеличение активов Общества;
- обеспечение реализации и защиты прав и законных акционеров Общества, а также содействие разрешению корпоративных конфликтов;
- обеспечение полноты, достоверности и объективности раскрытия информации об Обществе для акционеров и иных заинтересованных лиц;
- создание эффективных внутренних контрольных механизмов;
- регулярная оценка деятельности исполнительных органов Общества и работы менеджмента.

Заседания Совета директоров Общества в основном проводятся не реже одного раза в месяц.

В течение 2010 года было проведено 16 заседаний Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ», из них было проведено два очных заседания.

Предыдущий состав Совета директоров избран 23.06.2009 года.

Председатель Совета директоров: Лапутько Сергей Дмитриевич

#### **Сведения о членах Совета директоров эмитента, избранных 23.06.2009г.:**

**Антипов Александр Геннадьевич**

Год рождения: 1953

Образование: Высшее, Ленинградский политехнический институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.2005	наст. время	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор (по совместительству)
10.2005	11.2006	ОАО «Апатитская ТЭЦ»	Генеральный директор (по совместительству)
09.2005	06.2006	ОАО «Кольская генерирующая компания»	Исполнительный директор (по совместительству)
04.2007	наст. время	Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора-Директор Филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»
10.2005	04.2007	Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Директор
09.2004	09.2005	ОАО «Колэнерго»	Главный инженер
11.2001	09.2004	ОАО «Колэнерго»	Первый заместитель главного инженера по планированию и координации производства

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: лицо указанных долей не имеет.



Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало.

#### **Виноградский Анатолий Степанович**

Год рождения: 1949

Образование: Днепропетровский химико-технологический институт, 1971 год

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
02.1997	05.2009	Правительство (администрация) Мурманской области	Председатель Региональной энергетической комиссии; председатель комитета по тарифному регулированию Мурманской области

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало.

#### **Кругляков Сергей Васильевич**

Год рождения: 1979

Образование: Мурманский Государственный Технический Университет, специальность финансы и кредит, специализация: финансовый менеджмент. Год окончания: 2001

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
04.10.2005	наст. время	Филиал "Кольский" ОАО "ТГК-1"	Директор по экономике и

			финансам филиала
08.11.2005	наст. время	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Директор по экономике и финансам (по совместительству)
01.11.2005	01.10.2006	ОАО «Апатитская ТЭЦ»	Директор по экономике и финансам (по совместительству)
01.07.2005	03.10.2005	ОАО Банк «МЕНАТЕП СПб» (11.08.2005 переименован в ОАО Национальный банк «ТРАСТ»)	Начальник Казначейства
01.07.2002	01.07.2005	ОАО Банк «МЕНАТЕП СПб»	Начальник отдела управления ликвидностью и операций на финансовом рынке

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало.

**Лапутько Сергей Дмитриевич (председатель)**

Год рождения: 1948

Образование: Высшее, инженер-промтеплоэнергетик

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
05.2009	наст. время	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора - Главный инженер, Директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»
2005	05.2009	ОАО «ТГК-1»	Первый заместитель Генерального директора по технической политике - Главный инженер
2003	2005	ОАО «Ленэнерго»	Главный инженер

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной

ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало.

**Лисицкий Эдуард Николаевич**

Год рождения: 1973

Образование: Санкт-Петербургский государственный технический университет, кафедра «Атомные и тепловые энергетические установки», инженер-физик-теплоэнергетик по специальности «Атомные электрические станции и установки», 1996 г.

Кандидат технических наук по специальности «Тепловые электрические станции», 1999

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
18.04.07	по наст. время	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента инвестиций
01.10.05	18.04.07	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента производственного планирования и технической политики
05.05.04	19.08.04	ОАО «Ленэнерго»	Начальник управления эксплуатации электрических станций
06.03.03	05.05.04	ОАО «Ленэнерго»	Заместитель начальника управления эксплуатации электрических станций – начальник отдела эксплуатации оборудования и производственного контроля, промышленной безопасности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало.

**Михайлова Елена Игоревна**

Год рождения: 1965

Образование: ЛПИ им.М.И. Калинина - 1988г., СПбГУ (экономический факультет) -1994 г.,

СПбГУ (юридический факультет) - 1998г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
09.2007	по наст. время	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента по правовым вопросам
10.2005	09.2007	ОАО «ТГК-1»	Начальник управления правового обеспечения
1998	10.2005	ОАО «Ленэнерго»	Начальник управления правового обеспечения

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало.

#### **Заврнева Мария Константиновна**

Год рождения: 1961

Образование:

1. высшее, МГУ им. М.В. Ломоносова, факультет ВмиК, год окончания 1984, математик;

2. высшее, Финансовая Академия при Правительстве РФ, год окончания 1995, экономист

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления – Начальник отдела экономического планирования и анализа затрат
2006	2007	ОАО "Русская Инжинирговая Компания"	Менеджер
2003	2006	ООО «Русал УК»	Менеджер

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной

ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало.

**Столяров Александр Георгиевич**

Год рождения: 22.07.1975г

Образование: Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет, 1992-1997, юрист, юриспруденция, кандидат юридических наук

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	2009	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по сбытовой деятельности
2005	2006	ЗАО «Петербургская энергосбытовая компания»	Генеральный директор
1999	2005	Предприятие Энергосбыт ОАО «Ленэнерго»	Заместитель директора по правовым вопросам

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало.

**Трибус Эльвира Владимировна**

Год рождения: 1969

Образование: высшее, инженер-экономист, Ленинградский кораблестроительный институт, 1991 г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.2007	по наст. время	ОАО «ТГК-1»	Финансовый директор-Начальник финансового департамента
10.2005	10.2007	ОАО «ТГК-1»	Заместитель финансового директора
10.2003	09.2005	ОАО «Ленэнерго»	Начальник управления методологии учета
01.2003	10.2003	ОАО «Ленэнерго»	Начальник отдела оптимизации

			налогообложения
--	--	--	-----------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало.

Действующий состав Совета директоров избран 15.06.2010 года.

Председатель Совета директоров: Лапутько Сергей Дмитриевич

**Антипов Александр Геннадьевич**

Год рождения: 1953

Образование: Высшее, Ленинградский политехнический институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.2005	наст. время	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор (по совместительству)
10.2005	11.2006	ОАО «Апатитская ТЭЦ»	Генеральный директор (по совместительству)
09.2005	06.2006	ОАО «Кольская генерирующая компания»	Исполнительный директор (по совместительству)
04.2007	наст. время	Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора-Директор Филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»
10.2005	04.2007	Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Директор
09.2004	09.2005	ОАО «Колэнерго»	Главный инженер
11.2001	09.2004	ОАО «Колэнерго»	Первый заместитель главного инженера по планированию и координации производства

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной

ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало.

#### **Графе Ирина Вадимовна**

Год рождения: 1968

Образование:

1. Санкт-Петербургский государственный университет, Правоведение, 1992г.;
2. Санкт-Петербургский государственный университет, Финансовый менеджмент, 2000г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	Концерн «Fortum Oyj»	Вице-президент концерна «Fortum Oyj» координация вложений в ДЗО
2004	2007	Представительство Fortum Power and Heat Oy в г. Санкт-Петербург	Глава представительства, Вице-президент

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало.

#### **Земляной Евгений Николаевич**

Год рождения: 1985

Образование: высшее, РЭА им. Г.В.Плеханова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	ОАО «Газпром»	Начальник Отдела маркетинга в электроэнергетике Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»
2006	2007	ЗАО "БДО Юникон"	Консультант
2005	2006	ООО "Арт Криэйшн"	Финансовый директор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало.

### **Микичура Геннадий Иванович**

Год рождения: 1951

Образование:

1. Севмашвуз, Электрооборудование судов, инженер-электрик, 1980

2. РАНС при Президенте РФ, Государственное и муниципальное образование, менеджер, 2002

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	Правительство Мурманской области	Министр энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области
2007	2009	Филиал ЗАО "РУСАЛ Глобал Менеджмент Б.В."	Советник департамента по региональным связям
2006	2007	Филиал ЗАО "РУСАЛ-Управляющая компания"	Советник департамента по региональным связям
2005	2005	Правительство Ставропольского края	Советник Губернатора Ставропольского края

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных



законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало.

**Редькин Сергей Михайлович**

Год рождения: 1977

Образование: Санкт – Петербургский государственный технический университет, экономика, 2000

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	ОАО «ТГК-1»	Директор по развитию
2009	2009	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по развитию
2008	2009	ООО «СПб Управком»	Директор проектов
2008	2008	ООО «Управком е-сервис»	Генеральный директор
2006	2008	ОАО РАО «ЕЭС России»,	Заместитель начальника департамента, начальник департамента развития ЕЭС Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
2002	2006	ОАО «Киришская ГРЭС» РАО «ЕЭС России»	Экономист по сбыту, исполняющий обязанности начальника финансового отдела, начальник финансового отдела, начальник группы финансового анализа финансовой службы, заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту, заместитель генерального директора по маркетингу и продажам

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало.

**Соколов Андрей Геннадьевич**

Год рождения: 1963

Образование: Ленинградский государственный университет им. А. А. Жданова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	2010	ОАО "ТГК-1"	Директор по логистике

2008	2009	ОАО "ТГК-1"	Заместитель генерального директора по закупкам и логистике
2005	2008	ОАО "ТГК-1"	Заместитель начальника департамента обеспечения производства, начальник департамента топливообеспечения и закупочной деятельности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало.

**Соломина Ольга Николаевна**

Год рождения: 1976

Образование: Государственный университет экономики и финансов СПб, специальность «Финансы и кредит», 1999 г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	наст. время	ОАО "ТГК-1"	Начальник департамента корпоративного управления
2009	наст. время	ООО "Ладоганвест"	Генеральный директор, главный бухгалтер (по совместительству)
2007	2009	ОАО "ТГК-1"	Начальник департамента по управлению акционерным капиталом
2005	2007	ОАО "ТГК-1"	Заместитель начальника департамента по управлению акционерным капиталом

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало.

В состав Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ» входит 5 независимых директоров.

Размеры вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Компании в период исполнения ими своих обязанностей устанавливаются на основании Положения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденного общим собранием акционеров (Протокол № 2 от 14.12.2006г.). В соответствии с этим Положением выплаты компенсаций осуществляются только в том случае, если член Совета директоров принимал реальное участие в работе заседаний Совета, выплата вознаграждений осуществляется за участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения).

Общая сумма выплат членам Совета директоров Общества в 2010 году составила 35273,65 руб.

#### **Ревизионная комиссия**

Ревизионная комиссия является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений исполнительного аппарата Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу Общества и внутренним документам Общества.

Ревизионная комиссия действует в интересах акционеров Общества и в своей деятельности подотчетна Общему собранию акционеров Общества.

При осуществлении своей деятельности Ревизионная комиссия независима от должностных лиц органов управления Общества и руководителей структурных подразделений исполнительного аппарата Общества.

Главными задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества;
- осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.

Сведения о членах Ревизионной комиссии эмитента, избранных годовым Общим собранием акционеров 10.06.2010г. (Протокол № 4 от 15.06.2010г.).

#### **Баранова Надежда Алексеевна**

Год рождения: 1962

Образование: высшее, Ленинградский финансово-экономический институт им Н.А.Вознесенского, бухгалтерский учет и анализ хозяйственной деятельности, экономист, 1989 г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	наст. время	Филиал "Кольский" ОАО "ТГК-1"	Заместитель главного бухгалтера по налоговому учету и отчетности
1993	2005	Инспекция Министерства РФ по налогам и сборам по Кольскому району Мурманской области	Заместитель начальника отдела выездных проверок

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало.

#### **Бацевич Людмила Геннадьевна**

Год рождения: 1971

Образование: высшее, Мурманский государственный технический университет в 2000 г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2007	наст. время	Филиал "Кольский" ОАО "ТЭК-1"	Ведущий специалист отдела по работе с ГЭС Управления внутреннего контроля и экономической безопасности
2003	2006	ООО «Мурманская авиационная компания»	Специалист по управлению финансово – бюджетным процессом

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало.

#### **Курденкова Светлана Викторовна**

Год рождения: 1975

Образование: высшее, Санкт-Петербургский государственный инженерно-экономический университете, Государственное и муниципальное управление.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	наст. время	Апатитская ТЭЦ Филиала "Кольский" ОАО "ТГК-1"	Ведущий специалист группы экономической безопасности
1999	2005	Муниципальное предприятие «Апатитыкоммусервис»	Инженер 2 категории по технике безопасности

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало.

#### **Максименко Виктор Леонидович**

Год рождения: 1966

Образование: 1989 г. Ленинградский институт авиационного приборостроения,

2005 г. Санкт-Петербургский государственный инженерно-экономический университет.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2010	ОАО «ТГК-1»	Заместитель финансового директора, начальник казначейства
2003	2005	ОАО «Ленэнерго»	Заместитель финансового директора

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о

банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало.

**Скаченко Наталья Евгеньевна**

Год рождения: 1968

Образование: высшее, Ленинградский политехнический институт в 1991 г.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.2007	наст. время	ОАО «ТГК-1»	Начальник управления бюджетного планирования
04.2007	09.2007	ОАО «ТГК-1»	Заместитель начальника управления бюджетного планирования – начальник отдела бизнес – планирования
10.2005	04.2007	ОАО «ТГК-1»	Начальник отдела бизнес – планирования
11.2003	09.2005	ОАО «Ленэнерго»	Начальник отдела бюджетного планирования

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: эмитент не выпускал опционов.

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: лицо указанных долей не имеет.

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: указанных родственных связей нет.

Сведения о привлечении лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти: лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве): лицо указанных должностей не занимало.

Положение о выплате вознаграждений и компенсаций членам ревизионной комиссии Общества устанавливает размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведением проверки по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов Общества.

Порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества.

Общая сумма выплат членам Ревизионной комиссии Общества в 2010 году составила 64680 руб.

**Генеральный директор Общества**

Руководство текущей деятельностью ОАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором.

Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

Генеральный директор Общества:

- обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;
- распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;
- издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- утверждает организационную структуру Общества, штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
- осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;
- распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;
- представляет на утверждение Совету директоров бизнес-план (скорректированный бизнес-план) и отчет об итогах его выполнения, а также утверждает и корректирует движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров Общества);
- представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;
- разрабатывает и утверждает (корректирует) целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и несет ответственность за их выполнение;
- представляет Совету директоров информацию об утвержденных для подразделений (должностных лиц) Общества целевых значениях ключевых показателей эффективности (КПЭ) и отчеты о результатах их выполнения;
- не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибылей и убытков Общества;
- решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

Генеральный директор избирается Советом директоров Общества большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании. Выдвижение кандидатур на должность Генерального директора Общества для избрания Советом директоров Общества осуществляется в порядке, определяемом регламентом деятельности Совета директоров Общества.

Трудовой договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества.

Условия трудового договора, в том числе в части срока полномочий, определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудового договора.

В течение 2010 года функции единоличного исполнительного органа Общества исполнял Генеральный директор Антипов Александр Геннадьевич.

Антипов Александр Геннадьевич родился 4 июля 1953 года в п. Мурмаши Мурманской области.

В 1976 году окончил Ленинградский политехнический институт по специальности «Гидротехнические установки».

С 1976 года по 1982 год работал инженером сектора эксплуатации и ремонтов гидротурбинного оборудования службы эксплуатации и ремонтов электротехнического оборудования РЭУ «Колэнерго».

С 1982 года по 1987 год работал Главным инженером ПТО Каскада Серебрянских ГЭС РЭУ "Колэнерго" (п. Туманный, Мурманская обл.).

С 1987 года по 1991 год работал инженер - инспектором, старшим инженер-инспектором зонального органа Северо-Запада Государственной инспекции по эксплуатации электростанций и сетей.

В 1991 году работал начальником ПТО, главным инженером Каскада Туломских ГЭС ПОЭиЭ "Колэнерго".

С 1992 года по 1993 год работал начальником гидротехнической службы ПОЭиЭ "Колэнерго".

С 1993 года по 2001 год работал начальником гидротехнической службы ОАО "Колэнерго".

С 2001 года по 2004 год работал первым заместителем главного инженера по планированию и координации производства ОАО "Колэнерго".

С 2004 года по 2005 год работал Главным инженером ОАО "Колэнерго".

С октября 2005 года назначен на должность Директора Филиала «Кольский».

В апреле 2007 года переведен на должность Заместителя генерального директора – директор Филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

С октября 2005 года и по настоящий момент занимает должность Генерального директора ОАО «Мурманская ТЭЦ» (по совместительству).

Антипов Александр Геннадьевич был избран на должность Генерального директора решением Совета директоров Общества от 26 октября 2005 года (Протокол № 2).

Согласно требованиям Устава Общества исполнительный орган Общества ежеквартально отчитывается о своей деятельности перед Советом директоров. Совет директоров своим решением определяет размер и порядок выплаты вознаграждения исполнительному органу Общества.

Антипов Александр Геннадьевич акционером Общества не является, акций и долей участия в ДЗО Общества не имеет, в 2010 году судебных исков к нему не предъявлялось. Сделки между Генеральным директором и Обществом в течение 2010 года не заключались.

Деятельность органов управления и контроля регламентируются следующими документами:

- Положение о ревизионной комиссии;
- Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров;
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров.

С информацией об органах управления Общества можно ознакомиться на сайте ОАО «Мурманская ТЭЦ»: [www.murmantec.com](http://www.murmantec.com)



## 7.КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Динамика и численность персонала за 2008, 2009, 2010 года

Оперативные данные по персоналу (кол-во чел.)

Дата	Общая численность	В том числе						Принято (без уч. внутр. перевода)	Уволено (без уч. внутр. перевода)	Средне-ежегодная численность
		Руководители	Специалисты	В т.ч. «практики»*	Служащие	Рабочие	ППП			
На 01.01.2009г.	780	104	103	10	2	571	780	58	50	776
На 01.01.2010г.	766	101	99	11	2	564	766	33	47	780
На 01.01.2011г.	680	104	93	12	2	481	680	18	100	723

\* Практики – руководители и специалисты, не имеющие высшего или среднего профессионального образования.

Структура персонала по категориям, возрасту и образованию

	Должностные категории работников	Всего работающих на 01.01.2011 г.	В том числе						
			возраст			имеют образование			
			До 30 лет	30-50 лет	Старше 50 лет	высшее	Средн. Специальное	среднее	неполное среднее
1	Все работающие	680	84	370	226	155	156	362	7
2	Руководители высшего звена (от зам. руководителей направлений и выше)	4		4		4			
3	Руководители среднего звена (уровень зам.начальника отдела и начальника отдела)	100	3	56	41	54	40	6	
4	Специалисты	93	12	51	30	67	20	6	
5	Служащие	2	2			1		1	
6	Рабочие	481	67	259	155	29	96	349	7

Уволено всего работников за 2008,2009, 2010 года

№ п/п	По уважительным причинам:	2008 год	2009 год	2010 год
1	По инициативе работника	19	8	15
2	В связи с уходом на пенсию	17	7	11
3	По уходу за ребенком до 14 лет	1	0	
4	Перевод на другое предприятие	1	1	5
5	В связи с истечением срока временных работ	4	3	2
6	По сокращению штата	0	0	
7	По соглашению сторон	0	24	64
8	В связи с переменой места жительства	4	0	2
9	По причине смерти	2	1	1
10	В связи с установлением инвалидности, по болезни	1	1	
11	В связи с призывом на воен.службу	1	2	
12	По неуважительным причинам: за прогул	0	0	
	<b>ВСЕГО</b>	<b>50</b>	<b>47</b>	<b>100</b>

Уровень текучести кадров

Период	Принято всего (без учета внутренних переводов), кол-во чел.	Уволено всего (без учета внутренних переводов), кол-во чел.
2008г.	58	50
2009г.	33	47
2010г.	18	100

Основные причины текучести:

- в связи с увольнением по соглашению сторон;
- в связи с уходом на пенсию по возрасту;
- неудовлетворенность заработной платой;
- неудовлетворенной занимаемой должностью;
- по семейным обстоятельствам.

Информация о принятых мерах по улучшению условий труда и быта работающих:

Произведен ремонт:

- комнат приема пищи (электроцех);
- бытового помещения мазутослива КЦ-1;
- помещений электролаборатории;
- оздоровительных центров КТЦ, КЦ-1.

Установлены фильтры очистки питьевой воды в цехах.

Рост заработной платы по категориям работников, в руб.

Категория	2008 год	2009 год	2010 год
Руководители	45398,5	52616,0	57129,6
Специалисты	33402,9	35609,7	38439,3
Служащие	24191,2	27763,3	28564,5
Рабочие	26563,6	28407,3	32358,3

Постатейный анализ роста выплат социального характера, в тыс. руб.

Наименование выплат	2008 год	2009 год	2010 год
Выплаты уволенным	26,8	3784	12306,2
Единовременные пособия при выходе на пенсию	1392,2	391,5	771,6
Оплата путевок	3741,7	3930,3	3268,2
Оплата проезда к месту работы	176	196,8	200,4
Оплата проезда к месту отдыха и обратно	4254,2	4276,72	4796,3
Оплата проезда и провоза багажа выезжающих из РКС	489	155,8	1473,2
Материальная помощь	504,8	482	381,9
Другие виды выплат (медицинские услуги, компенсации и льготы чернобыльцам, пособия женщинам по уходу за ребенком, суммы возмещения вреда и т.п.)			
ВСЕГО	10584,7	13217,12	23197,8

Рост выплат социального характера объясняется индексом потребительских цен, увеличением сумм выплат социального характера согласно Коллективному договору на 2009-2010 года.

Вопрос эффективной социальной политики напрямую связан с ситуацией по своевременной индексации и выплате заработной платы.

Заработная плата работникам Общества в течение всего отчетного периода выплачивалась регулярно. Задолженности по заработной плате по итогам 2008-2010 годов не было.

**Информация о социальных льготах и гарантиях работникам ОАО «Мурманская ТЭЦ»**

Социальная программа ОАО «Мурманской ТЭЦ» включает ряд направлений, предусмотренных Коллективным договором. Одним из основных направлений является организация медицинского и санаторно-курортного обслуживания работников Общества. Большое внимание уделяется организации летнего отдыха для детей работников.

Комплекс социальных гарантий работникам ОАО «Мурманская ТЭЦ» включает обеспечение работников программой добровольного медицинского страхования, которая предусматривает лечение работников в медицинских центрах и стационарах высокого уровня.

Обучение и повышение квалификации персонала проводится в целях:

- приведения уровня квалификации сотрудников Общества в соответствие с изменением производственных условий;
- подготовки к занятию новых должностей;
- решения научно-технических и экономических задач;
- углубленного изучения и практического освоения новейших достижений науки, техники, технологии, современных методов управления производством и организации труда по профилю трудовой деятельности.

Обучение персонала в ИПК, курсах и т.п. (кол-во чел.)

Период	Планировалось обучить	Фактически прошли обучение	
	Кол-во чел.	Кол-во чел.	% от плана
2008г.	62	82	132
2009г.	80	80	100
2010г.	67	67	100

Для привлечения молодых специалистов и рабочих Отдел по работе с персоналом ОАО «Мурманская ТЭЦ» тесно сотрудничает с учебными заведениями. Ежегодно организуется практика студентов профильных ВУЗов, техникумов, профессиональный училищ (Мурманский государственный технический университет, Петрозаводский государственный университет, Колледж МГТУ) в структурных подразделениях Общества.

Программа пенсионного обеспечения работников ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Работники Общества в 2010 году являлись участниками программы Негосударственного пенсионного обеспечения по двум планам, предложенным программой Негосударственного Пенсионного фонда «Электроэнергетики»: паритетный и корпоративный. Программа призвана обеспечить достойный уровень жизни работников ОАО «Мурманская ТЭЦ» в пенсионном возрасте, создать условия для эффективного решения кадровых вопросов, связанных с привлечением, удержанием и мотивацией персонала.

## **8.ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

### **Основные принципы**

Для ОАО «Мурманская ТЭЦ» как компании, ориентированной на долгосрочное и успешное развитие, задачей первостепенной важности является повышение экологической чистоты используемых технологий. Производственная деятельность Общества напрямую связана с использованием природных ресурсов и воздействием на окружающую среду. Задача минимизации данного воздействия является одной из основных для ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Обязательствами, принятыми Обществом являются:

- признание конституционного права человека на благоприятную окружающую среду;
- неукоснительное соблюдение природоохранного законодательства;
- непрерывное снижение негативного воздействия на окружающую среду при реализации инвестиционных проектов;
- рациональное использование природных и энергетических ресурсов;
- приоритет принятия предупредительных мер над мероприятиями по ликвидации экологически негативных воздействий;
- открытость и доступность экологической информации.

### **Мероприятия Общества в сфере природоохранной политики**

С целью снижения негативного воздействия на окружающую среду в ОАО «Мурманская ТЭЦ» ежегодно составляется и реализуется план природоохранных мероприятий, направленных на охрану окружающей среды и выполнение требований природоохранного законодательства Российской Федерации.

В рамках реализации природоохранной деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2010 году были реализованы следующие мероприятия:

- Постановлением главного государственного врача Российской Федерации № 173 от 24.12.2010 г. установлены размеры санитарно-защитных зон для Центральной, Южной и Восточной котельных;
- Специализированной организацией ФГУ «ЦЛАТИ по Мурманской области» осуществлялся контроль
  - за состоянием атмосферного воздуха в зоне влияния выбросов ОАО «Мурманская ТЭЦ»;
  - за токсичностью сточных и природных вод;
  - выполнены работы по проведению натурных исследований атмосферного воздуха, шума на границе санитарно-защитных зон (СЗЗ) для установления окончательных размеров СЗЗ.
- Постановлением главного государственного врача Российской Федерации № 173 от 24.12.2010 г. размеры санитарно-защитных зон были установлены;
- Разработан проект реконструкции очистных сооружений котельного цеха №2 ОАО «Мурманская ТЭЦ», реализация которого позволит достичь нормативных показателей качества сточных вод;
- При сжигании мазута на Восточной котельной применялся антикоррозийный ванадиевый ингибитор Protea Coronata M-29, предотвращающий высокотемпературную коррозию и одновременно действующий как катализатор сгорания, снижая количество нежелательных продуктов неполного сгорания; обеспечивает меньший объем и менее агрессивные отложения на поверхностях теплообмена; предотвращает кислотную коррозию в холодных зонах котла, что позволяет сократить количество очисток поверхностей нагрева котлов и, следовательно, приводит к снижению концентрации загрязняющих веществ в сбрасываемых водах ТЭЦ;
- Постоянно, при поступлении информации о наступлении неблагоприятных метеорологических условий (по договору с ГУ «Мурманское УГМС») выполнялись мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;

- Периодически специализированной организацией ГУ «Мурманское УГМС» выполнялся химический анализ поверхностной и морской воды в районе сброса сточных вод ТЭЦ;

- Регулярно лабораторией химического контроля, охраны окружающей среды и промышленной санитарии ОАО «Мурманская ТЭЦ» проводились измерения исключающие ухудшение экологической обстановки (в том числе определение концентрации выбросов загрязняющих веществ от котлоагрегатов).

В 2010 году выполнен проект и осуществлена реконструкция теплофикационной установки Восточной котельной и паропроводов до ОАО «Завод ТО ТБО» с целью приема тепловой энергии в паре от завода, что позволит уменьшить количество сжигаемого мазута ориентировочно на 15 тыс. тонн в год и соответственно воздействие на окружающую среду, при том же количестве отпускаемой тепловой энергии.

Динамика показателей воздействия на окружающую среду:

Показатель	2009 г.	2010 г.
Водопотребление, тыс.м <sup>3</sup>	1408,1	1426,7
Водоотведение в поверхностные водные объекты, тыс.м <sup>3</sup>	157,6	164,0
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, тонн	18463	19117
Объем образовавшихся отходов, тонн	2051,4	1358,0
Текущие затраты на охрану окружающей среды, млн.руб.	6,951	4,434

## **9. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ**

### **Реквизиты Общества:**

Юридический и почтовый адрес: 183038, Российская Федерация, город Мурманск, улица Шмидта, дом 14.

Адрес страницы Общества в сети Интернет: [www.murmantec.com](http://www.murmantec.com)

### **Приемная**

Телефон: (8152) 68-83-59; факс: (8152) 47-39-04

Адрес электронной почты: [common@mtec.kola.tgk1.ru](mailto:common@mtec.kola.tgk1.ru)

### **Специалист по корпоративному управлению**

Телефон: (81553) 69-316; факс: (81553) 69-487

### **Регистратор Общества:**

Закрытое акционерное общество «Специализированный регистратор - Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (ЗАО «СР - ДРАГа»), который осуществляет ведение реестра Общества с февраля 2011 года (ранее – ОАО «ЦМД»).

Филиал ЗАО «СР-ДРАГа» в г. Санкт-Петербурге

Телефон (факс) (812) 676-18-13

[spb@draga.ru](mailto:spb@draga.ru)

<http://spb.draga.ru>

Часы работы: с 9.00 до 18.00 часов (с понедельника по четверг),

с 9.00 до 16.45 (в пятницу)

Прием акционеров: с 9.00 до 13.00 часов по будним дням

### **Головная организация:**

ЗАО «СР-ДРАГа»

117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32

тел. (495) 719-40-44

[info@draga.ru](mailto:info@draga.ru)

<http://www.draga.ru/>

Лицензия № 10-000-1-00291 выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг Российской Федерации. 26.12.2003 года без ограничения срока действия.

## Приложение №1 «Хроника сделок, совершенных Обществом за 2010 год»

Перечень совершенных акционерным обществом в 2010 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность и крупных сделок.

Предмет сделки	Перевод долга	Перевод долга
Дата совершения сделки	15.04.2010	24.11.2010
Стороны сделки	ОАО «ТГК-1», ОАО «Мурманская ТЭЦ», ОАО «Колэнергообит»	ОАО «ТГК-1», ОАО «Мурманская ТЭЦ», ОАО «Колэнергообит»
Размер сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента	156 061 599,81 рублей, что составляет 6,75 % от балансовой стоимости активов	176 517 896,15 рублей, что составляет 9,99 % от балансовой стоимости активов
Срок исполнения обязательств по сделке	31.12.2010	31.12.2013
Наименование лица, заинтересованного в совершении сделки	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400	ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1», сокращенное - ОАО «ТГК-1», ИНН 7841312071, ОГРН 1057810153400
Основание, по которому такое лицо признано заинтересованным	ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента	ОАО «ТГК-1» владеет более чем 20 % голосующих акций эмитента
Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки	Совет директоров	Совет директоров
Дата составления и номер протокола	09 апреля 2010 года № 52	27 октября 2010 года № 61

# Приложение № 2 Годовая бухгалтерская отчетность Общества

Приложение  
к Приказу Минфина РФ  
от 22.07.2003 № 67н  
(с кодами показателей бухгалтерской  
отчетности, утвержденными Приказом  
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ №  
102н  
от 14.11.2003)

## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2010 г.

Организация: ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "МУРМАНСКАЯ ТЭЦ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)

Организационно-правовая форма/форма собственности:

Открытые акционерные общества/Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес): 183038, 51, МУРМАНСК, ШМИДТА, 14,

Форма №1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710001		
2010	12	31
76975649		
5190141373		
40.30		
47		16
384		

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	459619	469266
Незавершенное строительство	130	246126	235986
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	8000	8000
Отложенные налоговые активы	145	319653	417376
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>1033398</b>	<b>1130628</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	210	278556	304860
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	272033	299339
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	-
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	6523	5521
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	24820	19557
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	-
в том числе покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	967530	1800676
в том числе покупатели и заказчики	241	938539	1790364
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	-
Денежные средства	260	6989	43123
Прочие оборотные активы	270	-	-
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>1277895</b>	<b>2168216</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>300</b>	<b>2311293</b>	<b>3298844</b>



ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал	410	285338	285338
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(-)	(-)
Добавочный капитал	420	651058	649808
Резервный капитал	430	0	0
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(1230970)	(1680483)
Целевое финансирование	480	-	-
<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>(294574)</b>	<b>(745337)</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	510	663000	0
Отложенные налоговые обязательства	515	19411	21805
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>682411</b>	<b>21805</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Займы и кредиты	610	1188657	2858673
Кредиторская задолженность	620	733635	1162539
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	700786	781409
задолженность перед персоналом организации	622	-	-
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	1358	3133
задолженность по налогам и сборам	624	2725	3194
прочие кредиторы	625	28766	374803
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	1164	1164
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>1923456</b>	<b>4022376</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>700</b>	<b>2311293</b>	<b>3298844</b>
<b>Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах</b>			
Арендованные основные средства	910	9153	9153
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	22194	11662
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	28025	1474
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-

Руководитель

*Шмидт П.М.*  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

*Кошкин*  
(подпись)

КОШКИН М. А.

(расшифровка подписи)

" 02 " марта 2011 г.

Приложение  
к Приказу Минфина РФ  
от 22.07.2003 № 67н  
(в ред. Приказа Минфина РФ  
от 18.09.2006 № 115н)  
(с кодами показателей бухгалтерской  
отчетности, утвержденными Приказом  
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ №  
102н  
от 14.11.2003)

## ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за период с 1 января по 31 декабря 2010 г.

Организация: ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "МУРМАНСКАЯ ТЭЦ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)

Организационно-правовая форма/форма собственности:

Открытые акционерные общества/Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма №2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

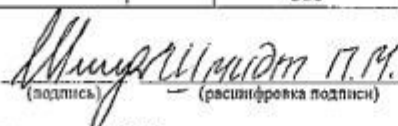
КОДЫ		
0710002		
2010	12	31
76975649		
5190141373		
40.30		
47	16	
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	3799628	3003044
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(4065503)	(2917725)
Валовая прибыль	029	(265875)	85319
Коммерческие расходы	030	(-)	(-)
Управленческие расходы	040	(-)	(-)
Прибыль (убыток) от продаж	050	(265875)	85319
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	759	2587
Проценты к уплате	070	(219350)	(164177)
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	144840	218617
Прочие расходы	100	(206303)	(204415)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	140	(545929)	(62069)
Отложенные налоговые активы	141	97723	9959
Отложенные налоговые обязательства	142	(2535)	(2404)
Текущий налог на прибыль	150	(-)	(-)
Дополнительные показатели	151	(22)	176
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	190	(450763)	(54338)
<b>СПРАВОЧНО</b>			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	13998	4859
Базовая прибыль (убыток) на акцию		-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		0	-

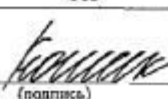
## РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		1658	13072	1561	5302
Прибыль (убыток) прошлых лет		-	13871	-	38
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или неадекватным исполнением обязательств		-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		-	-	-	-
Отчисления в оценочные резервы		X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		320	24147	805	0

Руководитель


  
 (подпись)

Главный бухгалтер


  
 (подпись)

КОШИК М. А.

(расшифровка подписи)

" 02 " марта 2011 г.

Приложение  
к Приказу Минфина РФ  
от 22.07.2003 № 67н  
(с кодами показателей бухгалтерской  
отчетности, утвержденными Приказом  
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ №  
102н  
от 14.11.2003)

## ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2010 г.

Организация: ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "МУРМАНСКАЯ ТЭЦ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)

Организационно-правовая форма/форма собственности:

Открытые акционерные общества/Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма №3 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКНИ

КОДЫ		
0710003		
2010	12	31
76975649		
5190141373		
40.30		
47	16	
384		

### I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (испокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему		285338	651156	-	(1118228)	(181734)
<b>2009 г.</b> (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике		X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств		X	-	X	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года		285338	651156	-	(1176730)	(240236)
Результат от пересчета иностранных валют		X	-	X	X	-
Чистая прибыль		X	X	X	(54338)	(54338)
Дивиденды		X	X	X	(0)	0
Отчисления в резервный фонд		X	X	-	(-)	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций		-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций		-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица		-	X	X	-	-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций		(-)	X	X	X	-
уменьшения количества акций		(-)	X	X	X	-
реорганизации юридического лица		(-)	X	X	(-)	(-)
Дополнительные данные, в том числе:		-	(98)	-	98	0
прочее		0	(98)	-	98	0
Остаток на 31 декабря предыдущего года		285338	651058	-	(1230970)	(294574)
<b>2010 г.</b> (отчетный год)						
Изменения в учетной политике		X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств		X	-	X	-	-

1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 1 января отчетного года	100	285338	651058	-	(1230970)	(294574)
Результат от пересчета иностранных валют		X	-	X	X	-
Чистая прибыль		X	X	X	(450763)	(450763)
Дивиденды		X	X	X	(-)	-
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	(-)	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	X	X	-	-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	131	(-)	X	X	X	(-)
уменьшения количества акций	132	(-)	X	X	X	(-)
реорганизации юридического лица	133	(-)	X	X	(-)	(-)
Дополнительные данные, в том числе:		-	(1250)	-	1250	0
прочее		0	(1250)	-	1250	0
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	285338	649808	-	(1680483)	(745337)

## II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
<b>Резервы, образованные в соответствии с законодательством:</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	(-)	-
данные отчетного года		-	-	(-)	-
<b>Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	(-)	-
данные отчетного года		-	-	(-)	-
<b>Оценочные резервы:</b>					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	(-)	-
данные отчетного года		-	-	(-)	-

1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		-	-	(-)	-
данные отчетного года		-	-	(-)	-

## Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	(293410)		(744173)	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыду- щий год	за отчетный год	за предыду- щий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-

Руководитель

*Михайлов П.И.*  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

*Колесник*  
(подпись)

КОШИК М. А.

(расшифровка подписи)

" 02 " марта 2011 г.

Приложение  
к Приказу Минфина РФ  
от 22.07.2003 № 67н  
(с кодами показателей бухгалтерской  
отчетности, утвержденными Приказом  
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ №  
102н  
от 14.11.2003)

# ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2010 г.

Организация: ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "МУРМАНСКАЯ ТЭЦ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)

Организационно-правовая форма/форма собственности:

Открытые акционерные общества/Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма №4 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

0710004

2010 12 31

76975649

5190141373

40.30

47

16

384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года		6989	71212
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков		3344106	3169275
Прочие доходы		16044	46140
в том числе возмещение НДС		13826	43344
Денежные средства, направленные:		(4139825)	(3245672)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(3558393)	(2675512)
на оплату труда	160	(306275)	(285225)
на выплату дивидендов, процентов	170	(52647)	(10774)
на расчеты по налогам и сборам	180	(104557)	(190456)
на прочие расходы		(117953)	(83705)
в том числе перечисление ЕСН		(59835)	(58165)
Чистые денежные средства от текущей деятельности		(779675)	(30257)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	1358	0
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	-
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	759	2587
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие доходы		0	337000
в том числе размещение депозитов		0	337000
Приобретение дочерних организаций	280	(-)	(-)
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(26308)	(36553)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(-)	(-)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(-)	(-)
Прочие расходы		(0)	(337000)
в том числе возврат депозитов		(0)	(337000)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(24191)	(33966)

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долговых бумаг		-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями		1514000	0
Погашение займов и кредитов (без процентов)		(674000)	(0)
Погашение обязательств по финансовой аренде		(-)	(-)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности		840000	0
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		36134	(64223)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода		43123	6989
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю		-	-

Руководитель

*Михайлов П. М.*  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

*Кошик*  
(подпись) (расшифровка подписи)

КОШИК М. А.

" 02 " марта 2011 г.



Приложение  
к Приказу Минфина РФ  
от 22.07.2003 № 67н  
(в ред. Приказа Минфина РФ  
от 18.09.2006 № 115н)  
(с кодами показателей бухгалтерской  
отчетности, утвержденными Приказом  
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ №  
102н  
от 14.11.2003)

## ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2010 г.

Организация: ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "МУРМАНСКАЯ ТЭЦ"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)

Организационно-правовая форма/форма собственности:

Открытые акционерные общества/Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма №5 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710005		
2010	12	31
76975649		
5190141373		
40.30		
47	16	
384		

### Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	-	(-)	-
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	(-)	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	(-)	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	(-)	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	(-)	-
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	(-)	-
Организационные расходы	020	-	-	(-)	-
Деловая репутация организации	030	-	-	(-)	-
Прочие	040	-	-	(-)	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-

## Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания		353435	0	(688)	352747
Сооружения и передаточные устройства		1101206	29588	(0)	1130794
Машины и оборудование		301967	22941	(1966)	322942
Транспортные средства		15871	0	(1043)	14828
Производственный и хозяйственный инвентарь		3950	366	(129)	4187
Рабочий скот		-	-	(-)	-
Продуктивный скот		-	-	(-)	-
Многолетние насаждения		-	-	(-)	-
Другие виды основных средств		21	-	(-)	21
Земельные участки и объекты природопользования		-	-	(-)	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель		-	-	(-)	-
Итого		1776450	52895	(3826)	1825519

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	1316831	1356253
в том числе:			
зданий и сооружений		1092436	1113800
машин, оборудования, транспортных средств		220928	238868
других		3467	3585
Передано в аренду объектов основных средств - всего		5122	5122
в том числе:			
здания		-	-
сооружения		-	-
Другие		5122	5122
в том числе:			
машины, оборудование, транспортные средства		5122	5122
Переведено объектов основных средств на консервацию		-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего		9153	9153
в том числе:			
здания и сооружения		9153	9153
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации		-	-
Справочно. Результат от переоценки объектов основных средств: первоначальной (восстановительной) стоимости амортизации	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
	171	-	-
	172	-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
		0	50386

## Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передач в лизинг		-	-	(-)	-
Имущество, предоставляемое по договору проката		-	-	(-)	-
Прочие		-	-	(-)	-
Итого		-	-	(-)	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности		-	-		

## Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	(-)	-
Справочно. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	код		На начало отчетного года	На конец отчетного года	
	2		3	4	
	320		-	-	
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	код		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	
	2		3	4	
			-	-	

## Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	(-)	-
Справочно. Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	код		На начало отчетного года	На конец отчетного года	
	2		3	4	
			-	-	
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные			-	-	-

## Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	8000	8000	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	8000	8000	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	8000	8000	-	-
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

## Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		На начало	На конец отчетного года
наименование	код	отчетного года	
1	2	3	4
<b>Дебиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего		967530	1800676
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками		938539	1790364
авансы выданные		7244	6198
прочая		21747	4114
долгосрочная - всего		-	-
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками		-	-
авансы выданные		-	-
прочая		-	-
<b>Итого</b>		<b>967530</b>	<b>1800676</b>
<b>Кредиторская задолженность:</b>			
краткосрочная - всего		1922292	4021212
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками		700786	781409
авансы полученные		3375	3498
расчеты по налогам и сборам		2725	3194
кредиты		0	842213
займы		1188657	2016460
прочая		26749	374438
долгосрочная - всего		663000	0
в том числе:			
кредиты		-	-
займы		663000	0
<b>Итого</b>		<b>2585292</b>	<b>4021212</b>

## Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	3186635	2252039
Затраты на оплату труда	720	334241	311810
Отчисления на социальные нужды	730	74322	64575
Амортизация	740	42999	51820
Прочие затраты	750	427306	237481
<b>Итого по элементам затрат</b>	<b>760</b>	<b>4065503</b>	<b>2917725</b>
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	(1002)	(3803)
резервов предстоящих расходов	767	-	-

## Обеспечения

Показатель		На начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего		-	-
в том числе:			
векселя		-	-
Имущество, находящееся в залоге		-	-
из него:			
объекты основных средств		-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения		-	-
прочее		-	-
Выданные - всего		-	-
в том числе:			
векселя		-	-
Имущество, переданное в залог		-	-
из него:			
объекты основных средств		-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения		-	-
прочее		-	-

## Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	0		333163	
Бюджетные кредиты - всего	920	на начало отчетного года	получено за отчет- ный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
		0	-	-	0

Руководитель

*Михайлов И. М.*  
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

*Колесник*  
(подпись)

КОШИК М. А.

(расшифровка подписи)

" 02 " марта 2011 г.

## Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности ОАО «Мурманская ТЭЦ»

### I. Общие сведения

#### 1. Общая информация

Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» образовано в результате реорганизации Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго» в форме выделения (решение внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Колэнерго» от 30 марта 2005г.) и зарегистрировано в качестве юридического лица 01 октября 2005 года.

Основной вид деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» - производство и реализация тепловой и электрической энергии. ОАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет теплоснабжение потребителей тепловой энергией областного центра Мурманской области, а также населенных пунктов Коляского района: города Кола, поселений Мурмаши и Верхнетуломский. ОАО «Мурманская ТЭЦ» является монополистом на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия и одним из основных источников теплоснабжения (около 70% тепловой нагрузки) г. Мурманска.

Основным акционером, владеющим не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала является Открытое Акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1», доля участия лица в уставном капитале 90,3423 %.

В соответствии с Федеральным Законом от 8 августа 2001 года №129-ФЗ) О государственной регистрации юридических лиц Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 7 по Мурманской области: 01.10.2005 Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1055100064524.

Общество зарегистрировано по адресу: 183038 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14  
Общество не имеет филиалов.

#### 2. Информация об исполнительных и контрольных органах

Генеральный директор Общества - Антипов Александр Геннадьевич

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2010 года входят:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
Антипов А.Г.	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор (по совместительству)
Микичура Г.И.	Правительство Мурманской области	Министр энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области
Завриева М.К.	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления – Начальник отдела
Соколов А.Г.	ОАО «ТГК-1»	Директор по логистике
Лапутко С.Д.(председатель)	ОАО «ТГК-1»	Первый заместитель генерального директора - Главный инженер- Директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»
Граве И. В.	Концерн «Fortum Oyj»	Вице-президент концерна «Fortum Oyj» координация вложений в ДЗО
Земляной Е.Н.	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника отдела развития электроэнергетического сектора Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром»
Редькин С.М.	ОАО «ТГК-1»	Директор по развитию
Соломина О.Н.	ОАО «ТГК-1»	Начальник департамента корпоративного управления



В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31 декабря 2010 года входят:

Фамилия, инициалы	Место работы	Занимаемая должность
<i>Баранова Н.А.</i>	Филиал "Кольский" ОАО "ТГК-1"	Заместитель главного бухгалтера по налоговому отчету и отчетности
<i>Бацевич Л.Г.</i>	Филиал "Кольский" ОАО "ТГК-1"	Ведущий специалист отдела экономической безопасности
<i>Курденкова С.В.</i>	Апатитская ТЭЦ Филиала "Кольский" ОАО "ТГК-1"	Ведущий специалист группы экономической безопасности
<i>Максименко В.Л.</i>	ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга"	Начальник финансового управления
<i>Скаченко Н.Е.</i>	ОАО «ТГК-1»	Начальник отдела бизнес-планирования

### 3. Информация о численности персонала

Среднесписочная численность персонала Общества за 2010 год составила 723 человек.  
(за 2009 год: 780 человек)

## II. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности.

Бухгалтерский учет Общества осуществляется на основе следующей учетной политики.

### 1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденного приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а так же иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организации Российской Федерации.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств.

### 2. Основные средства

В составе основных средств отражены здания, машины и оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев и стоимостью свыше 20 000 рублей. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации. Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение). Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002г. (полученных в результате реорганизации в виде выделения из ОАО «Колэнерго»), амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное



восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Принятые Обществом сроки полезного использования приведены ниже:

Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет)
Здания	40-100
Сооружения, передаточные устройства	20-50
Машины и оборудование	3-27
Транспортные средства	5-13
Прочие	5-11

Переоценка основных средств в Обществе не производилась.

### 3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

Все активы и обязательства сроком погашения не превышающим 12 месяцев после отчетной даты представлены в балансе как краткосрочные. Все активы и обязательства сроком погашения свыше 12 месяцев после отчетной даты представлены в бухгалтерском балансе как долгосрочные.

### 4. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к учету по фактическим затратам на их приобретение.

Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения.

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

### 5. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы при их постановке на учет оцениваются по фактически произведенным затратам на их приобретение.

Оценка материально - производственных запасов при отпуске их в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии производится по средней стоимости единицы. Оценка малоценных активов производится по себестоимости каждой единицы. Себестоимость каждой единицы включает все расходы по приобретению запасов. При списании всех видов технологического топлива – метод оценки по средней стоимости.

В составе материально производственных запасов так же учитываются объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам со стоимостью не более 20 тысяч рублей (включительно) за единицу, включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь) и специальную одежду, которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, превышающего 12 месяцев.

### 6. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов, подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

## **7. Задолженность покупателей и заказчиков**

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, включая НДС, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

## **8. Денежные средства**

В соответствии с Указаниями о порядке составления и представления бухгалтерской отчетности организации, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 22 июля 2005 года № 67н, данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении Отчета о движении денежных средств пересчитываются по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату составления бухгалтерской отчетности.

## **9. Уставный, добавочный и резервный капитал**

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует уставному капиталу, установленному Уставом Общества.

Добавочный капитал Общества сформирован с учетом прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке.

Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

## **10. Кредиты и займы**

Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся к уплате процентов, согласно условиям договоров.

Кредиты и займы, отражаемые в бухгалтерском учете как долгосрочные и предполагаемые к погашению в отчетном году, в бухгалтерской отчетности отражаются в составе краткосрочных обязательств.

Исходя из принципа осмотрительности, Общество отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины обязательств, предусмотренных договором.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору) включаются в состав прочих расходов равномерно.

Проценты, начисленные по заемным средствам, использованным на предварительную оплату приобретаемых материально-производственных запасов, других ценностей, работ, услуг или на выдачу авансов и задатков в счет их оплаты, учитываются в составе прочих расходов.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся в состав прочих расходов по мере их осуществления.

## **11. Отложенные налоги**

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных налогового учета и соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного периода.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке 145 «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке 515 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

## 12. Инвентаризация

Инвентаризация имущества и финансовых обязательств осуществляется в соответствии с действующими Методологическими указаниями Министерства Финансов РФ от 13.06.95 № 49. Перед составлением годового отчета проведена инвентаризация материальных ценностей на 01.11.2010г., основных средств на 01.11.2010г., незавершенного строительства, расчетов и обязательств на 01.11.2010г.

## 13. Признание дохода

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов учитываются поступления, связанные с продажей валюты, основных средств, ценных бумаг и материально-производственных запасов, переоценкой финансовых вложений, штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений и другие доходы.

## 14. Изменения в учетной политике

В учетную политику Общества на 2010 год изменения не вносились.

В учетную политику Общества на 2011 год изменения не вносились.

# III Раскрытие существенных показателей отчетности

## 1. Основные средства

Общество является арендатором земельных участков на территории Мурманской области. Часть данных земель находится в аренде по договорам долгосрочной аренды (доля в 94,6 %), часть земельных участков находится в пользовании, договора аренды по которым будут заключены после окончания землеустроительных работ (доля какая в 1,4 %). Земель, оформленных в собственность на 31 декабря 2010 года нет.

В составе показателя строки 910 «Арендованные основные средства» раздела справки о наличии ценностей на забалансовых счетах бухгалтерского баланса стоимость вышеуказанных земельных участков не отражена.

В 2010 году начисленная арендная плата за пользование земель в соответствии с договорами аренды составляет 18 007 тыс. руб. (в 2009г.: 16 395 тыс. руб.)

На 31 декабря 2010 на балансе Общества числятся незарегистрированные объекты недвижимого имущества, но находящиеся в эксплуатации в балансовой оценке 51 282 тыс. руб. Общество находится в процессе подтверждения права собственности на данные объекты. Общество с высокой степенью вероятности уверено в положительном исходе данного процесса в 2011 году.

## 2. Незавершенное строительство

Общество ведет строительство и реконструкцию.

# ОАО «Мурманская ТЭЦ»

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год.

На начало 2010 года затраты по незавершенному строительству составляли 246 126 тыс. руб., что представляет собой затраты на строительство новых объектов и затраты на реконструкцию. В течение года произведено затрат на 42 755 тыс. руб., введено в эксплуатацию на 52 895 тыс. руб.

В составе незавершенного строительства числятся: объект «Ремонтно-эксплуатационная база», предназначенный для продажи на сумму 63 099 тыс. руб.- данный актив не является неликвидным НЗС и будет реализован по цене не ниже себестоимости к концу 2011 года; и объекты к списанию на сумму 5 489 тыс. руб.

## 3. Долгосрочные финансовые вложения.

Долгосрочные финансовые вложения приведены в бухгалтерском балансе по состоянию на 31 декабря 2010 года в сумме 8 000 тыс. руб. (по состоянию на 1 января 2010 года в сумме 8 000 тыс. руб.) и представляют собой беспроцентный вексель АКБ "Московский деловой Мир", срок платежа которого по предъявлению, но не ранее 21.09.2016 года.

Резерв под обесценение объектов долгосрочных финансовых вложений не создавался.

## 4. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. В бухгалтерском балансе стоимость запасов сырья и материалов отражена в сумме 299 339 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 года (272 033 тыс. руб. по состоянию на 1 января 2010 г.).

Расшифровка материально-производственных запасов представлена ниже:

Наименование запаса	тыс. руб.	
	на 01.01.2010 г.	на 31.12.2010 г.
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности, из них:	272 033	299 339
- мазут	226 213	250 358
- запасные части	22 210	27 182
- прочие сырье и материалы	23 610	21 799

По состоянию на 31 декабря 2010 года неликвидных материально – производственных запасов не числится.

## 5. Задолженность покупателей и заказчиков

Основным видом деятельности Общества является производство электрической и тепловой энергий, передача тепловой энергии, цена (тариф) на которые определяется региональной энергетической комиссией.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 бухгалтерского баланса составляет 1 790 364 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2010 года, 938 539 тыс. руб. по состоянию на 1 января 2010 года.

В составе дебиторской задолженности покупателей и заказчиков на 31 декабря 2010 года числится дебиторская задолженность «Комитет по развитию городского хозяйства администрации г. Мурманска» и ЖСК за передачу тепловой энергии в сумме 865 085 тыс. руб., в том числе 541 737 тыс. руб. являются предметом судебного разбирательства. Резерв по данной задолженности не создавался в связи с тем, что руководство Общества с высокой степенью вероятности уверено в положительном исходе судебного разбирательства в 2011 году.

## 6. Краткосрочная кредиторская задолженность

В составе кредиторской задолженности бухгалтерского баланса суммарно отражена следующая задолженность:

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет: в том числе:	в тыс. руб.	
	на 31.12.2009	на 31.12.2010

**ОАО «Мурманская ТЭЦ»**

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год.

Поставщики и подрядчики: (стр.621 баланса)	700 786	781 409
Из них		
ЗАО "Газпромнефть-Северо-Запад"	387 146	167 354
ОАО "Кольская энергосбытовая компания"	94 932	125 556
ООО "ПромТехРесурс"	120 164	0
ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»	0	315 071
Задолженность по оплате труда (стр.622 баланса)	0	0
Задолженность внебюджетным фондам (стр.623 баланса)	1 358	3 133
Задолженность перед бюджетом (стр.624 баланса)	2 725	3 194
Прочие кредиторы, всего (стр.625 баланса)	28 766	374 803
<b>ИТОГО:</b>	<b>733 635</b>	<b>1 162 539</b>

Увеличение задолженности перед прочими кредиторами произошло из-за перевода долга перед ОАО "Кольская энергосбытовая компания" на ОАО «ТГК-1» на сумму 332 579 тыс.руб.

### 7. Займы и кредиты

Общая сумма кредитов и займов, полученных в течение 2010 года, составила 1514 000 тыс. руб. (0 тыс. руб. в течение 2009 года). Погашение кредитов и займов составило 674 000 тыс.руб.. Задолженность по кредитам с учетом процентов представлена ниже:

Тыс. руб.

Кредиторы	Валюта.	Срок погашения	На 31.12.2010 г.	На 01.01.2010 г.
ОАО «ТГК-1»	рубли	19.07.2010г.	864 000	992 000
ОАО «ТГК-1»	рубли	23.12.2009г.	110 078	127 904
ОАО «ТГК-1»	рубли	27.02.2011г.	724 176	896 556
<b>ИТОГО</b>			<b>1 698 254</b>	<b>2 016 460</b>
ОАО ВТБ Банк	рубли		0	842 213
<b>ВСЕГО</b>			<b>1 698 254</b>	<b>2 858 673</b>

Расход по процентам отражен в отчете о прибылях и убытках по строке «Проценты к уплате».

### 8. Уставный и добавочный капитал

По состоянию на 31.12.2010 г. уставный капитал Общества полностью оплачен и составил 285 338 тыс. руб. (на 31.12.2009 – 285 338 тыс. руб.).

Тыс. руб.

Наименование	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Размер уставного капитала (тыс. руб.)
Обыкновенные акции	357 158 787	0,06	214 295
Привилегированные акции	118 405 759	0,06	71 043
<b>ИТОГО</b>	<b>475 564 516</b>		<b>285 338</b>

Добавочный капитал образовался за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке, проведенной до реорганизации Общества.

За отчетный год произведено списание добавочного капитала на сумму 1250 тыс. руб. за счет выбытия основных средств.

На 31 декабря 2010г. чистые активы общества составили -744 173 тыс. руб. (на 31 декабря 2009г.: -293 410 тыс. руб.). Убытки компании объясняются низкими тарифами на тепловую энергию, установленными в Мурманской области, которые значительно ниже экономически обоснованных, а также удорожанием стоимости топлива (мазута) с 2007 года. Руководство Общества продолжает переговоры по получению компенсации убытков из бюджета и установлению экономически обоснованного тарифа на реализацию тепловой энергии для целей повышения эффективности и прибыльности Общества в будущем.



## 9. Резервный капитал

Отчисления в Резервный капитал не производилось в виду отсутствия источника- чистой прибыли.

## 10. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы по обычным видам деятельности представляют собой выручку от реализации тепловой энергии (2 320 тыс.Гкал в 2010г. и 2 168 тыс.Гкал в 2009г.) и электрической энергии (20 597 тыс.кВт\*ч в 2010г. и 20 592 тыс.кВт\*ч в 2009г.).

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (строка 020 формы № 2) соотносится с общей суммой произведенных затрат, отраженных в строке 760 раздела «Расходы по обычным видам деятельности» формы № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу», как это раскрыто в соответствующем разделе формы № 5.

## 11. Прочие доходы и расходы

Наименование видов прочих доходов и расходов	2010 г.		2009 г.	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
продажа ТМЦ	113643	101 137	210 503	178 057
материальная помощь и другие выплаты	-	8 327	-	9 781
пени, штрафы, неустойки	1 658	13 072	1 561	5 302
услуги банков	-	5 194	-	1 130
госпошлины	-	3 153	-	1 255
бюджетное финансирование	-	-	-	-
Прочие	29 539	75 420	6 553	8 890
<b>Итого</b>	<b>144 840</b>	<b>206 303</b>	<b>218 617</b>	<b>204 415</b>

## 12. Налогообложение

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности, относящиеся как к отчетному году, так и к предшествовавшим периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены искажения ее данных (п. 39 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации).

Величина условного дохода за отчетный период составляет -100 389 тыс. руб.

Изменение отложенных налоговых активов за 2010 год составляет 97 723 тыс. руб.

Изменение отложенных налоговых обязательств за 2010 год составляет 2 394 тыс. руб.

Изменение постоянных налоговых обязательств за 2010 год составляет 9 139 тыс. руб.

Расшифровка отложенных налоговых активов и обязательств представлена ниже:

**ОАО «Мурманская ТЭЦ»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год.

Тыс. руб.		
Наименование показателя	На 2010 год	На 2009 год
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>417 376</b>	<b>319 653</b>
Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:		
• Разницы в амортизации	5 077	8 841
• Убытки прошлых лет	310 812	298 398
• Убыток текущего года	101 487	12 414
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>	<b>21 805</b>	<b>19 411</b>
Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:		
• Разницы в амортизации	21 803	19 406
• Разницы в списании РБП	2	5

Руководство Общества оценивает вероятность реализовать свои отложенные налоговые активы, связанные с признанием для целей налогообложения убытков прошлых лет в будущем в уменьшение налогооблагаемой базы при исчислении налога на прибыль, как высокую, поскольку планирует получить в следующие отчетные периоды налоговую прибыль до вычета убытков не менее:

- 2015 году – 72 930 тыс.руб.;
- 2016 году – 579 387 тыс.руб.;
- 2017 году – 280 054 тыс.руб.;
- 2018 году – 566 843 тыс.руб.;
- 2019 году – 60 336 тыс.руб.
- 2020 году – 501 945 тыс.руб.

### 13. Условные факты хозяйственной деятельности

Общество является участником в ряде судебных разбирательств на текущую дату.

В 2008 - 2009 годах Межрайонной инспекцией ФНС РФ по Мурманской области были проведены выездные налоговые проверки Общества по вопросам правильности исчисления и своевременности уплаты (удержания, перечисления) всех налогов и сборов за период 2005-2007 годы. По результатам проверки установлена неуплата налогов и сборов и начислены пени. Общество несогласно с позицией налоговых органов и направило исковое заявления в Арбитражный суд Мурманской области о признании недействительными решений в части начисления налогов в сумму 527 517 тыс. руб., а также и пеней и штрафов в сумме 257 444 тыс. руб. Общая сумма иска составляет 784 961 тыс. рублей. Данные суммы не отражены в бухгалтерском учете в связи с тем, что решение за 2007 год признано недействительным полностью, за 2005-2006гг. признано недействительным частично, уплачено 313 тыс.руб..

В 2010 году Межрайонной инспекцией ФНС РФ по Мурманской области была проведена выездная налоговая проверка Общества по вопросам правильности исчисления и своевременности уплаты (удержания, перечисления) всех налогов и сборов за 2008 год. По результатам проверки установлена неуплата земельного налога. Общество несогласно с позицией налоговых органов и направило апелляционную жалобу в вышестоящий налоговый орган о признании недействительным решения в части начисления налога на сумму 1 956 тыс. руб.. Общество с высокой степенью вероятности уверено в положительном исходе судебного разбирательства в 2011 году.

Также Общество выступает истцом в отношении взыскания дебиторской задолженности за переданную тепловую энергию Комитет по развитию городского хозяйства администрации г.

**ОАО «Мурманская ТЭЦ»**

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год.

Мурманска в сумме 541 737 тыс. рублей. Общество с высокой степенью вероятности уверено в положительном исходе судебного разбирательства в 2010 году (см. также п. 5 раздела III).

**14. Информация о связанных сторонах**

Связанными сторонами Общества по состоянию на 31 декабря 2010 года является ключевой управленческий персонал (члены Совета Директоров и Члены Правления), список которых проведен в разделе I «Общие сведения», организации, контролируемые членами Совета Директоров, а также следующие юридические лица:

Связанная сторона	Основание, в силу которого сторона является связанной
ОАО «ТГК-1»	Материнская компания
Дочерние и зависимые общества ОАО «Газпром»(www.gazprom.ru)	Контролирующий акционер материнской компании
Дочерние и зависимые общества ОАО «ТГК-1» (www.tgk-1.ru)	Дочернее общество материнской компании

Все операции и расчеты осуществлялись на территории Российской Федерации в российских рублях. Условия и сроки осуществления операций со связанными сторонами не отличаются от аналогичных операций с контрагентами, которые не являются связанными сторонами с ОАО «Мурманская ТЭЦ».

**Операции со связанными сторонами:**

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин), тыс. руб.	
	2010 г.	2009 г.
ОАО «ТГК-1»	9 322	9 469
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	1 697	0
ИТОГО	11 019	9 469

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС), тыс. руб.	
	2010 г.	2009 г.
ОАО «ТГК-1»	18 504	15 420
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	1 590 023	1 381 317
ИТОГО	1 608 527	1 396 737

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Кредиторская задолженность, тыс. руб.	
	На 31.12.10 г.	На 01.01.10 г.
<i>Краткосрочная</i>		
ОАО «ТГК-1»	388 571	34 294
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	167 354	387 146
Всего	555 925	421 440
<i>Долгосрочная</i>	0	34 294
Всего	0	0

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Дебиторская задолженность, тыс. руб.	
	На 31.12.10 г.	На 01.01.10 г.
<i>Краткосрочная</i>		
ОАО «ТГК-1»	1 585	2 741
ЗАО «Газпромнефть-Северо-Запад»	67	
Всего	1 652	2 741
<i>Долгосрочная</i>		



**ОАО «Мурманская ТЭЦ»**  
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год.

Всего	0	0
-------	---	---

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Задолженность по кредитам и займам полученным, включая проценты начисленные, тыс. руб.	
	На 31.12.10 г.	На 01.01.10 г.
<i>Краткосрочные</i>		
ОАО «ТГК-1»	2 016 460	1 188 657
Всего	2 016 460	1 188 657
<i>Долгосрочные</i>		
ОАО «ТГК-1»	-	663 000
Всего	-	663 000

В 2010 году выплачено вознаграждение членам Совета директоров в размере 35,2 тыс. руб.  
(в 2009 году: 35,2 тыс. руб.).

**15. События после отчетной даты.**

В январе 2011 года обществом были взяты кредиты на пополнение оборотных средств в  
размере 301 000 тыс. руб. по следующим договорам с Мурманским филиалом ОАО "Банк  
ВТБ Северо-Запад". Данные кредиты выданы без обеспечения и залогов.

№п/п	№ договора	Сумма,тыс.руб.	Срок гашения	Процентная ставка, %
1	02/11 от 12.01.2011г	66 000	07.10.2011г.	9,7
2	02/11 от 12.01.2011г	235 000	26.07.2011г.	9,7

Руководитель  
Главный бухгалтер



Шмидт И.М.  
Кошик М.А.

**Заключение Ревизионной комиссии  
ОАО «Мурманская ТЭЦ» по итогам 2010 г.**

г.Мурманск

11 апреля 2011 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 05.04.2010 г. № 2), комиссией в составе : председатели Ревизионной комиссии - Максименко В.Л., членов Ревизионной комиссии Скаченко Н.Е., Барановой Н.А., Бацевич Л.Г., Курденковой С.В. проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» по итогам 2010 года.

Аудитор Общества ЗАО «БДО», избранный общим собранием акционеров (Протокол от 10.06.2010 № 4) провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2010 года по 31 декабря 2010 года (аудиторское заключение от 04.03.2011 года). По мнению аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «Мурманская ТЭЦ» составлена в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, отражает достоверно финансовое положение на 31 декабря 2010 года, результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2010 года включительно и движение денежных средств.

Ревизионной комиссией проведена документальная проверка финансово-хозяйственной деятельности за 2010 год.

За 2010 год Обществом получена выручка от реализации товаров, работ и услуг в размере 3 799 628 тыс. руб. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 4 065 503.0 тыс. руб., валовой убыток от реализации за отчетный период получен в размере 265 875 тыс. руб.

Прочие доходы составили 145 599 тыс. руб., прочие расходы составили 425 653 тыс. руб. Превышение прочих расходов над прочими доходами составило 280 054 тыс. руб.

Балансовая стоимость активов Общества на 31.12.2010 года составила 3 298 844 тыс. руб. Стоимость чистых активов на 31.12.2010 года составила - 744170 тыс. руб.

За 2010 год Обществом получен убыток в размере 450 763 тыс. руб.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 01.01.2011г. характеризуется следующими данными:

- коэффициент автономии составил -0.23, что ниже рекомендуемого ( $\geq 0,5$ );
- коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,011, что ниже рекомендуемого (0.2-0.5);
- коэффициент срочной ликвидности 0,46, что ниже рекомендуемого (1);
- коэффициент текущей ликвидности 0,54, что не соответствует рекомендуемому значению ( $\geq 2$ ).

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей на конец 2010 года составляет 1,55, что свидетельствует о дисбалансе обязательств.

Характеристика финансового состояния Общества: итоговый рейтинг показателей финансовой устойчивости, рентабельности, деловой активности ОАО «Мурманская ТЭЦ» составил 5,5 баллов, что соответствует группе D.

По состоянию на 01.01.2011г. общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом 2010 года возросла на 833 146 тыс.руб. и составила 1 800 676 тыс.руб., в том числе: покупатели и заказчики 1 790364 тыс.руб. или 99,4 % от общей суммы дебиторской задолженности, авансы выданные – 6 198 тыс.руб. или 0,4 %, прочая дебиторская задолженность 4 115 тыс.руб. или 0,2 %.

По состоянию на 01.01.2011г. кредиторская задолженность по сравнению с началом 2010 г. возросла на 428 905 тыс.руб. и составила 1 162 540 тыс.руб., в том числе : поставщики и подрядчики 781 410 тыс.руб. или 67,2% от суммы кредиторской задолженности, задолженность внебюджетным фондам 3 133 тыс.руб. или 0,3%, задолженность перед бюджетом 3 194тыс.руб. или 0,3%, дочерним, зависимым обществам - 0 тыс.руб., прочие кредиторы 374 803тыс.руб. или 32,2%.

На основании проведенной проверки и с учетом мнения аудитора Общества Ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и годовой бухгалтерской отчетности Общества.

Председатель Ревизионной комиссии  
ОАО «Мурманская ТЭЦ»

Максименко В.Л.

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам ОАО «Мурманская ТЭЦ» о бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Мурманская ТЭЦ» по итогам деятельности за 2010 год.

Аудируемое лицо - Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»

Зарегистрировано 1 октября 2005 года за основным государственным регистрационным номером 1055100064524 Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 7 по Мурманской области.

Место нахождения: 183038, Российская Федерация, г. Мурманск, ул. Шмидта, д. 14.

Аудитор - ЗАО «БДО» зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы.

Свидетельство серия 77 № 006870804 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 29.01.2003 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Свидетельство серия 77 № 013340465 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 20.01.2010 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11

Телефон: (495) 797 5665

Тел./факс: (495) 797 5660

E-mail: info@bdo.ru

Web: www.bdo.ru

Генеральный директор – Дубинский Андрей Юрьевич

ЗАО «БДО» – независимая национальная аудиторская компания, входящая в состав международной сети BDO.

ЗАО «БДО» является членом профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307. НП «АПР» внесено в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов под № 1 в соответствии с приказом Минфина России от 01.10.2009 № 455.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать партнер Смирнов Виктор Михайлович на основании доверенности от 01.01.2011 № 18-01/2011-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Мурманская ТЭЦ», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств, приложения к бухгалтерскому балансу (ф. 5) и пояснительной записки за 2010 год.

## **Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность**

Ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий и ошибок, несут руководитель организации и главный бухгалтер.

## **Ответственность аудитора**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

## **Основание для выражения мнения с оговоркой**

В результате проведенного аудита нами установлены нарушения действующего порядка составления бухгалтерской отчетности, а именно:

- в составе дебиторской задолженности по строке 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» бухгалтерского баланса на конец отчетного периода числится сомнительная дебиторская задолженность в размере 48 844 тыс. руб.

## **Мнение с оговоркой**

По нашему мнению, за исключением влияния на бухгалтерскую отчетность обстоятельства, изложенного в части, содержащей основание для выражения мнения с оговоркой, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Мурманская ТЭЦ» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

#### Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию:

- на протяжении последних трех лет чистые активы Общества имели отрицательную величину и на 31 декабря 2010 года составили -744 173 тыс. руб., на 31 декабря 2009 года -293 410 тыс. руб., на 31 декабря 2008 года -239 072 тыс. руб. В такой ситуации возникает риск ликвидации Общества согласно требованиям законодательства Российской Федерации. Меры по приведению стоимости чистых активов Общества в соответствие с требованиями законодательства Российской Федерации раскрыты в пункте 8 раздела 3 Пояснительной записки;
- в пункте 12 раздела 3 Пояснительной записки раскрыта информация о планах Общества по получению налогооблагаемой прибыли для покрытия налоговых убытков, сформированных в 2005 - 2010 годах и переносимых на будущие периоды, а также реализации отложенного налогового актива на сумму 412 299 тыс. руб.

ЗАО «БДО»

Партнер



В.М. Смирнов

4 марта 2011 года

Всего сброшюровано 30 листов.

**BDO**