

2010

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ОАО «ВТИ»

Утверждаю (предварительно)
Генеральный директор ОАО «ВТИ»
А.В. Клименко
«23» 06 2011 г.

Утвержден Решением
единственного акционера
№ 29 от «23» 06 2011 г.



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ВСЕРОССИЙСКИЙ ДВАЖДЫ ОРДЕНА ТРУДОВОГО КРАСНОГО ЗНАМЕНИ ТЕПЛОТЕХНИЧЕСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ» ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ ЗА 2010 ГОД



(ОАО "ВТИ")



Главный бухгалтер

Минзулина С.А.

МОСКВА 2011 г.

**СО Д Е Р Ж А Н И Е**

ГЛОССАРИЙ	3
ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА	4
1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	8
Краткая история Общества	9
Основные виды деятельности	12
Конъюнктура рынка, маркетинг и продажи	15
Обзор партнеров и групп продукции	15
Регионы сбыта рынка научно-технической продукции (НТП)	16
Продукция, цены, взаимоотношения с потребителями	17
Оценка основных конкурентов ОАО «ВТИ»	19
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	21
3. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ 2010г. и ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	24
Основные договоры, выполнявшиеся в 2010 г.	255
Анализ финансовой деятельности Общества по итогам работы за 2010г.	32
Краткий анализ показателей работы Общества в 2010г.	33
Ключевые показатели эффективности 2010г.	35
Анализ структуры и динамики источников формирования капитала Общества	40
Динамика структуры собственного капитала Общества	40
Перспективы развития Общества, задачи на 2011г. и способы их достижения	43
4. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	50
5. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА В 2010г. и СПОСОБЫ ИХ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ	52
6. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ СДЕЛОК, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2010г.	55
7. СДЕЛКИ 2010г., в совершении которых имеется заинтересованность	58
8. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА	61
9. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ	63
10. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ	67
11. СВЕДЕНИЯ О ЕДИНОЛИЧНОМ ИСПОЛНИТЕЛЬНОМ ОРГАНЕ ОБЩЕСТВА	72
12. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ (КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ) ЛИЦА, ЗАНИМАЮЩЕГО ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА	75
13. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	77
14. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	80
15. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО	82
16. ВЫПИСКА ИЗ ЗАКЛЮЧЕНИЯ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ (ПРИЛОЖЕНИЕ 1)	90
17. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА (ПРИЛОЖЕНИЕ 2)	94
18. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (ПРИЛОЖЕНИЕ 3)	98
19. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	115



Глоссарий

• **ОАО «ВТИ» (Общество, Институт)** – Открытое акционерное общество «Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт»

• **АСУ ТП** – Автоматизированная система управления тепловыми процессами

• **ВОСА** – Внеочередное общее собрание акционеров

• **ГКПЗ** – Годовая комплексная программа закупок

• **ГОСА** – Годовое общее собрание акционеров

• **ГОСТ** – Государственный стандарт

• **ГТУ** – Газотурбинная установка

• **ДЗО** – Дочерние и зависимые общества

• **КПЭ** – Ключевые показатели эффективности

• **НП «ВТИ»** – Некоммерческое партнерство «Всероссийский теплотехнический научно-исследовательский институт»

• **НТД** – Научно-техническая документация

• **НТП** – Научно-техническая продукция

• **ОАО «НПО ЦКТИ»** – Открытое акционерное общество «Научно-производственное объединение по проектированию энергетического оборудования им. И.И. Ползунова»

• **ОАО РАО «ЕЭС России»** – Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»

• **ОГК** – Генерирующая компания оптового рынка электроэнергии

• **ПБУ** – Положение о бухгалтерском учете

• **ПГУ** – Парогазовая установка

• **ТГК** – Территориальная генерирующая компания

• **ТЭС** – Тепловая электростанция

• **ЭТЭЦ ОАО «ВТИ»** – Теплоэлектроцентраль Открытого акционерного общества «Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт»

• **ЦЗО** – Центральный закупочный орган



ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА





Уважаемый Акционер!



В 2010г. институтом выполнялись разные по характеру и содержанию работы.

На электростанциях:

- осуществлялось освоение и испытания модернизированного угольного энергоблока мощностью 330 МВт и парогазовых установок мощностью от 85 до 450 МВт;

- совершенствовались режимы сжигания непроектных твердых топлив и бытовых отходов;

- исследовались состояние и свойства металла энергооборудования и проводились

его диагностирование и экспертиза промышленной безопасности, а также квалифицированный анализ имевшихся повреждений;

- был проведен анализ показателей надежности теплоэнергетического оборудования для оценки рисков при эксплуатации;

- было выполнено восстановление лопаток последних ступеней паровых турбин с помощью электроискрового покрытия и восстановительная термообработка паропроводов.

Были разработаны тепловые и пусковые схемы более 20 ПГУ разных типов и принципиальная тепловая и пусковая схема второго контура атомного энергоблока БРЕСТ-ОД.

Выполнены исследования и разработки для обеспечения участия паровых энергоблоков и ПГУ в регулировании частоты и мощности в энергосистемах.





Проведены стендовые испытания малоэмиссионной камеры сгорания ГТЭ-110 и исследования характеристик взрываемости углей.

Разработаны технические материалы по реконструкции экспериментальной ТЭЦ ВТИ.

2010г. Институт пережил вместе со страной. Возникшие в нем финансовые трудности привели к заметному снижению централизованной поддержки перспективных работ со стороны федеральных ведомств, фондов, энергокомпаний вызвали перенос сроков сооружения и ввода в действие многих энергетических объектов, на освоение и испытания которых институтом уже были заключены договора на сумму около 50000 тыс.руб.

Общим собранием акционеров ОАО «ВТИ» на 2010г. были утверждены 12 ключевых показателей эффективности работы Общества. Удалось выполнить 11 (валовая прибыль по основной (научной) деятельности выполнена на 82,3%).

Общая выручка Общества, полученная в отчетном периоде, сформирована по трем видам деятельности и составила 654464 тыс. руб. (к утвержденному целевому значению 103,9% или 96,9% к плановым значениям по бизнес-плану).

Себестоимость по Обществу в целом составила 596536 тыс. руб. (96,2% к плану). Произведенные затраты на 1 рубль выручки составили 91 копейку при запланированных 92 копейках, что обусловило получение сверхплановой прибыли.

По всем видам бизнеса лимит условно-постоянных расходов не превышен.

Валовая прибыль в целом по Обществу составила 57928 тыс.руб. (104,1% к плановому значению по бизнес-плану). Перевыполнение плана достигнуто за счет получения прибыли от продажи электроэнергии и сдачи площадей в аренду.

Фактическая **чистая прибыль**, полученная Обществом по итогам 2010 года, выше утвержденного значения на 66,9% или на 14719 тыс. руб.



Вложения на развитие Общества составили 8766 тыс.руб. (64,5% к плану), из них приобретено лабораторное и исследовательское оборудование на сумму 657 тыс. руб., компьютерное – на 3235 тыс. руб., офисное оборудование – на 636 тыс.руб. и прочее – на 230 тыс.руб. На выполнение работ по научно-техническому заделу (НТЗ) и оформление патентов направлено 4008 тыс.руб.

Общие **расходы на развитие персонала** (повышение квалификации персонала; поддержка молодых специалистов, аспирантов; социальный пакет для работников Общества) составили 19699 тыс. руб. (96,4% к плану), но по сравнению с 2009г. они больше на 7975 тыс.руб.

В целом, несмотря на имевшиеся сложности с финансированием научно-технической деятельности, коллектив ОАО «ВТИ» успешно справился с решением поставленных задач, достойно завершил 2010г. и уверенно вступает в год 90-летия Института.

Генеральные директора ОАО «ВТИ» в 2010г.:

Г.Г. Ольховский

А.В. Клименко



1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ





Краткая история Общества

Открытое акционерное общество «Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт» расположен на юге Москвы (Южный Административный округ) между улицами Автозаводская и Ленинская слобода. Общая площадь занимаемой территории – 3,8 га., на которой располагаются главный корпус, экспериментальная ТЭЦ ВТИ и лабораторные корпуса.

Теплотехнический институт (в настоящее время открытое акционерное общество «**Всероссийский дважды ордена Трудового красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт**») был учрежден постановлением Совета Труда и Оборона пр.331 п.27 от 13 июля 1921г. при Главном Управлении по топливу.

Официальное открытие Института и его экспериментальной ТЭЦ по адресу Ленинская слобода, 23 состоялось 31 мая 1925г. при большом стечении научно-технической общественности и было подробно освещено в печати (см. Торгово-промышленную газету за 1925г. №123 (960) от 2 июня 1925г.).

В 1930г. Теплотехнический институт был переименован во **Всесоюзный**.

В честь 25-летия и 50-летия и за заслуги перед отечественной энергетикой Институт был дважды награжден орденом Трудового Красного Знамени (в 1946 и 1971 гг.).

Здание экспериментальной ТЭЦ ОАО «ВТИ», где до 1976г. кроме цехов ЭТЭЦ располагались и основные функциональные подразделения Института



(дирекция, отделы управления, научно-техническая библиотека, архив). После ввода в эксплуатацию в 1976г. главного (инженерного) корпуса историческое здание ВТИ было полностью отдано под экспериментальный комплекс с уникальной стендовой базой.



На основании приказа Минтопэнерго РФ № 7а от 30.01.92г. Всесоюзный дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт им. Ф.Э.Дзержинского был переименован во **«Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт»**.

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 15 августа 1992г. N 923 Институт преобразован в акционерное общество открытого типа без его приватизации. Поскольку на Институт не распространяется действие Положения о коммерциализации государственных предприятий (пп.2 и 3 Указа), 100% его акций были переданы в Российское акционерное общество энергетики и электрификации (РАО «ЕЭС России»), контрольный пакет акций которого государство сохранило за собой.

Комитет по управлению имуществом Москвы при Правительстве Москвы своим Распоряжением от 16 ноября 1993г. № 1000-р постановил **преобразовать** Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт **в акционерное общество открытого типа «Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт» и считать** АООТ «Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт» **правопреемником** имущественных прав и обязанностей Всероссийского дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнического научно-исследовательского института.

Как акционерное общество открытого типа Всероссийский теплотехнический институт (ВТИ) был зарегистрирован Московской регистрационной палатой **07 декабря 1993 года**, регистрационный № **028.635**.

После регистрации новой редакции Устава 04 июня 2002г. в Московской Регистрационной палате ВТИ имеет название – **Открытое**



акционерное общество «Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт», сокращенное название ОАО «ВТИ»; внесен в **Единый государственный реестр юридических лиц, зарегистрированных до 1 июля 2002г.**, за основным государственным регистрационным **№ 1027700158485.**

18 декабря 2007г. было принято Решение о создании Некоммерческого партнерства «Всероссийский теплотехнический научно-исследовательский институт» (Протокол учредительного собрания НП «ВТИ» от 18.12.07г. №1).

Распоряжением Правительства РФ № 78-р от 30.01.2008г. 100% акций ОАО «ВТИ», принадлежащие ОАО «РАО «ЕЭС России» переданы в качестве вступительного взноса в Некоммерческое партнерство «Всероссийский теплотехнический научно-исследовательский институт».



Основные виды деятельности

Обществом осуществляются следующие виды деятельности:

- *научно-техническая деятельность;*
- *производственная деятельность;*
- *сдача имущества в аренду.*

Основной целью Института является повышение технического уровня тепловых электростанций на базе новых технологий и оборудования с увеличением их экономичности, снижением издержек на производство электроэнергии и тепла и улучшением экологических показателей.

За отчетный период в своей научно-производственной деятельности Институт стремился сохранить свое лидирующее положение по основным направлениям создания и эксплуатации перспективных и действующих технологий ТЭС и их теплосилового оборудования, улучшить качество и эффективность выполняемых работ и услуг, расширить сферы и объемы своего участия в других отраслях промышленности и в новых видах деятельности.

Основными направлениями деятельности Общества являются:

✓ научно-техническое обеспечение эффективной эксплуатации и инновационного развития теплотехнических объектов электроэнергетики и других отраслей народного хозяйства;

✓ проведение научных исследований и разработок в области теплотехники для решения текущих и перспективных научно-исследовательских задач и обеспечения на этой основе условий надежной и экономичной эксплуатации тепломеханического оборудования, максимального использования его ресурса при минимальном воздействии на окружающую среду и для обеспечения научно-технического прогресса в теплоэнергетике по следующим основным направлениям:

– формирование требований к техническому уровню и разработка технических предложений по новым энергетическим технологиям и профилю прогрессивного тепломеханического оборудования для вновь



сооружаемых и модернизируемых электростанций, систем теплофикации и централизованного теплоснабжения;

- освоение, испытания и исследования головных образцов основного и вспомогательного тепломеханического оборудования;

- разработка технических решений, проектов, эксплуатационных и других нормативных и технических документов с целью совершенствования действующего основного и вспомогательного тепломеханического оборудования (в том числе на объектах, подконтрольных Ростехнадзору): повышения его надежности, экономичности и безопасности, увеличения срока службы, повышения маневренности электростанций, совершенствования систем теплофикации и централизованного теплоснабжения;

- разработка и совершенствование систем и технических средств автоматического управления технологическими процессами на электростанциях и других народнохозяйственных объектах, методов и средств диагностического контроля состояния оборудования в процессе эксплуатации;

- изучение физико-химических и экологических свойств твердых топлив, в частности, низкосортных, золы и шлаков, образующихся при их сжигании, жидких и газообразных топлив, энергетических масел, разработка на этой основе технических решений по их наиболее рациональному использованию в теплоэнергетике и в других отраслях народного хозяйства;

- разработка и совершенствование технологии водоприготовления, водоприготовительного оборудования и водно-химических режимов, предупреждение накипеобразования и коррозии оборудования электростанций и систем теплоснабжения; разработка и внедрение методов химического контроля качества водных сред и отложений, методов консервации и технологий очистки оборудования;

- исследование процессов горения топлива, тепломассообмена и гидрогазодинамики в тепломеханическом оборудовании, теплофизических и



термодинамических свойств теплоносителей и материалов, используемых в тепловой энергетике;

- оценка воздействия теплоэнергетических объектов на окружающую среду, разработка мероприятий по ее защите; разработка и сертификация технологических процессов, оборудования и материалов для очистки дымовых газов и водных стоков теплоэнергетических объектов с целью сокращения вредных выбросов и сбросов в окружающую среду;

- повышение эксплуатационной надежности и конструкционной прочности металла тепломеханического оборудования, определение и увеличение его остаточного ресурса, обеспечение живучести, техническое диагностирование и экспертное обследование оборудования (в том числе на объектах, подконтрольных Ростехнадзору) с выдачей заключений о возможности и условиях его дальнейшей эксплуатации;

- выполнение тепломеханических исследований и разработок на объектах, подконтрольных Ростехнадзору, в атомной энергетике и в других отраслях народного хозяйства;

- выполнение обязанностей базовой отраслевой организации по стандартизации и сертификации по закрепленным направлениям деятельности и базовой организации метрологической службы отрасли в области теплотехнических измерений;

- и др.



Конъюнктура рынка, маркетинг и продажи

Обзор партнеров и групп продукции

Среда, в которой развивается хозяйственная деятельность ОАО «ВТИ», характеризуется следующей диаграммой



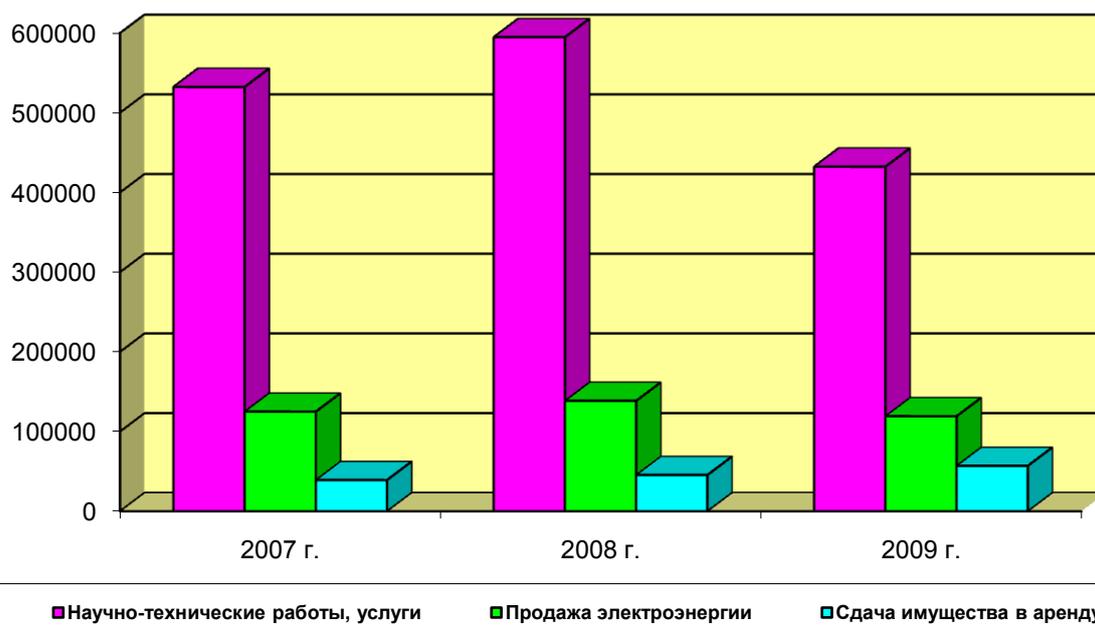


Продукцию ОАО «ВТИ» можно укрупнено разделить на 3 группы. Их объемы за последние 3 года (тыс. руб.) приведены в табл. 1 и на рисунке.

Таблица 1

Группы продукции деятельности Общества

Группы продукции	2008г.	2009г.	2010г.
Научно-технические работы и сервисные услуги	594857	432264	406839
Продажа электроэнергии	138483	119162	190283
Сдача имущества в аренду	45404	56902	57342

**Регионы сбыта рынка научно-технической продукции (НТП)**

Основной деятельностью Института является научная деятельность.

Традиционно Институт осуществлял и намерен продолжать свою деятельность во всех регионах страны (Европейская часть, Урал, Сибирь, Дальний Восток), но в основном, в Европейской части Российской Федерации.





Продукция, цены, взаимоотношения с потребителями

Структура и объем выполненных по научно-технической деятельности работ для тепловой и атомной энергетики за последние 3 года представлены в таблице 2.

Таблица 2

Характеристика выполняемых работ	Выручка 2008г.		Выручка 2009г.		Выручка 2010г.	
	тыс. руб.	% от выручки	тыс. руб.	% от выручки	тыс. руб.	% от выручки
Работы для тепловой и атомной энергетики	546486	91,9	288460	66,7	190929	47,0
Разделение по видам работ						
- Проектные	27111	4,6	12777	3,0	29770	7,3
- НИОКР	220457	37,1	60517	14,0	11470	2,8
- Изыскательские и аналитические	44395	7,5	26083	6,0	24410	6,0
- Сервисные услуги	296060	49,8	344947	79,8	341189	83,9
Разделение по заказчикам						
- Электроэнергетические предприятия	318960	53,6	271883	62,9	157073	38,7
- Промышленные предприятия	30150	5,1	14151	3,3	10569	2,6
- Организации атомной энергетики	2190	0,4	16577	3,8	35620	8,7
- Бюджеты различных уровней	89900	15,1	34350	7,9	12920	3,2
- Зарубежные заказчики	9079	1,5	18094	4,2	23747	5,8
- Прочие заказчики	144578	24,3	77209	17,9	166910	41,0
Разделение по форме исполнения						
Собственными силами, в т.ч.	391410	65,8	296386	68,6	290052	71,3
в качестве субподрядчика	196887	33,0	104977	24,3	191845	47,1
Привлеченные субподрядчики	203447	34,2	135878	31,4	116787	28,7

Наиболее крупные заказчики ОАО «ВТИ» в 2010г.

Перечень наиболее крупных заказчиков 2010г., объем финансирования которых 10% и более от объемов выручки науки представлены в таблице 3.



Таблица 3

№ пп	Наименование контрагента
1	ООО «ГазэнергопромИнжиниринг»
2	ОАО «ИнтехпромЭнерго»
3	ОАО «СПБАЭП»
4	НП «ВТИ»
5	Каширская ГРЭС - филиал ОАО «ОГК-1»
6	ЗАО «Интеравтоматика»
7	ЗАО «Атомстройэкспорт»
8	ЗАО «Тюменьэнергоналадка»
9	Филиал ОАО «ОГК-3» «Гусиноозерская ГРЭС»
10	ЗАО «Молдавская ГРЭС»
11	ОАО «ВО «Технопромэкспорт»
12	Закрытое акционерное общество «Нижневартовская ГРЭС»
13	ОАО «Сибтехэнерго»
14	ОАО «Энел ОГК-5»
15	ОАО «ЭМАльянс»
16	АНО «Инжиниринговый центр энергетического машиностроения»
17	Филиал «Шатурская ГРЭС» ОАО «ОГК-4»
18	Филиал №9 «Северо-Западный» ОАО «МОЭК»
19	ОАО «Белэнергоремналадка»
20	Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации
21	ОАО «СевЗап НТЦ»
22	ОАО «ЭНИН»
23	ОАО «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»
24	ОАО «Группа Е4»
25	ООО «КамЭнергоРемонт»

В научно-технической сфере ОАО «ВТИ» работает по договорным ценам, которые определяются рынком. Для создания конкурентных преимуществ менеджмент института стремится повышать качество работ, снижать трудозатраты и сроки на их выполнение.

По многим направлениям Институт при выполнении работ сотрудничает с постоянными партнерами, добросовестность и квалификация которых ему известна.



Оценка основных конкурентов ОАО «ВТИ»

Конкурентами ОАО «ВТИ» являются: исследовательские и сервисные службы заводов-изготовителей оборудования, инженерные центры, отраслевые НИИ в энергетике, организации, выполняющие строительство крупных объектов «под ключ», инжиниринговые и наладочные фирмы, иностранные фирмы.

1. Исследовательские и сервисные службы заводов-изготовителей оборудования

Основные преимущества перед ОАО «ВТИ»:

- Многолетний опыт создания оборудования.
- Высококвалифицированные специалисты.
- Опыт по разработке и технологии изготовления оборудования.

Слабые стороны по сравнению с ОАО «ВТИ»:

- Отсутствие экспериментальной базы.
- Узкий профиль, отсутствие квалифицированных специалистов по отдельным научным направлениям.
- Меньше знаний условий эксплуатации оборудования.
- Не защищают интересы заказчика – ТЭС.

2. ЦКТИ

Основные преимущества перед ОАО «ВТИ»:

- Многолетние связи с машиностроительными заводами.
- Ведущая роль при разработке многих ГОСТов и НТД на оборудование.

Слабые стороны по сравнению с ОАО «ВТИ»:

- Отсутствие комплексного подхода при решении проблемы.
- Только качественная оценка условий эксплуатации поставляемого оборудования.



3. Инженерные центры, инжиниринговые и наладочные фирмы

Основные преимущества перед ОАО «ВТИ»:

- Возможности комплексного решения задач по тепломеханическим, электрическим и строительным проблемам.
- Географическая близость к энергетическим объектам.

Слабые стороны по сравнению с ОАО «ВТИ»:

- Неглубокое решение конкретных проблем в энергетике.
- Отсутствие опыта по созданию и наладке перспективного оборудования.



2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА





В соответствии с Уставом Общества основной целью деятельности Института является научно-техническое обеспечение эффективной эксплуатации и развития теплоэнергетических объектов электроэнергетики и других отраслей экономики на коммерческой основе, а также получение прибыли.

Для её достижения при сложившихся в настоящее время в стране хозяйственных условиях приоритетными для Института направлениями работ являются:

- наладка, освоение и испытания на электростанциях объектов, в которых реализуются перспективные технологии и технические решения (часто разработанные в институте или с его участием);

- разработка проектных документов: тепловых и пусковых схем энергоблоков разного типа, систем водоподготовки и газоочистки, исходных данных и технологических алгоритмов для АСУ ТП, обоснований инвестиций в техническое перевооружение и новое строительство с использованием перспективных энергетических технологий и оборудования, таких как бинарные ПГУ, паровые угольные энергоблоки повышенной экономичности с пылевым сжиганием или с циркулирующим кипящим слоем, ТЭС со сжиганием твердых бытовых отходов и др.;

- разработка и исследование систем, технических решений и мероприятий, обеспечивающих повышение надежности, экономичности, маневренности, ресурса действующих ТЭС и их оборудования и уменьшение их вредного воздействия на окружающую среду;

- разработка и исследование новых технологий, перспективных для широкого использования в электроэнергетике, их систем и оборудования: парогазовых установок с газификацией угля, экономичных методов и систем выделения CO₂ из энергетических установок, гибридных установок с топливными элементами;



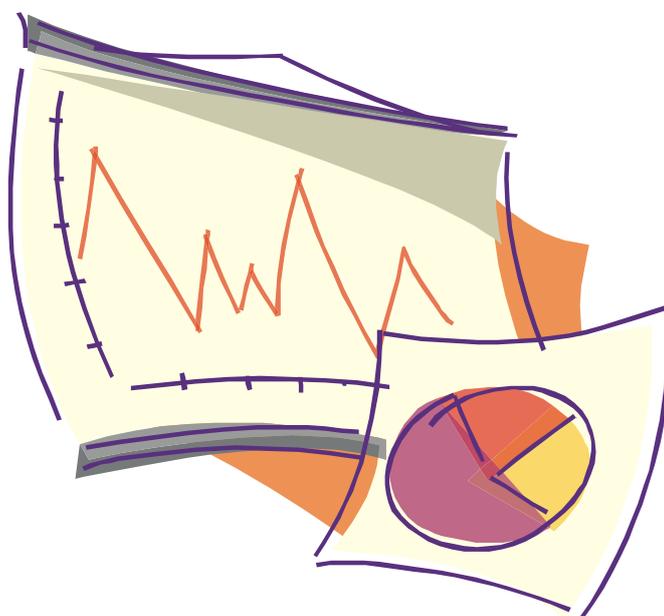
- аккумулярование и освоение передового опыта разработки, освоения и эксплуатации тепломеханического оборудования и электростанций в России и за рубежом;

- разработка стандартов организации, национальных стандартов в рамках реализации Федерального закона №184-ФЗ «О техническом регулировании»;

- выпуск обзоров по передовому опыту эксплуатации и созданию перспективных технологий и оборудования ТЭС; проведение конференций, семинаров.



3. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ 2010 г. И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА





Основные договора, выполнявшиеся в 2010г.

Среди работ, выполненных ОАО «ВТИ» в 2010г. следует отметить следующие актуальные для энергетики работы:

- Комплексное опробование тепломеханического оборудования парогазовых установок (ПГУ) на ПГУ-450Т Северо-Западной ТЭЦ, ТЭЦ-21 и 27 (блоки №№ 3 и 4) ОАО «Мосэнерго», ПГУ-325 «Ивановские ПГУ», ПГУ-180 Дзержинской ТЭЦ, ПГУ-39 и ПГУ-80 Сочинской ТЭС, ПГУ-230 Минской ТЭЦ-3 и ряде других объектах.
- Пуско-наладочные работы на тепломеханическом оборудовании для энергоблока №4 ПГУ-450Т ТЭЦ-22 «Южная» ОАО «ТГК-1» и по проекту «Надстройка паросилового блока 310 МВт ст. №7 Рязанской ГРЭС газовой турбиной ГТЭ-119 (ПГУ-420).
- Разработка тепловых и пусковых схем парогазовых установок (ПГУ) на объектах: ПГУ 115 МВт котельной Северо-Западного района г. Курска; ПГУ-800 филиала ОГК-6 Киришской ГРЭС; ПГУ-450-Т Правобережной ТЭЦ филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»; ПГУ-220 Уфимской ТЭЦ-5 ОАО «Башкирэнерго»; ПГУ-420 Няганской ГРЭС; ПГУ-180Т Адлерской ТЭС; ПГУ-115 Воронежской ТЭЦ-2.
- Пуско-наладочные работы и режимная наладка на угольном блоке № 3 Каширской ГРЭС.
- Разработка Концепции технической политики и развития компаний, входящих в группу ООО «Газпром энергохолдинг» - ОАО «ОГК-2», ОАО «ОГК-6», ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мосэнерго».
- Разработка методики обоснования расчета регулирования цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности в части нормированного первичного и автоматического вторичного регулирования частоты и перетоков активной мощности (по заказу ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» (ОАО «СО ЕЭС»)).



- Анализ вариантов реконструкции Молдавской ГРЭС на базе ПГУ с точки зрения маневренных характеристик предлагаемого основного оборудования и соответствия его требованиям УСТЕ.
- Сертификационные испытания энергоблоков 300 МВт Ириклинской ГРЭС – филиала ОАО «ОГК-1» (ст. № 1, 3, 4, 5) и Кармановской ГРЭС филиала ООО «БГК» (ст. № 1, 2, 3).
- Выполнение работ по наладке водно-химического режима энергоблока ПГУ-180МВт Первомайской ТЭЦ-14 ОАО «ТГК-1».
- Проведение исследовательских работ на разработку технико-экономического обоснования для создания высокоэффективных, надежных и безопасных водно-химических режимов и водоподготовительных установок для паровых котлов и турбин систем теплоснабжения Саранской ТЭЦ-2 филиала ОАО «ТГК-6».
- Разработка опытного образца прибора для измерения плотности природного газа.
- Исследование технических характеристик рекомбинаторов водорода модельного ряда РВК при условиях, моделирующих аварии на АЭС с ВВЭР (Работы велись в кооперации с производителем рекомбинаторов – компанией ИНПК ЗАО «Русские энергетические технологии»).
- Работы по внедрению системы шариковой очистки на конденсаторах турбоагрегата ст. № 5 Гусиноозерской ГРЭС.
- Оценка возможности внедрения современных наилучших доступных и перспективных технологий в области охраны атмосферного воздуха и разработка «Концепции технической политики по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от котлоагрегатов на объектах ОАО «Енисейская ТГК» (ТГК-13)».
- Разработка системы мониторинга состояния золошлакоотвалов филиалов ОАО «ОГК-6».
- Создание установки селективного некаталитического восстановления оксидов азота (установка СНКВ) энергоблока № 3 Каширской ГРЭС -



филиала ОАО «ОГК-1» (КГРЭС) с применением карбамида в качестве реагента.

- Работы по освоению производства основного оборудования котлов с ЦКС и труб для ССКП (договор с АНО ИЦЭМ).
- Определение нижнего предела регулировочного диапазона энергоблоков 800 МВт Сургутской ГРЭС-2 - филиала ОАО «ОГК-4»; 300 МВт Новочеркасской ГРЭС - филиала ОАО «ОГК-6»; 150 МВт Яйвмнской ГРЭС.
- Испытания энергоблоков ст. № 7,8 Верхнетагильской ГРЭС - филиала ОАО «ОГК-1» по определению технологического и технического минимума для этих блоков при работе на экибастузском угле и природном газе.
- Обследование состояния котлов и систем пылеприготовления Владивостокской ТЭЦ-2, Первомайской ТЭЦ, энергоблоков 500 МВт ст.№ 8 и 9 Троицкой ГРЭС – филиала «ОГК-2».
- Оценка технического состояния оборудования, зданий и сооружений ТЭС ОАО «Кузбассэнерго» (ТГК-12) с целью прогнозирования надежности выработки тепловой и электрической энергии.
- Экспериментальные исследования в кипящих слоях (Исследования велись в кооперации с Институтом Тепловой энергетики Университета в Zhejiang (Hangzhou)).
- Магнитная ферритометрия впервые была применена и продолжает использоваться для идентификации змеевиков ширмовых и конвективных пароперегревателей из 12X18H12T котлов Каширской ГРЭС и ТЭЦ-26 ОАО «Мосэнерго».
- Ремонт и восстановление рабочих лопаток формированием защитных покрытий на элементах проточной части паровых турбин филиала ОАО «Энел ОГК-5» «Рефтинская ГРЭС»; филиала ОАО «Генерирующая компания» Заинская ГРЭС; производственного подразделения ТЭЦ-1 филиала «ТГК-4» - «Воронежская региональная



генерация»; филиала ОАО «Энел ОГК-5» «Невинномысская ГРЭС»; Верхнетагильской ГРЭС - филиала «ОГК-1»; АО «Кишиневская ТЭЦ-2» Республики Молдова.

В 2010г. Общество победило в Конкурсе на право получения государственной поддержки ведущих научных школ Российской Федерации 2010г. и получало финансирование в рамках Соглашений об условиях предоставления и использования грантов Президента Российской Федерации для государственной поддержки ведущих научных школ Российской Федерации, заключенных с Министерством образования и науки Российской Федерации, по теме: «Создание технических основ для разработки и освоения новых теплоэнергетических технологий (Применение современных теплоэнергетических технологий для повышения эффективности выработки энергии и тепла в России, совершенствование технологии сжигания топлив)».

За прошедший 2010г. ОАО «ВТИ» организовало и провело:

- ✓ научно-техническое совещание «Современные методы управления надежностью, безопасностью и эффективностью тепловых электростанций»;
- ✓ международный семинар по энергоэффективности и чистым технологиям угля (Семинар проводился при поддержке Сибирской угольной энергетической компанией (СУЭК) и Наблюдательного совета по угольной промышленности Международного Энергетического Агентства (СИАВ). Организаторами семинара являлись ННЦ ГП ИГД им. А. А. Скочинского и ОАО «ВТИ»).

В 2010г. проведено 12 заседаний Научно-технического совета ОАО «ВТИ», на которых обсуждались наиболее актуальные работы, выполненные специалистами ОАО «ВТИ» (5 из них проводились совместно с НП «НТС ЕЭС»):

1. О представлении на конкурс на право получения грантов Президента РФ для поддержки молодых российских ученых - кандидатов наук конкурсных заявок ОАО «ВТИ».



2. О представлении на конкурс на право получения средств для государственной поддержки научных исследований, проводимых ведущими научными школами Российской Федерации конкурсной заявки ОАО «ВТИ».

3. Выдвижение работы «Разработка и освоение парогазовых установок мощностью 450 МВт» на соискание премии Правительства Российской Федерации 2010 года в области науки и техники и о составе авторского коллектива этой работы.

Выдвижение работы «Обеспечение безопасности и надежности оборудования электростанций на основе создания комплекса современных методов оперативной диагностики и восстановительных технологий» на соискание премии Правительства Российской Федерации 2010 года в области науки и техники. Выдвижение кандидатуры Гриня Е.А. на соискание премии Правительства Российской Федерации 2010 года в области науки и техники в составе авторского коллектива вышеуказанной работы.

4. Подведение итогов работы института за 2009 год и задачи на 2010 год.

5. Использование статистической информации по энергооборудованию ТЭС для улучшения его эксплуатационных показателей (совместное заседание НП «НТС ЕЭС» секции «Тепловые электростанции» и НТС ОАО «ВТИ»).

6. Исследование влияния на надежность и экономичность тепловых энергоблоков с прямоточными котлами режимов нормированного первичного (НПРЧ) и автоматического вторичного регулирования частоты и перетоков мощности (АВРЧМ) (совместное заседание НП «НТС ЕЭС» секции «Тепловые электростанции», секции «Проблемы надежности и эффективности релейной защиты и средств автоматического системного управления в ЕЭС России» и НТС ОАО «ВТИ»).

7. Задачи в области природоохранной деятельности группы генерирующих компаний ОАО «Газпром» (расширенное заседание с



участием представителей ООО «Газпромэнергохолдинг», ОАО «Мосэнерго» и генерирующих компаний).

8. Состояние очистных сооружений ТЭС. Предложения по снижению сбросов загрязненных стоков, по совершенствованию технологии очистки и повторному использованию воды (совместное заседание НТС ОАО «ВТИ» и подсекции «Водоподготовка и водно-химические режимы ТЭС» НП «НТС ЕЭС»).

9. Разработка технологии производства жидких моторных топлив из продуктов газификации углей (с участием ГНЦ ФГУП «Центр Келдыша»).

10. Рассмотрение «Информационного материала по освоению, эксплуатации и надежности АСУТП, реализованных на базе «основных» ПТК на ТЭС России», подготовленного ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» предприятием «Урал ОРГРЭС» (совместное заседание секции АСУТП научно-технической коллегии НП «НТС ЕЭС» и НТС ОАО «ВТИ»).

11. Обобщение опыта проектирования ПГУ ТЭС на базе промышленных ПГУ большой мощности (160 МВт и выше). Рекомендации оптимальных проектных решений (совместное заседание НП «НТС ЕЭС» подсекции тепломеханического оборудования и НТС ОАО «ВТИ»).

12. Программа развития института на 2011-2012 год.

2010 г. был отмечен для Общества значительными трудностями с набором необходимого объема работ, которые повлекли за собой недовыполнение финансового плана. Причинами этого явились:

- перенос сроков выполнения Договоров с 2010г. на 2011г.,
- отсутствие централизованной поддержки;
- недостаточно энергичный и эффективный маркетинг своих работ и услуг;
- отсутствие резерва работ (договоров) в течение года.

Несмотря на это, Институтом осуществлялось активное взаимодействие с техническими и финансовыми службами ОГК и ТГК, отдельными



генерирующими компаниями и ТЭС, машиностроительными и инжиниринговыми фирмами, выполнены актуальные для отрасли плановые работы, заказчикам выданы качественные результаты.



Анализ финансовой деятельности Общества по итогам работы за 2010г.

Выручка от продажи работ и услуг в 2010г. составила 654464 тыс. руб., что на 16,0% ниже показателя 2008г. и на 7,6% выше 2009г.

Общий объем работ, выполненных в отчетном периоде, сформирован из выручки по трем видам деятельности, в том числе:

- по научно-технической деятельности – 406839 тыс.руб.;
- по производственной деятельности – 190283 тыс.руб.;
- от сдачи имущества в аренду – 57342 тыс.руб.

Из всего объема работ по научно-технической деятельности выполнено собственными силами 71,3%, что составляет 290052 тыс. руб.

Таблица 4

Динамика основных финансовых показателей деятельности Общества за последние 3 года

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2008г.	2009г.	2010г.
1	Выручка от продажи работ, услуг (по отгрузке) (стр.010 Ф.№2)	тыс.руб.	778744	608328	654464
2	Среднесписочная численность	чел.	652	606	586
3	Общая выработка на одного работающего	тыс.руб./чел.	1194,39	1003,84	1116,83
4	Себестоимость работ, услуг (по отгрузке), включая управленческие расходы (стр.020+стр.040 Ф.№2)	тыс.руб.	701709	561320	596536
5	Прибыль (убыток) от продаж (по отгрузке) (стр.050 Ф.№2)	тыс.руб.	77035	47008	57928
6	Прибыль (убыток) до налогообложения (по отгрузке) (стр.140 Ф.№2)	тыс.руб.	31724	54552	46057
7	Чистая прибыль отчетного периода (по отгрузке) (стр.190 Ф.№2)	тыс.руб.	11580	42860	36719

**Краткий анализ показателей работы Общества в 2010 г.**

Таблица 5

№№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2010г.		%
			план	факт	
1	2	3	4	5	6
1.	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (по отгрузке) (стр. 10 формы №2), в том числе:	тыс.руб.	675420	654464	96,9
2.	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (стр. 020 формы №2)	тыс.руб.	619780	596536	96,2
3.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.руб.	55640	57928	104,1
4.	Прибыль (убыток) до налогообложения (по отгрузке) (стр. 140 формы №2)	тыс.руб.	36620	46057	125,8
5.	Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода) (по отгрузке) (стр. 190 формы №2)	тыс.руб.	25634	36719	143,2
6.	Коэффициент срочной ликвидности		1,31	1,53	116,8
7.	Уставный капитал	тыс.руб.	7765	7765	100,0
8.	Чистые активы	млн.руб.	181552	231230	127,4
9.	Валюта баланса	тыс.руб.	419957	415363	98,9
10.	Среднесписочная численность персонала	чел.	600	586	96,7
11.	Среднемесячная заработная плата	руб.	33694	32705	97,1

Недовыполнение запланированной общей выручки от продаж (3,1%) обусловлено переносом сроков выполнения работ и услуг научно-технического характера на 2011г.

Темп роста затрат по Обществу в целом (96,2%) не опережает темп роста выручки по Обществу (96,9%), однако, по основной деятельности рост затрат выше роста выручки на 1,3%, а по арендной деятельности – на 0,2%, что привело к снижению прибыли от продаж.



Выручка от производства электроэнергии выполнена на 102,5% и сформировалась исходя из установленного средне-отпускного тарифа на электрическую энергию – 2,63руб / кВт.ч. (постановление РЭК г. Москвы от 21.12.2009г. № 118). Валовая прибыль по данному виду деятельности составила 8835 тыс.руб. при нулевом плане.

Выручка от сдачи имущества в аренду достигла запланированного размера в результате подготовки и сдачи в аренду в конце отчетного периода освободившихся помещений.

Себестоимость по Обществу в целом за 2010 год составила 596536 тыс. руб. (96,2% к плану). Произведенные затраты на 1 рубль выручки составили 91 копейку при запланированных 92 копейках, что обусловило получение сверхплановой прибыли.

Валовая прибыль в целом по Обществу составила 57928 тыс.руб. (104,1% к плану). Перевыполнение плана достигнуто за счет получения прибыли от продажи электроэнергии и сдачи площадей в аренду.

Недовыполнение плана по основной (научной) деятельности на 6681 тыс.руб. вызвано незапланированными расходами на приобретение спецоборудования, что увеличило затраты по статье «материальные расходы».

Сальдо по прочим доходам и расходам из прибыли за отчетный период ниже запланированного значения на 7149 тыс.руб., что обусловило увеличение чистой прибыли.

Чистая прибыль Общества составила 36719 тыс.руб. (143,2% к плану), в том числе «неденежная» прибыль – 5318 тыс.руб., сформировавшаяся в результате переоценки пакета акций.

**Ключевые показатели эффективности 2010г.**

Решением №15 от 11 ноября 2009г. единственного акционера ОАО «ВТИ» от 11.11.2009г. Обществу утверждены квартальные и годовые целевые значения ключевых показателей эффективности на 2010г. КПЭ на 4 квартал 2010г. и 2010г. были скорректированы (Решение №24 единственного акционера ОАО «ВТИ» от 20.12.2010г.).

Таблица 6

№п /п	Наименование	2010г.		Выполнение показателей
		Утвержденное (целевое) значение	факт	
1.	Чистая прибыль, тыс.руб.	22 000	36 719	Выполнен
2.	Валовая прибыль по основной деятельности, тыс.руб./чел.	20 000	16 470	Не выполнен
3.	Валовая прибыль по виду бизнеса «Производство», тыс.руб.	-	8 835	Выполнен
4.	Валовая по виду бизнеса «Аренда»	27 000	32 623	Выполнен
5.	Лимит условно-постоянных затрат, тыс.руб.	96 500	78 752	Выполнен
5.1.	Лимит условно-постоянных затрат по основной деятельности, тыс.руб.	60 000	55 746	Выполнен
5.2.	Лимит условно-постоянных затрат по виду бизнеса «Производство», тыс.руб.	20 000	12 627	Выполнен
5.3.	Лимит условно-постоянных затрат по виду бизнеса «Аренда», тыс.руб.	16 500	10 379	Выполнен
6.	Годовая выручка, тыс.руб.	630 000	654 464	Выполнен
6.1.	Годовая выручка по основной деятельности, тыс.руб.	400 000	406 839	Выполнен
6.2.	Годовая выручка по виду бизнеса «Производство», тыс.руб.	175 000	190 283	Выполнен
6.3.	Годовая выручка по виду бизнеса «Аренда», тыс.руб.	55 000	57 342	Выполнен

Фактическая чистая прибыль, полученная Обществом по итогам 2010г. выше утвержденного значения на 66,9% или на 14719 тыс. руб.

Валовая прибыль по основной деятельности выполнена на 82,3% (рентабельность 4,0%), что меньше утвержденного показателя на 3530



тыс.руб. и обусловлено сверхплановыми расходами на приобретение спецоборудования по научно-техническим договорам.

Работа ЭТЭЦ на розничном рынке продаж электроэнергии в текущем году, а также бесперебойная работа оборудования позволила получить валовую прибыль по виду бизнеса «Производство» в размере 8835 тыс. руб. при нулевом плане.

Валовая прибыль по виду бизнеса «Аренда» составила 32623 тыс.руб. (120,8% к утвержденному значению).

По всем видам бизнеса лимит условно-постоянных расходов не превышен.

Выручка от продаж как в целом по Обществу, так и по видам деятельности за 2010г. выполнена полностью и составила к утвержденным значениям: всего – 103,9%, по основной деятельности – 101,7%, по виду бизнеса «Производство» - 108,7%, по виду бизнеса «Аренда» - 104,3%.

Общество по итогам работы за 2010г. имеет чистую прибыль:

- 2008 год – 11580 тыс.руб.,
- 2009 год – 42860 тыс.руб.,
- 2010 год – 36719 тыс.руб.

Базовая прибыль на одну акцию по итогам работы за 2010г. составила 2,36 руб. (против 2,76 руб. в 2009г.).

Структура активов Общества за отчетный период практически не изменилась: доля внеоборотных активов составляет 21% в общих активах Общества по состоянию на 31.12.2010г. (22% по состоянию на 31.12.2009г.)

Таблица 7

Структура активов Общества

Средства Общества	На начало года		На конец года		Прирост	
	тыс.руб.	доля, %	тыс.руб.	доля, %	тыс.руб.	доля, п.п.
Внеоборотные активы	81584	22	88619	21	+7035	+9
Оборотные активы	282947	78	326744	79	+43797	+15
ИТОГО	364531	100	415363	100	+50832	--



Состав и динамика внеоборотных активов Общества

Средства Общества	На начало года		На конец года		Прирост	
	тыс.руб.	доля, %	тыс.руб.	доля, %	тыс.руб.	доля, п.п.
Нематериальные активы	3894	5	3898	4	+4	-1
Основные средства	61028	75	58731	66	-2297	-9
Незавершенное строительство	7835	10	17111	19	+9276	+9
Долгосрочные финансовые вложения	8656	10	8656	10	0	0
Отложенные налоговые активы	171		223	1	+52	+1
ИТОГО	81584	100	88619	100	+7035	--

Основная составляющая внеоборотных активов на 31 декабря 2010г. – это основные средства, доля которых составила 66%.

Бизнес-планом на 2010г. предусматривались вложения в развитие организации в размере 13600 тыс.руб. Выполнение плана составило 8766 тыс.руб. (64,5% к плану).

Финансирование долгосрочных инвестиций осуществлено за счет собственных средств Общества:

- амортизации основных средств в размере 6829 тыс. руб.;
- амортизации нематериальных активов – 4005 тыс. руб.

За отчетный период приобретено лабораторное и исследовательское оборудование на сумму 657 тыс. руб., компьютерное - на сумму 3235 тыс. руб., офисное оборудование – на 636 тыс.руб. и прочее – на 230 тыс.руб. Дорогостоящее производственное оборудование не приобреталось.

Выполненный объем работ по научно-техническому заданию (НТЗ) за 2010г. составил 3962 тыс. руб. (план = 6500 тыс. руб.), кроме этого на оформление патентов на изобретение, промышленный образец, полезную модель израсходовано 46 тыс.руб.

За отчетный период произошли изменения в составе долгосрочных активов:

- основные средства уменьшились на 2297 тыс.руб. и составили 58731 тыс.руб.;



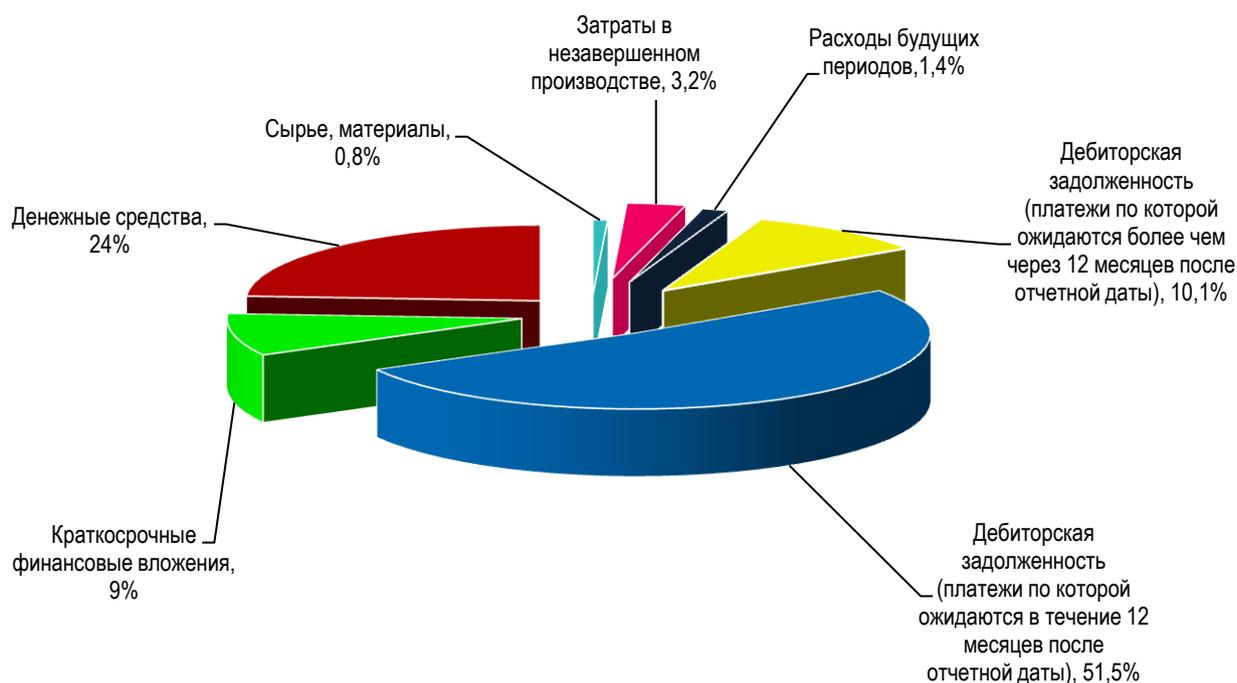
- нематериальные активы увеличились на 4 тыс.руб. и составили 3898 тыс.руб.

Остаток источников инвестиций Общества на конец отчетного периода составил 86098 тыс.руб. и включает направленную прибыль по итогам 2009г. в размере 42860 тыс.руб., что позволяет финансировать вложения 2011 года за счет собственных средств Общества.

В составе внеоборотных активов отражены затраты в незавершенное строительство, которые состоят из затрат на приобретение объектов основных средств, не введенных в эксплуатацию в связи с поэтапным созданием объектов. Расходы по созданию этих объектов составляют на конец 2010г. – 10904 тыс.руб. По строке незавершенное строительство также отражены расходы по созданию НИОКР в размере 6207 тыс.руб.

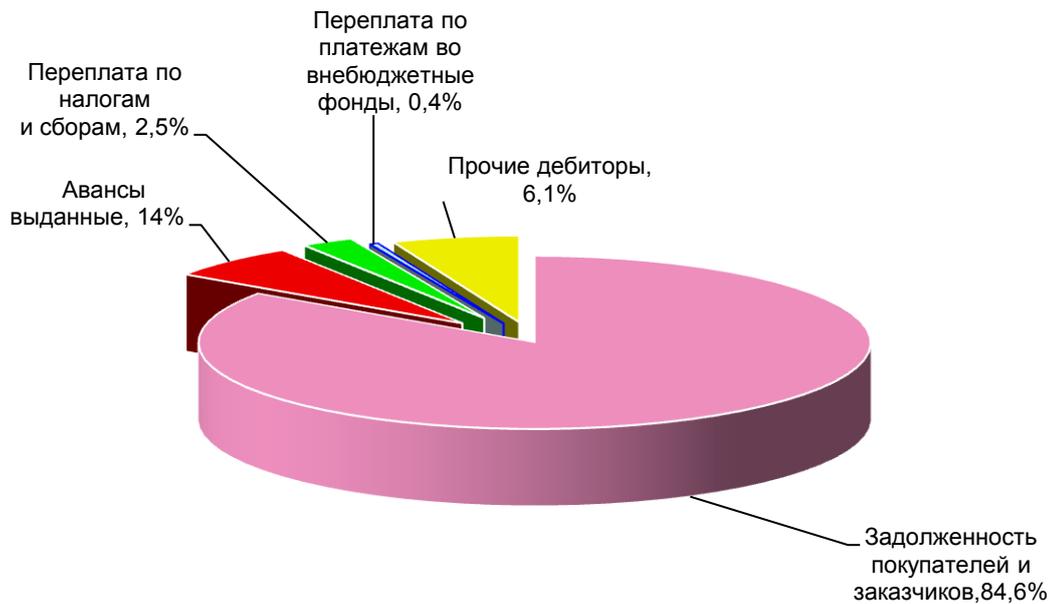
Основная составляющая оборотных средств на 31 декабря 2010г. – дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), доля которой составила 51,5%. Значительный удельный вес в оборотных активах занимают денежные средства (23,9%). Запасы занимают в структуре оборотных активов (5,5%), в том числе затраты в незавершенном производстве (3,2%).

Диаграмма по структуре оборотных активов на 31.12.2010г., %





**Структура дебиторской задолженности на 31.12.2010г.,
(платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), %**



По сравнению с 2009г. дебиторская задолженность на 31 декабря 2010г. увеличилась на 39153 тыс.руб., что объясняется увеличением объема продаж по сравнению с 2009г.

Чистые активы – стоимость имущества, свободная от долгов кредиторам, или активы, принадлежащие собственникам.

Расчет чистых активов ОАО «ВТИ» проведен в соответствии с приказом Минфина РФ от 29 января 2003г. №10н и ФКЦБ от 29 января 2003г. № 03-6/ПЗ «Об утверждении порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ».

Стоимость чистых активов Общества за 2010г. выросла с 194584 тыс.руб. до 231230 тыс.руб.

Сложившаяся структура оборотных активов обеспечивает Обществу высокую ликвидность.



Анализ структуры и динамики источников формирования капитала Общества

Таблица 9

Источник капитала	Сумма, тыс.руб.			Структура пассивов, %		Изменение, п.п.
	На начало года	На конец года	Изменение	На начало года	На конец года	
Собственный капитал	194445	231164	+36719	53	56	+3
Обязательства	170086	180920	+10834	47	44	-3
ИТОГО	364531	415363	+50832	100	100	--

Общая сумма собственного капитала за 2010г. выросла на 36719 тыс.руб., в том числе за счет прибыли отчетного года на 36719 тыс.руб. Сумма обязательств увеличилась на 10834 тыс.руб.

Динамика структуры собственного капитала Общества

Основная доля собственного капитала (76%) – нераспределенная прибыль прошлых лет, которая в последние годы повышалась за счет эффективной деятельности Общества.

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены расчеты с поставщиками и подрядчиками, задолженность по налогам и сборам, полученные авансы.

Таблица 10

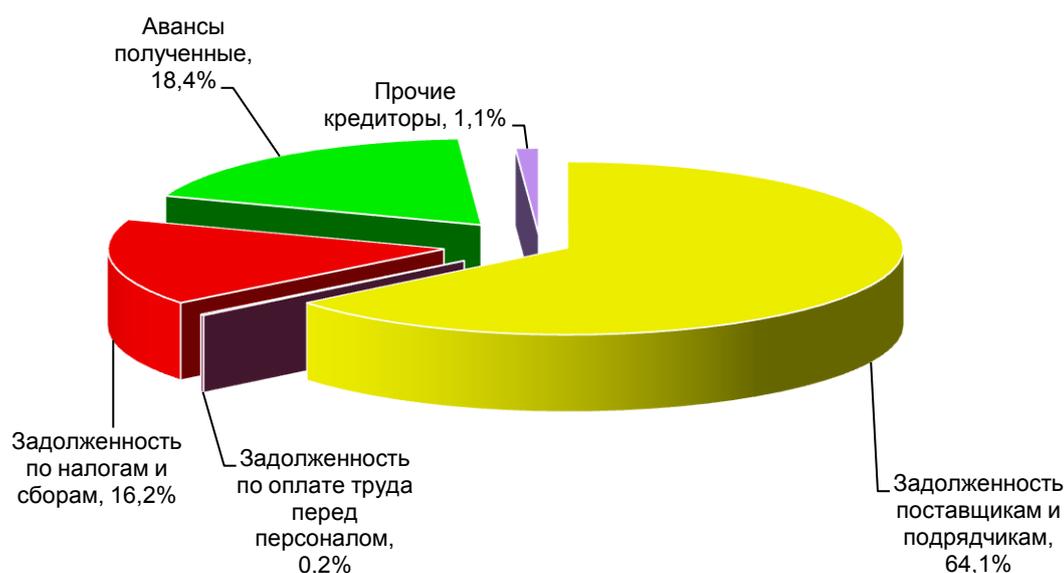
Источник капитала	Наличие средств, тыс.руб.			Структура средств, %		Изменение, п.п.
	На начало года	На конец года	Изменение	На начало года	На конец года	
Уставный капитал	7765	7765	0	4	3	-1
Добавочный капитал	46272	46252	-20	24	20	-4
Резервный капитал	1342	1342	0	1	1	0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	139066	139086	+20	71	60	-11
Нераспределенная прибыль отчетного года		36719	+36719		16	+16
ИТОГО	194445	231164	+36719	100	100	--



По сравнению с 2009г. краткосрочная кредиторская задолженность в целом выросла на 19821 тыс.руб. Рост задолженности произошел за счет увеличения обязательств по налогам и сборам, а также увеличением объемов авансов полученных.

В течение 2010г. Общество не пользовалось кредитными ресурсами банков.

Структура кредиторской задолженности на 31.12.2010г., %



К основным показателям, характеризующим структуру совокупного капитала, относятся коэффициенты, отражающие степень защиты интересов кредиторов.

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние Общества за 3 последних завершённых финансовых года, представлена в таблице 11.

Таблица 11

Наименование показателя	2008г	2009г.	2010г.
Стоимость чистых активов, тыс. руб.	161 976	194583	231230
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	167,25	87,47	79,65
Отношение суммы краткосрочных обязательств к	161,61	82,89	78,24



капиталу и резервам, %			
Коэффициента срочной ликвидности	1,16	1,38	1,52
Уровень просроченной задолженности в объеме оборотных активов, %	3,1	6,2	10,1
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дни	68,93	69,77	100,0

Финансовое состояние ОАО «ВТИ» по итогам 2010г. можно охарактеризовать как устойчивое. Финансовые коэффициенты, характеризующие его, свидетельствуют о высокой платежеспособности и ликвидности Общества.

Ведение бухгалтерского учета в Обществе производится специализированной службой, которая руководствуется учетной политикой, утвержденной Генеральным директором и в соответствии с п.3 ст.5 Федерального закона от 21.11.1996г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете», п.3.3 Методических рекомендаций по составлению и представлению бухгалтерской отчетности, утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.12.1996г. №112, Налоговым кодексом Российской Федерации.



Перспективы развития Общества.

В декабре 2010 г. на заседании научно-технического совета ОАО «ВТИ» была принята Программа развития ОАО «ВТИ» на 2011-2012 годы. В этом документе определена миссия ОАО «ВТИ», которая состоит в научно-техническом обеспечении надежного и безопасного функционирования теплоэнергетики России, разработке и внедрении новых энергетических технологий и оборудования, отличающихся высокой эффективностью и экологической чистотой, на основе результатов всесторонних исследований схем, процессов и элементов современной теплоэнергетики. Эта миссия может быть реализована только при условии успешной деятельности ОАО «ВТИ» как бизнес-структуры на рынке научно-технических услуг.

В качестве первоочередных на предстоящий двухлетний период ставятся следующие задачи:

1. Довести годовой объем ОАО «ВТИ» до 1 млрд. руб. в основном за счет увеличения объема научно-технической деятельности.
2. Увеличить объем научно-технических услуг, выполненных собственными силами, не менее чем на 50% по сравнению с объемом 2010г.
3. Обеспечить в 2012г. среднюю зарплату по институту не ниже 48 тыс. руб.
4. Снизить средний возраст научно-технических сотрудников.

Для их решения предполагается осуществить ряд мер по следующим направлениям:

1. Увеличение объема предоставляемых научно-технических и образовательных услуг.

- 1.1. Увеличение доли НИОКР в портфеле заказов Института через:
 - ✓ конкурсы РФФИ;
 - ✓ конкурсы Минобрнауки России, в частности:
 - Федеральной целевой программы (ФЦП) «Научные и научно-педагогические кадры инновационной России» (мероприятия 1.1, 1.2);



– ФЦП «Исследования и разработки по приоритетным направлениям развития научно-технологического комплекса России» (мероприятия 1.5 - 1.8, 2.5, 2.6, 5.2);

- ✓ конкурсы Минэнерго России и Минпромторга России;
- ✓ конкурсы «Государственной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на период до 2020г.»;
- ✓ конкурсы ФЦП «Национальная технологическая база», в частности, подпрограммы «Силовая электротехника и энергетическое машиностроение»;
- ✓ гранты Президента Российской Федерации для молодых кандидатов наук.

1.2. Увеличение объема договоров по научно-технической деятельности, в частности, за счет:

- ✓ установления долговременных отношений с ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ООО «Газпром энергохолдинг» и другими ведущими энергокомпаниями;
- ✓ расширения перечня предлагаемых научно-технических услуг и круга потенциальных заказчиков (нефтеперерабатывающая, химическая металлургическая промышленность, атомная энергетика, ЖКХ);
- ✓ участия в реализации технологических платформ;
- ✓ выполнения комплексных работ «под ключ» с привлечением при необходимости сторонних организаций;
- ✓ участия в реализации программ энергосбережения административных округов г. Москвы;
- ✓ повышения активности на рынке сертификационных, маркетинговых и консультационных услуг;
- ✓ активного участия ОАО «ВТИ» в реализации обязательных энергоаудитов, предусмотренных федеральным законом, создания центра энергоаудитов ОАО «ВТИ»;



✓ выполнения работ по прогнозированию развития тепловой энергетики;

✓ повышения эффективности рекламной деятельности.

1.3. Предоставление образовательных услуг:

✓ проведение семинаров, курсов повышения квалификации и переподготовки эксплуатационного персонала энергетических предприятий;

✓ прием в аспирантуру на условиях полного возмещения затрат на обучение.

2. Уменьшение себестоимости выполняемых работ, принятие мер по снижению издержек.

2.1. Оптимизация управленческой структуры ОАО «ВТИ», сокращение числа административно-управленческого аппарата и вспомогательного персонала.

2.2. Широкое использование в управлении современных информационных технологий.

2.3. Развитие системы внутреннего хозрасчета, доведенной до каждого сотрудника.

2.4. Усиление материальной зависимости сотрудников административно-управленческого персонала от результатов деятельности института.

2.5. Анализ целесообразности содержания ряда обеспечивающих подразделений и служб института и реализация мер по снижению стоимости их содержания.

2.6. Приведение в соответствие с имеющимися возможностями дотаций социального характера.

2.7. Улучшение условий обслуживания счетов ОАО «ВТИ» в банках.

3. Повышение организационного уровня деятельности Общества.

3.1. Обеспечение юридического сопровождения принимаемых решений. Создание юридической службы.



3.2. Наведение должного порядка с делопроизводством в институте.

3.3. Введение контроля выполнения принимаемых решений.

Повышение требований к исполнительской дисциплине.

3.4. Включение в перечень ключевых показателей эффективности деятельности ОАО «ВТИ» показателей, отражающих уровень научно-исследовательских работ.

3.5. Приведение в соответствии с требованиями ВАК состава диссертационного совета.

4. Обеспечение условий, отвечающих современным требованиям организации научно-технической деятельности.

4.1. Довести число персональных компьютеров, включая переносные, в научно-технических подразделениях института до необходимого уровня.

4.2. Обеспечить лицензионным программным продуктом всех пользователей института. Исключить случаи использования не лицензионного программного продукта.

4.3. Обеспечить выходом в интернет необходимое количество рабочих мест, создать единую локальную сеть института с подключением к ней всех сотрудников института.

4.4. Наладить своевременное информирование сотрудников научных подразделений института о проводимых конкурсах, тендерах и др. Оказывать организационно-техническую поддержку в оформлении конкурсных заявок.

4.5. Предоставить возможность междугородних переговоров, а также звонков на мобильные телефоны со всех телефонных номеров института, расширить число пользователей корпоративного тарифа в институте.

4.6. Принять меры по укреплению приборной и материальной базы научно-технической деятельности, в частности, через:

– использование мероприятий ФЦП «Исследования и разработки по приоритетным направлениям развития научно-технологического комплекса



России», направленных на поддержку уникальных установок и центров коллективного пользования;

– создание совместных центров с кафедрами и подразделениями МЭИ, а также других вузов;

– использование лизинговых схем приобретения приборов и оборудования;

– установление контактов с фирмами-производителями приборов и оборудования с целью получения во временное пользование приборов и оборудования для их адаптации и продвижения на российский рынок.

5. Привлечение и закрепление молодежи в ОАО «ВТИ».

5.1. Создание научно-образовательного центра ВТИ-МЭИ, обеспечение его поддержки из средств федерального бюджета.

5.2. Заключение персональных контрактов с наиболее успешными студентами, предусматривающих установление персональных стипендий, ссуды на приобретение жилья или оплату его найма.

5.3. Принятие мер по стимулированию повышения квалификации молодых специалистов (защита диссертаций, получение дополнительного образования, стажировки и пр.).

5.4. Разработка и реализация плана кадрового резерва для подразделений института.

5.5. Проведение ежегодных конкурсов на поддержку проектов молодых ученых института.

6. Анализ ситуации со сдачей в аренду помещений, увеличение доходов при неизменном (или уменьшенном) количестве предоставляемых в аренду площадей.

6.1. Провести анализ эффективности использования площадей в научных подразделениях и вспомогательных службах. По его результатам закрепить за каждым подразделением и службой площади, необходимые для обеспечения нормальных условий деятельности.



6.2. Предоставление преимущества арендаторам, работающим по профилю института и имеющим с ним устойчивые связи.

6.3. Уточнение действующих договоров аренды с учетом практики взаимоотношений с организациями-арендаторами.

6.4. Пересмотр условий арендного договора с СКБ ВТИ (перезаключить или расторгнуть договор).

7. Проработка вопроса о модернизации ЭТЭЦ ВТИ с использованием современных технологий (установка ГТУ на паросиловых блоках ЭТЭЦ, использование тепловых насосов, детандерно-генераторных агрегатов).

8. Использование 90-летия ВТИ для повышения престижа Института.

8.1. Разработка фирменного стиля ОАО «ВТИ».

8.2. Обновление сайта Института.

8.3. Организация PR-компании в средствах массовой информации.

8.4. Учреждение наград ОАО «ВТИ».

8.5. Проработка вопроса о создании музея Л. К. Рамзина.

Основные научно-технические задачи, стоящие перед Обществом в 2011 г.

Основными научно-техническими задачами, стоящими перед Обществом в 2011 г. являются:

- Выполнение НИОКР для ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ОГК-1».
- Проведение исследовательских работ по контрактам с Минобрнаукой России.
- Завершение освоения и испытаний энергоблока № 3 Каширской ГРЭС.
- Сдача в эксплуатацию установки СНКВ на энергоблока № 3 Каширской ГРЭС.
- Освоение и испытания ГТУ и ПГУ на 4-10 ТЭС.



- Освоение энергоблока 225 МВт на Черепетской ГРЭС и продолжение работ на блоке 330 МВт с котлом ЦКС на Новочеркасской ГРЭС.
- Продолжение работ по угольному энергоблоку следующего поколения.
- Продолжение испытаний малоэмиссионной камеры сгорания ГТЭ-110.
- Исследование кинетики окисления циркониевых сплавов в водяном паре.
- И др.



4. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА





Распределение чистой прибыли, в соответствии с решениями Общего собрания акционеров Общества за последние 3 года представлены в таблице 12.

Таблица 12

Показатели	ГОСА 2008г.	ГОСА 2009г.	ГОСА 2010г.
Нераспределенная прибыль (тыс. руб.)	38790	11580	42860
Резервный фонд (тыс. руб.)	-	-	-
Фонд накопления (тыс. руб.)	20474	-	42860
Дивиденды (тыс. руб.):	18316	11580	-
- обыкновенные акции	18316	11580	-
- привилегированные акции	-	-	-
Прочие цели	-	-	-

По итогам работы Общества за 2009г. единственным акционером было принято решение (№22 от 24.06.2010г.) не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества. Чистая прибыль за 2009г. в размере 42860 тыс.руб. направлена в фонд накопления.



**5. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА,
СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ
ОБЩЕСТВА В 2010 г.
И СПОСОБЫ ИХ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ**





Таблица 13

Наименование рисков	Способы для предупреждения и устранения рисков
1) Системные рыночные и кредитные риски (состоянием мировых рынков и макроэкономических условий стран)	
2) Маркетинговые риски (сокращения доли рынка услуг)	<ul style="list-style-type: none">• Расширение тематики выполняемых работ, оказываемых услуг.• Снижение затрат на стоимость работ.• Повышение качества предоставляемых услуг.• Поиск новых рынков сбыта научно-технической продукции.
2) Производственные и технологические риски (Изменение конъюнктуры рынка; усиление конкуренции; отказ потребителя от работ и снижение цены на них; освоение новых направлений; зависимость сроков окончания работ института от готовности технологического оборудования заказчика, нехватка квалифицированных специалистов)	<ul style="list-style-type: none">• Заключение договоров сверх установленных планом значений.• Расширение комплекса выполняемых работ, предоставляемых услуг.• Отработка новых технических решений на стендах перед внедрением в производство.• Поиск заинтересованных инвесторов для финансирования новых научных направлений.• Диверсификация видов деятельности и зон хозяйствования.• Получение аккредитаций, сертификатов, лицензий, вступление в саморегулируемые организации (СРО).• Переход с оптового рынка продажи электроэнергии на розничный рынок на наиболее выгодные экономические условия.
3) Инновационные риски (Потери, связанные с тем, что новая услуга или технология, на разработку которых затрачены средства, не будут реализованы или не окупятся)	Такого рода риски естественны при проведении работ научно-технического задела. Их хеджирование обеспечивается небольшой долей таких работ в объеме института, тщательным обоснованием их постановки (анализ научных достижений в соответствующей области, планов и достижений других организаций и стран, обсуждением промежуточных результатов на научно-технических



Наименование рисков	Способы для предупреждения и устранения рисков
	советах).
4) Социальные риски (Человеческий фактор – уровень оплаты труда недостаточный для закрепления молодых кадров, высокий средний возраст сотрудников)	<ul style="list-style-type: none">• Прием на работу молодых и других специалистов, рост заработной платы, предоставление и сохранение социальных гарантий.
5) Конкуренция (потеря конкурентных преимуществ и прямых заказов)	<ul style="list-style-type: none">• Нераспространение конфиденциальной информации.• Совершенствование маркетинговой политики.• Снижение затрат на производство работ.• Анализ конкурентов, их преимуществ и недостатков.• Расширение комплекса предоставляемых услуг.• Расширение рынка сбыта своей продукции.
6) Коммерческие и финансовые риски (Снижение объема выполняемых работ вследствие падения спроса на некоторые направления научной деятельности; неисполнение хозяйственных договоров; операционный валютный риск - изменение курса иностранных валют; риск ликвидности ценных бумаг; инновационный риск)	<ul style="list-style-type: none">• Контроль за соблюдением договорных обязательств.• Увеличение объема выручки по работам, имеющим наибольший спрос.
7) Налоговые риски (Увеличение налоговых платежей и других отчислений предприятия).	<ul style="list-style-type: none">• Снижение периода оборота дебиторской и кредиторской задолженности.• Отказ от ненадежных партнеров.
8) Имущественные риски и риск управления собственностью (Форс-мажор, снижение дохода от сдачи имущества в аренду в результате отказа арендаторов от продления договоров аренды или их перезаключения на новых условиях)	<ul style="list-style-type: none">• Страховая защита Общества.• Противопожарные мероприятия.• Установка системы видео наблюдения.• Заключение новых договоров с арендаторами;• Изменение ставок арендной платы.



6. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ СДЕЛОК, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2010 г.





В соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» от 26 декабря 1995г. N208-ФЗ (глава X) и Уставом ОАО «ВТИ» (статья 9, п.п.21) в 2009г. Общим собранием акционеров ОАО «ВТИ» были одобрены сделки, предметом которых являются работы, услуги стоимостью от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества:

1) Договор № 485 от 04.12.2009г. между ОАО «ВТИ» (Исполнитель) и ОАО «Территориальная генерирующая компания №2» (Заказчик) в рамках реализации инвестиционного проекта «Расширение Новгородской ТЭЦ газотурбинной установки ГТЭ-160 с паровым котлом-утилизатором, работающим на существующую турбину ПТ-60-130/13» на подготовку и проведение пуско-наладочных и режимно-наладочных работ энергоблока ПГУ-210 Новгородской ТЭЦ ГУ ОАО ТГК-2;

2) Договор № 45-10/447 от 09.03.2010г. между ОАО «ВТИ» (Исполнитель) и ОАО «Московская объединенная энергетическая компания» (ОАО «МОЭК») (Заказчик) на оказание услуг по проведению комплексных режимно-наладочных испытаний оборудования и систем управления энергоблоков №1 и №2 на ГТЭС «Строгино» им. М.А. Лапира Филиала №9 «Северо-Западный» ОАО «МОЭК»;

3) Договор № 686 от 12.03.2010г. между ОАО «ВТИ» (Субподрядчик) и ОАО «Южный инженерный центр энергетики» (Подрядчик) на выполнение инжиниринговых и наладочных работ по оборудованию двух энергоблоков мощностью по 225 МВт на Черепетской ГРЭС;

4) Договор №7753/10360-831 от 05.04.2010г. между ОАО «ВТИ» (Исполнитель) и ОАО «Атомстройэкспорт» (Заказчик) на выполнение работы «Проведение пуско-наладочных работ на тепломеханическом оборудовании энергоблока ПГУ-410 Невинномысской ГРЭС»;

5) Договор №894 от 16.09.2010г. между ОАО «ВТИ» (Исполнитель) и ОАО «Сибтехэнерго» (Заказчик) на выполнение пуско-наладочных работ и



испытаний на тепломеханическом оборудовании ПГУ-410 Краснодарской ТЭЦ;

б) Договор №2010-11/01.1-КиГРЭС от 01.11.2010г. между ОАО «ВТИ» (Подрядчик) и ООО «ВИС Автоматизация» (Заказчик) на выполнение пуско-наладочных работ и испытаний на газотурбинных установках по проекту «Модернизация конденсационной части Киришской ГРЭС на базе парогазовой технологии.

В 2010г. Общим собранием акционеров ОАО «ВТИ» было одобрено участие ОАО «ВТИ» в качестве Субподрядчика в запросе предложений ОАО «Теплоэнергетическая компания Мосэнерго» (ОАО «ТЭК Мосэнерго») – Генподрядчик, на право заключения договора на выполнение комплекса пуско-наладочных работ и испытаний тепломеханического оборудования Адлерской ТЭС, стоимостью более 50 процентов балансовой стоимости активов Общества.



**7. СДЕЛКИ 2010 г.,
В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ
ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ**





В соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» от 26 декабря 1995г. N208-ФЗ (глава X) и Уставом ОАО «ВТИ» (статья 9, п.п.21) в 2010г. Общим собранием акционеров ОАО «ВТИ» были одобрены сделки, в совершении которой имеется заинтересованность:

- 1) между ОАО «ВТИ» и ЗАО «Молдавская ГРЭС» № 121-10/799 от 18.05.2010г. по разработке технико-экономического обоснования (ТЭО) реконструкции тепломеханического оборудования;
- 2) между ОАО «ВТИ» и ОАО «ЮИЦЭ»:
 - Договор № 686 от 12.03.2010г. между ОАО «ВТИ» (Субподрядчик) и ОАО «Южный инженерный центр энергетики» (Подрядчик) на выполнение инжиниринговых и наладочных работ по оборудованию двух энергоблоков мощностью по 225 МВт на Черепетской ГРЭС;
 - Договор №368 от 20.05.2009г. «Проведение пуско-наладочных работ и испытаний на блоке №3 ПГУ-85 ф-ла «Сочинская ТЭС» ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»;
- 3) между ОАО «ВТИ» и ОАО «ОГК-6»:
 - Договор № ОКГ-6-05/09-0312/411 от 16.06.2009г. на выполнение работ по проведению экспертизы промышленной безопасности коллекторов котлоагрегата ст.№2Б;
 - Договор № ОКГ-6-03/09-0412/384 от 24.04.2009г. на выполнение технического диагностирования турбины №8 для продления срока эксплуатации;
 - Договор № 364/ОКГ-6-04/09-0305 от 13.05.2009г. на проведение конференции «Водоподготовка и водно-химические режимы»;
- 4) между ОАО «ВТИ» и ОАО «Сибирский ЭНТЦ»:
 - Договор №468 от 15.09.2009г. на проведение конференции «Технологии эффективного и экологически чистого использования угля»;
- 5) между ОАО «ВТИ» и ОАО «Интеравтоматика»:

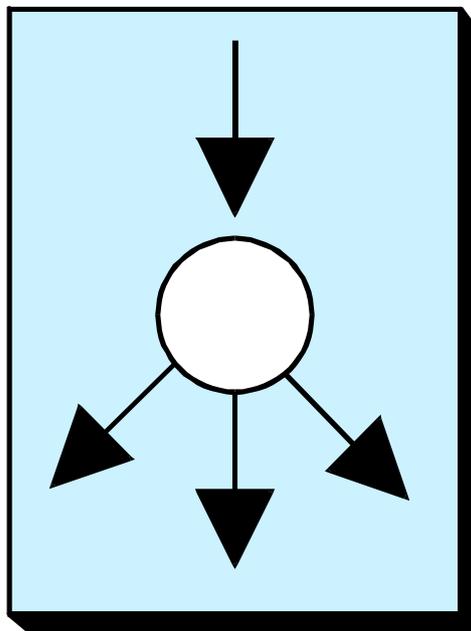


– Договор №350 от 06.05.2009г. на проведение конференции «Водоподготовка и водно-химические режимы».

В связи с превышением цены договора к утвержденной предельной сумме (17 000 тыс.руб.) по сделкам между заинтересованными лицами на период до следующего Годового собрания акционеров ОАО «ВТИ» (2011г.) Решением №24 единственного акционера ОАО «ВТИ» был одобрен договор №111.10.04 от 12.05.2010г. между ОАО «ВТИ» (Заказчик) и ОАО «Южный инженерный центр энергетики» (Исполнитель) на выполнение «Пуско-наладочных работ на тепломеханическом оборудовании энергоблока ПГУ-410 Невинномысской ГРЭС».



8. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА







9. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ





Российский Кодекс корпоративного поведения разработан в 2002г. Документ носит рекомендательный характер и предназначен для российских компаний, которые, ориентируясь на его содержание, стремятся сделать свой бизнес более прозрачным. Кодекс оговаривает порядок проведения собраний акционеров, задачи совета директоров, исполнительных органов компаний, порядок раскрытия информации, урегулирования корпоративных конфликтов и т.д.

"Корпоративное поведение" - понятие, охватывающее разнообразные действия, связанные с управлением хозяйственными обществами, и влияющее на экономические показатели деятельности хозяйственных обществ, а также на их способность привлекать капитал, необходимый для экономического роста.

ОАО «ВТИ» исходя из своей организационно-правовой формы, отраслевой принадлежности, структуры капитала и других особенностей, использует те рекомендации Российского Кодекса корпоративного поведения, которые для него актуальны.

Единственным акционером ОАО «ВТИ» и владельцем 100 процентов голосующих акций Общества является Некоммерческое партнерство «Всероссийский теплотехнический научно-исследовательский институт» (НП «ВТИ»).

Акционер осуществляет свои права путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества на Общем собрании акционеров. Функции Общего собрания акционеров ОАО «ВТИ» осуществляются Наблюдательным Советом НП «ВТИ».

Члены Наблюдательного Совета НП «ВТИ» вправе вносить предложения в повестку дня Общего собрания; получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества; осуществлять иные права, предусмотренные законодательством РФ и Уставом Общества. Общее собрание акционеров выполняет также функции Совета директоров Общества.



Решения по вопросам о реорганизации и ликвидации Общества принимаются Общим собранием членов НП «ВТИ».

Уставом Общества определены сроки проведения годового Общего собрания акционеров Общества, а также рассматриваемые на нем вопросы.

Проводимые помимо годового Общего собрания акционеров собрания являются внеочередными и назначаются решением Наблюдательного совета НП «ВТИ» по собственной инициативе, по требованию Ревизионной комиссии или аудитора Общества.

Наблюдательный совет НП «ВТИ» информирует своих членов о месте, дате и времени проведения общего собрания акционеров и предоставляет им возможность надлежащим образом подготовиться.

Порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.

При подготовке Общего собрания акционеров Общество своевременно предоставляет членам Общего собрания акционеров исчерпывающую информацию по каждому вопросу повестки дня.

В годовой отчет включается необходимая информации, позволяющая оценить итоги деятельности Общества за отчетный год.

Избрание (прекращение полномочий) генерального директора и научного руководителя ОАО «ВТИ» осуществляется в соответствии с прозрачной процедурой, предусматривающей предоставление акционеру полной информации об этом лице. Общее собрание акционеров определяет лицо, уполномоченное от имени Общества определить условия и подписать трудовой договор с генеральным директором Общества. Вознаграждение генерального директора и высших менеджеров Общества соответствует их квалификации и их реальному вкладу в результаты деятельности Общества. Расчет вознаграждений производится в соответствии с «Положением о материальном стимулировании генерального директора ОАО «ВТИ» (утв. Решением единственного акционера № 6 от 20.02.2009г.) и «Положением о



материальном стимулировании высших менеджеров ОАО «ВТИ» (утв. Генеральным директором Общества от 19.03.2009г.).

На Общем собрании акционеров рассматривались вопросы, отнесенные к его компетенции в соответствии с п.1 статьи 64 ФЗ «Об акционерных обществах» и Уставом Общества, в том числе: утверждение (корректировка) бизнес-плана и КПЭ Общества и ежеквартальные отчеты об их исполнении; о закупочной политики; об одобрении крупных сделок и сделок с заинтересованностью, об участии в других организациях; утверждение Аудитора Общества; избрание членов Ревизионной комиссии Общества; утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе о прибылях и убытках Общества, а также распределение прибыли; установлением размера дивидендов, порядка и срока их выплаты. Принимались все необходимые и возможные меры для минимизации корпоративных конфликтов.

Комитет по аудиту, по кадрам и вознаграждениям, по рискам, комитет по урегулированию корпоративных конфликтов в Обществе отсутствуют.

Ответственным секретарем Общества, в задачи которого входит обеспечение соблюдения органами и должностными лицами Общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционера Общества, является секретарь Наблюдательного совета НП «ВТИ».

Информационная политика Общества обеспечивает возможность свободного и необременительного доступа к информации об Обществе. Она размещается, в частности, на сайте ОАО «ВТИ»: www.vti.ru.

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляет Ревизионная комиссия ОАО «ВТИ», избранная Общим собранием акционеров Общества. Внутренними документами в Обществе не предусмотрено наличие контрольно-ревизионной службы.



10. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ





Совет директоров Общества

В соответствии с новой редакцией Устава ОАО «ВТИ» (утвержден 12.09.2008г.) функции Совета директоров осуществляет Общее собрание акционеров ОАО «ВТИ». Полномочия Общего собрания акционеров ОАО «ВТИ» осуществляет Наблюдательный совет НП «ВТИ».

В течение 2010г. было проведено девять заседаний Наблюдательного совета НП «ВТИ», на которых рассматривались вопросы, непосредственно касающиеся деятельности Общества.

Состав Наблюдательного совета в период с 20.05.2009г. по 30.06.2010г. был избран на Общем собрании членов НП «ВТИ» и действовал на основании Протокола № 3 от 20.05.2009г.

Протоколом № 3 годового Общего собрания членов НП «ВТИ» от 20.05.2009г. был избран Наблюдательный совет в составе:

Таблица 14

№№, п/п	Ф.И.О.	Должность (указана на момент избрания)
1.	Воронин Вячеслав Павлович	Председатель Наблюдательного совета НП «ВТИ»
2.	Тумановский Анатолий Григорьевич	заместитель Председателя Наблюдательного совета НП «ВТИ», Первый заместитель Генерального директора - научный руководитель ОАО «ВТИ»
3.	Ливинский Анатолий Павлович	Член Наблюдательного совета НП «ВТИ», Исполнительный директор НП «ВТИ»
4.	Берегеч Георгий Федорович	член Наблюдательного совета НП «ВТИ», Генеральный директор ООО «Энерготехмонтаж 2000»
5.	Вакулко Андрей Георгиевич	член Наблюдательного совета НП «ВТИ», Генеральный директор ООО «Интехэнерго-МРС»
6.	Жиганьшин Вадим Рамильевич	член Наблюдательного совета НП «ВТИ», Генеральный директор ОАО «Инженерно-диагностический центр»
7.	Инков Сергей Викторович	член Наблюдательного совета НП «ВТИ», Генеральный директор ОАО «Южный инженерный центр энергетики»
8.	Копсов Анатолий Яковлевич	член Наблюдательного совета НП «ВТИ», Генеральный директор ОАО «ОГК-5»



Протоколом № 8 Общего собрания членов НП «ВТИ» от 30.06.2010г. был избран Наблюдательный совет в составе:

Таблица 15

№№, п/п	Ф.И.О.	Должность (указана на момент избрания)
1.	Шишкин Андрей Николаевич	Заместитель Министра энергетики РФ - Председатель Наблюдательного совета НП «ВТИ»
2.	Воронин Вячеслав Павлович	Заместитель Председателя Наблюдательного совета НП «ВТИ»
3.	Гламаздин Евгений Сергеевич	Член Наблюдательного совета НП «ВТИ», Исполнительный директор НП «ВТИ»
4.	Грачев Вячеслав Павлович	член Наблюдательного совета НП «ВТИ», Руководитель Департамента инноваций и трансфера технологий ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5.	Митюшин Вадим Сергеевич	член Наблюдательного совета НП «ВТИ», заместитель руководителя блока капитального строительства и инжиниринга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6.	Никонов Василий Владиславович	член Наблюдательного совета НП «ВТИ», Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго РФ
7.	Толстогузов Сергей Николаевич	член Наблюдательного совета НП «ВТИ», член Правления, Руководитель блока производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
8.	Томичек Леош	член Наблюдательного совета НП «ВТИ», заместитель Руководителя блока капитального строительства и инжиниринга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
9.	Тумановский Анатолий Григорьевич	член Наблюдательного совета НП «ВТИ», Первый заместитель генерального директора – научный руководитель ОАО «ВТИ»
10.	Шаров Юрий Владимирович	член Наблюдательного совета НП «ВТИ», член Правления, Руководителя блока капитального строительства и инжиниринга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
11.	Волков Эдуард Петрович	член Наблюдательного совета НП «ВТИ», Исполнительный директор ОАО «ЭНИН»



Ревизионная комиссия Общества

Для осуществления контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается ревизионная комиссия Общества. Количественный состав ревизионной комиссии определяется Уставом Общества.

Задачи, права и обязанности Ревизионной комиссии определены «Положением о Ревизионной комиссии ОАО «ВТИ», утвержденным Внеочередным общим собранием акционеров ОАО «ВТИ» (Решение единственного акционера ОАО «ВТИ» №6 от 20.02.2009г.).

Ревизионная комиссия Общества в период с 26.06.2009 г. по 24.06.2010 г. действовала в составе, утвержденном Решением № 10 единственного акционера ОАО «ВТИ» от 26.06.2009г.

Таблица 16

№№, п/п	Ф.И.О.	Должность (указана на момент избрания)
1.	Чеснокова Марина Алексеевна	Председатель ревизионной комиссии, Главный бухгалтер НП «ВТИ»
2.	Турчин Олег Викторович	член ревизионной комиссии, Главный юрисконсульт Корпоративного центра НП «ВТИ»
3.	Александров Дмитрий Юрьевич	член ревизионной комиссии, Начальник финансово-экономического отдела НП «ВТИ»

Решением № 22 единственного акционера ОАО «ВТИ» от 24.06.2010г.

Ревизионная комиссия Общества была переизбрана в следующем составе:

Таблица 17

№№, п/п	Ф.И.О.	Должность (указана на момент избрания)
1.	Серпинская Лариса Иосифовна	Председатель ревизионной комиссии, Главный бухгалтер НП «ВТИ»
2.	Александров Дмитрий Юрьевич	член ревизионной комиссии, Начальник финансово-экономического отдела НП «ВТИ»
3.	Туманова Инна Валерьевна	член ревизионной комиссии, Заместитель заведующей планово-экономического отдела ОАО «ВТИ»



Выплаты вознаграждений членам Ревизионных комиссий в 2010г. производились в соответствии с «Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ВТИ» вознаграждений и компенсаций».



11. СВЕДЕНИЯ О ЕДИНОЛИЧНОМ ИСПОЛНИТЕЛЬНОМ ОРГАНЕ ОБЩЕСТВА





Единоличный исполнительный орган Общества

В соответствии со статьей 12 Устава Общества руководство текущей деятельностью осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором Общества.

Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров.

Генеральный директор Общества избирается Общим собранием акционеров.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством и Уставом Общества.

Права и обязанности Генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом и трудовым договором, заключаемым им с Обществом.

Общее собрание акционеров Общества вправе в любое время принять решение о прекращении полномочий Генерального директора Общества и об образовании новых исполнительных органов.

Прекращение полномочий Генерального директора осуществляется по основаниям, установленным законодательством Российской Федерации и трудовым договором, заключаемым им с Обществом.

С 1985 года и по 23.10.2010г. Генеральным директором ОАО «ВТИ» избирался Ольховский Гурген Гургенович.

Решением единственного акционера ОАО «ВТИ» №23 от 15.10.2010г. досрочно прекращены полномочия генерального директора ОАО «ВТИ», Ольховского Гургена Гургеновича с 24 октября 2010г.

Общим собрание акционеров ОАО «ВТИ» одобрено учреждение в ОАО «ВТИ» должности Президента и рекомендовано Генеральному директору Общества назначить на должность Президента ОАО «ВТИ» Ольховского Гургена Гургеновича.



Ольховский Гурген Гургенович родился 1 февраля 1933 года в г. Харькове.

В 1956 году окончил Московский энергетический институт по специальности «Турбиностроение». Ученая степень – доктор технических наук, профессор по специальности «Турбомашины и комбинированные турбоустановки», член-корреспондент РАН.

В энергетике работает с 1956 года. Начиная трудовую деятельность в должности инженера ВТИ. Возглавляет институт с 1985 года.

В 2002 году Ольховскому Гургену Гургеновичу присвоено почетное звание – Заслуженный энергетик РФ и СНГ. Он также награжден многими правительственными и отраслевыми наградами.

Генеральный директор Общества акциями ОАО «ВТИ» в течение отчетного года не владел.

Решением единственного акционера ОАО «ВТИ» №23 от 15.10.2010г. на должность Генерального директора ОАО «ВТИ» с 25 октября 2010г. избран Клименко Александр Викторович.

Клименко Александр Викторович родился 19 октября 1947 года в г.Москве.

В 1971 году окончил Московский энергетический институт, доктор технических наук, профессор; член-корреспондент РАН.

1974-2004 гг. работал в Московском энергетическом институте (техническом университете).

1990-2004 гг. - проректор МЭИ по научной работе.

2000 г. - директор института проблем энергетической эффективности МЭИ.

2004-2010 гг. - заместитель руководителя Федерального агентства по науке и инновациям.

Является Лауреатом Государственной премии Российской Федерации и Премии Правительства Российской Федерации в области науки и техники, Заслуженный деятель науки Российской Федерации.



**12. КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ
И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ
(КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ)
ЛИЦА, ЗАНИМАЮЩЕГО
ДОЛЖНОСТЬ ЕДИНОЛИЧНОГО
ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА
ОБЩЕСТВА И ЧЛЕНОВ СОВЕТА
ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА**





Единоличный исполнительный орган

В соответствии с Уставом Общества единоличным исполнительным органом является генеральный директор, осуществляющий руководство текущей деятельностью Общества.

20 февраля 2009 года Внеочередное общее собрание акционеров (Решение от № 6) утвердило Положение о материальном стимулировании Генерального директора Общества, являющееся неотъемлемой частью его трудового договора.

Положение содержит следующие разделы:

- Общие положения;
- Порядок определения, утверждения и изменения размера должностного оклада;
- Премирование за результаты выполнения ключевых показателей эффективности;
- Единовременное премирование за выполнение особо важных заданий (работ);
- Единовременное премирование в случае награждения государственными и отраслевыми наградами;
- Специальное премирование;
- Порядок выплаты должностного оклада, премий и иные положения;
- Приложение с порядком расчета размера премии за выполнение квартальных и годовых ключевых показателей эффективности.

Фактический размер выплаченного вознаграждения Генеральному директору в 2010г. составил 0,7% от фонда оплаты труда Общества.



13. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ





В соответствии с Уставом Общества в ОАО «ВТИ» с целью организации закупочной деятельности (Приказ № 502/к от 15.05.2006г.) создан отдел закупок, функцией которого является проведение комплекса мероприятий при закупках продукции, товаров, услуг для получения экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию), обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Общества.

Руководит Закупочной деятельностью Общества центральный закупочный орган (ЦЗО ОАО «ВТИ») под председательством генерального директора ОАО «ВТИ».

В состав ЦЗО ОАО «ВТИ» входят заместители генерального директора, являющиеся председателями постоянно действующих закупочных комиссий (ПДЗК) и руководители финансово-экономических служб Общества. Ответственным секретарем ЦЗО Общества является руководитель отдела закупок.

Работа ПДЗК проводится по направлениям - административно-хозяйственная деятельность, научно-производственная деятельность. Заместителем председателя ПДЗК назначен руководитель отдела закупок. Ответственным секретарем ПДЗК назначены специалисты отдела закупок.

ЦЗО, ПДЗК 1-3 и отдел закупок в своей деятельности руководствуется:

- Законодательством РФ;
- ПОЛОЖЕНИЕМ о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ВТИ», утвержденным Советом директоров ОАО «ВТИ» (протокол от 09 апреля 2008 г.);
- положением о ЦЗО ВТИ утвержденным Советом директоров ОАО «ВТИ» (протокол от 9 ноября 2005 г., № 3);
- приказом генерального директора ОАО «ВТИ», № 33 от 17 ноября 2006г. «О внесении изменений в состав постоянно-действующего, Центрального закупочного органа ОАО ВТИ (ЦЗО ВТИ) и создание постоянно-действующих закупочных комиссий (ПДЗК 1-3)»;
- приказом генерального директора ОАО «ВТИ», № 24 от 01 апреля



2008г. «Об изменении распорядительных документов ОАО «ВТИ» в области закупочной деятельности.

– положениями о ПДЗК 1-3 (приложения к приказу по ОАО «ВТИ», № 33);

– стандартом бизнес-планирования ОАО «ВТИ» утвержденным на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ВТИ» (Решение № 3 единственного акционера ОАО «ВТИ» от 28 ноября 2008г.);

– годовой комплексной программой закупок на 2010г. (ГКПЗ-2010);

– требованиями действующей в Обществе системой менеджмента качества;

– положением об отделе закупок и должностными инструкциями сотрудников.

В 2010 году Обществом проведено закупок с использованием регламентированных конкурентных процедур на общую сумму 140 694 тыс. руб. В том числе: закуплено на общую сумму 136 799,8 тыс. руб. (89,3% от 157 519 тыс. руб. - планируемая ГКПЗ сумма закупок) у единственного источника и 3 874 тыс. руб. (2,5%) от планируемой ГКПЗ суммы, простых закупок с использованием процедуры открытого запроса цен.

На сайте ОАО «ВТИ» обновлена документация и контактная информация в области закупочной деятельности Общества, публиковались извещения и их копии о проводимых закупках.

Сформирована, согласована с ЦЗО ВТИ и утверждена Решением № 25 единственного акционера ОАО «ВТИ» от 21 марта 2011г. на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ВТИ» в составе Бизнес-плана Общества на 2011г. (ГКПЗ-2011 ОАО «ВТИ»).



14. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ





Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, объемов сточных вод и количества твердых отходов по ОАО «ВТИ» (ЭТЭЦ ВТИ) в сравнении с топливопотреблением (природный газ) ЭТЭЦ ВТИ представлены на диаграмме.

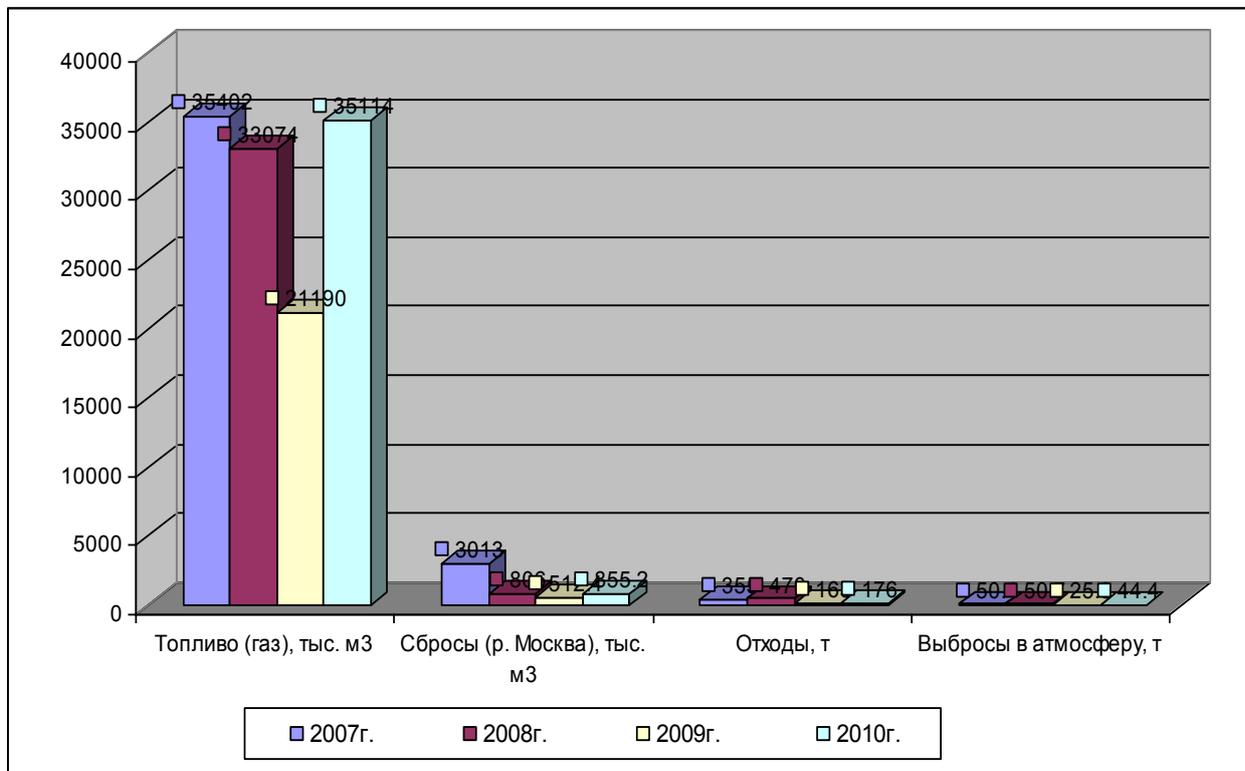


Таблица 18

	2007г.	2008г.	2009г.	2010г.
Топливо (газ), тыс. м ³	35402	33074	21190	35114
Сбросы (р. Москва), тыс. м ³	3013	806	512,4	855,2
Отходы, т	355	470	163	176
Выбросы в атмосферу, т	50,1	50,7	25,6	44,4

Уменьшение расхода топлива и всех выбросов в атмосферу, сбросов в водоем и отходов потребления ОАО «ВТИ» связано с тем, что с июля по декабрь 2009г. производственное подразделение ЭТЭЦ ОАО «ВТИ» было переведено в холодный резерв.



15. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО





Структура ОАО «ВТИ» состоит из 9 научных подразделений с общей численностью 346 чел. (на 01.01.10г. – 374 чел.), вспомогательных подразделений с общей численностью 135 чел. (на 01.01.10г. – 133 чел.) и производственного подразделения экспериментальная ТЭЦ с численностью 130 чел. (на 01.01.10г. – 126 чел.). Всего в ОАО «ВТИ» работает 611 чел. (01.01.10г. – 633 чел.).

Таблица 19

	Всего чел. на 01.01.2011г.	В том числе										Всего чел. на 01.01.2010г.
		женщ.	д.т.н.	к.т.н.	высш.	ср/спец	возраст, лет					
							до 30	30-50	>50	Жен. ≥55	муж. ≥60	
Научные подразделения	346	149	6	62	309	13	86	81	179	72	79	374
Функциональные подразделения	135	89	4	7	71	28	11	38	86	37	22	133
ЭТЭЦ ВТИ	130	43	–	–	27	40	9	35	86	19	34	126
ВСЕГО ОАО «ВТИ»	611	281	10	69	407	81	106	154	351	128	135	633

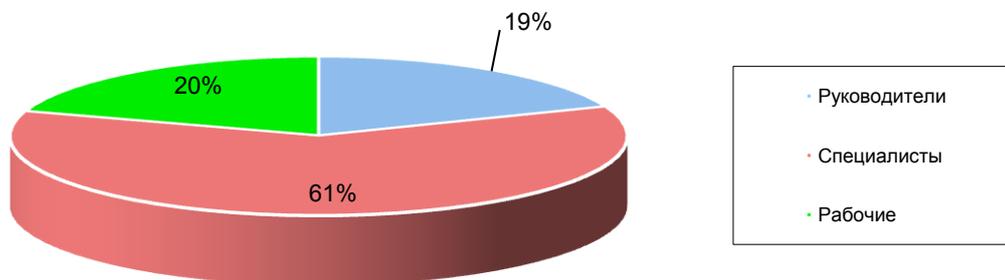
Таблица 20

Общая характеристика кадрового состава ОАО «ВТИ»

№ п/п	Должностные категории работников	Всего работников на 01.01.11г. (чел.)	В том числе									из графы 3	принято работников в отчетном году	уволено работников в отчетном году
			возраст, лет			имеют образование								
			до 30	30-50	старше 50	высшее	из них		из них		среднее спец.			
							жен. 55 и старше	муж. 60 и старше	канд. наук	докт. наук				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Все работающие	611	106	154	351	128	135	407	69	10	81	281	45	67
2	Руководители и их заместители	115	4	26	85	12	49	95	30	8	8	27	6	5
2.1	В том числе: первый руководитель ОАО	1	-	-	1	-	1	1	-	1	-	-	1	-
2.2	Заместители первого руководителя	6	-	1	5	-	4	6	1	3	-	-	1	-
2.3	Первые руководители обособленных структурных подразделений и филиалов, входящих в ОАО													
3	Специалисты	375	97	91	187	96	57	300	39	2	33	203	25	49
4	Рабочие	121	5	37	79	20	29	12	-	-	40	51	14	13

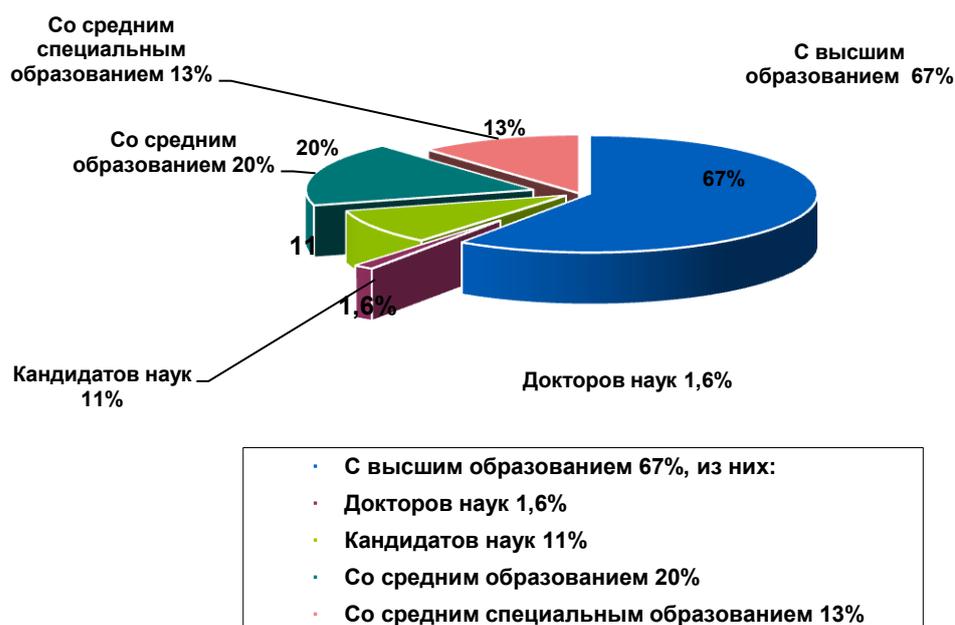


Всего в Обществе 115 руководителей, 375 специалистов и 121 рабочий.
Средний возраст руководителей – 58,2 лет, специалистов – 51,3 года.
Средний возраст работников – 54,8 года (на 01.01.10г. – 54,0 года).



Молодежи до 30 лет работает 106 чел., что составляет 17,5 % от общего числа работников. Работников от 30–50 лет – 154 чел. (25%), старше 50 лет – 351 чел. (57,5%) из них 263 чел. – работники пенсионного возраста (43%).

ОАО "ВТИ" укомплектовано квалифицированными кадрами на 80%; сотрудников с высшим образованием – 407 чел., средним специальным – 81 чел., 10 докторов наук, 69 кандидатов наук.





В 2010 году принято 45 человек, в том числе 6 молодых специалистов после окончания ВУЗов.

Таблица 21

	Всего принято	Возраст, лет		
		до 30	30-50	старше 50
Руководители	6	2	2	2
Специалисты	25	17	6	2
Рабочие	14	1	6	7
Всего	45	20	14	11

В течение 2010 г. уволилось из Общества 67 человек, из них - 5 руководителей, 49 специалистов и 13 рабочих.

В последующих 2-х таблицах приведен возрастной состав уволенных и анализ причин:

Таблица 22

	Всего уволилось (чел.)	Возраст, лет		
		до 30	30-50	старше 50
Руководители	5	-	-	5
Специалисты	49	27	6	16
Рабочие	13	-	5	8
Всего	67	27	11	29

Таблица 23

	Всего уволилось (чел.)	Причины увольнения					
		Соглашение сторон	Истечение срока трудового договора	Собственное желание	Уход на пенсию	Смерть	Нарушение трудовой дисциплины (прогул)
Руководители	5	1	-	-	4	-	-
Специалисты	49	1	6	25	16	1	-
Рабочие	13	-	-	6	6	-	1
Всего	67	2	6	31	26	1	1

За 2010г. из Общества уволилось 67 чел, в т.ч.- 31 чел. по собственному желанию; 26 чел. в связи с выходом на пенсию; 2 чел. по соглашению сторон; 1 чел. - за нарушение трудовой дисциплины; 6 чел.- по истечению срока трудового договора; 1 чел. – в связи со смертью.



Таблица 24

Состав и движение кадров ОАО «ВТИ» за последние годы

На 01.01.	Численность (чел.), в том числе:				Уровень квалификации кадров, %	Движение по увольнению %	В т.ч. текучесть кадров %
	Общая численность (чел.)	Руководители (чел.)	Специалисты (чел.)	Рабочие (чел.)			
2009	657	119	414	124	75	9,6	4,0
2010	633	115	401	117	79	10,1	3,8
2011	611	115	375	121	80	11,7	5,5

Таблица 25

Изменение возрастного состава из общего количества работников

На 01.01.	В возрасте до 30 лет <u>количество</u> %	Старше 50 лет <u>количество</u> %	В том числе пенсионного возраста, <u>количество</u> %
2009	20	56,5	41
2010	19,6	55,6	40,4
2011	17,5	57,5	43

В 2010г. наблюдается уменьшение численности персонала на 22 чел. по сравнению с 2009г. Основными причинами уменьшения численности являются: увольнение работников на предприятия с большей зарплатой, а также выход работников на пенсию (26 чел.) и недостаточный прием молодежи в связи с отсутствием в некоторых научных подразделениях работы.

На протяжении последних пяти лет первостепенной задачей Общества является снижение среднего возраста работников, за счет приема молодых специалистов и скорейшее подключение их к решению важных отраслевых проблем. Для решения этой задачи ведется работа по привлечению молодых специалистов по следующим направлениям: зачисление на должность инженера с неполным рабочим днем или неполной рабочей неделей студентов 5-6 курсов. В настоящее время совмещают учебу с работой 9 студентов. Прохождение производственной и преддипломной практики под руководством специалистов ВТИ, в 2010г. прошли производственную и преддипломную практику 12 студентов. Чтение лекций ведущими



специалистами института по курсу современные энергетические технологии студентам 5 курса энергомашиностроительного факультета МЭИ и выполнение практических занятий на базе ВТИ. Постоянное участие Общества в ярмарках вакансиях, проводимых в МЭИ, МИФИ, МИСиС и МГТУ им. Баумана, размещение объявлений о приеме молодежи в учебных институтах, на сайте Общества, в СМИ и территориальном департаменте службы занятости.

К сожалению, вышеуказанная работа не приносит больших результатов из-за пассивности в приеме молодежи со стороны руководителей и ведущих сотрудников научных подразделений.

В Обществе много внимания уделяется адаптации молодого специалиста и дальнейшему его росту. Разработано положение о молодых специалистах. Молодой специалист принимается на должность инженера 1-ой категории с зарплатой 25 тысяч рублей в месяц. Этот уровень зарплаты корректируется в соответствии с плановыми показателями института, так что зарплата молодого специалиста зависит от его успехов и производственных показателей отделения. Для освоения особенностей работы, приобретения практических и организационных навыков при выполнении обязанностей по занимаемой должности молодому специалисту на время стажировки назначается руководитель-наставник из высококвалифицированных работников.

Совместно с руководителем-наставником молодой специалист оформляет «Паспорт молодого специалиста», в котором отражаются основные направления научно - производственной деятельности молодого специалиста в течение первых трех лет работы в институте. По окончании 3-х лет работы «Паспорт молодого специалиста» передается в отдел кадров, где он подшивается в личное дело.

Заведующий отделением способствует созданию условий для работы молодых специалистов и их наставников и несет персональную ответственность за их деятельность.



Отдел кадров следит за ходом работы молодых специалистов и содействует ее успешному проведению, анализирует и обобщает опыт в области работы с молодыми специалистами и подготавливает на этой основе предложения по ее совершенствованию.

Для улучшения подбора, расстановки и наиболее рационального использования молодых специалистов и аспирантов, усиления их материальной и моральной заинтересованности, а также дальнейшего профессионального роста ежегодно в Обществе проводится аттестация специалистов в возрасте до 33 лет и аспирантов.

За отчетный период аттестованы 46 специалистов, по результатам аттестации повышен должностной оклад 12 специалистам и переведены на вышестоящую должность – 22 специалиста.

Дальнейшая подготовка молодых ученых осуществляется через аспирантуру ВТИ с очной и заочной формами обучения. В настоящее время в аспирантуре обучается 19 аспирантов.

В 2010г. защитил докторскую диссертацию 1 чел. (Гринь Е.А.), защит кандидатских диссертаций в отчетном году не было.

За отчетный период повышение квалификации и профессиональная подготовка персонала Общества проводились по двум формам:

- внешнее обучение в институтах повышения квалификации, учебных центрах, образовательных учреждениях и т.п.;
- внутреннее обучение по следующим видам:
 - обучение в области СМК;
 - проверка знаний нормативных документов по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной эксплуатации;
 - проведение тематических конференций и семинаров;
 - повышение квалификации рабочих (разрядов) по решению квалификационной комиссии;
 - обучение молодых специалистов:



- наставничество;
- обучение в аспирантуре;
- участие молодых специалистов в конкурсах.

Таблица 26

Повышение квалификации и профессиональная подготовка персонала

№ п/ п	Вид обучения	Всего обучено (чел.)	в том числе:		
			Руководители (чел.)	Специалис- ты (чел.)	Рабочие (чел.)
Внешнее обучение					
1.	В институтах повышения квалификации, учебных центрах, образовательных учреждениях и т.п.	44	19	16	9
Внутреннее обучение					
1.	Обучение в области СМК	77	20	57	-
2.	Проверка знаний по ПТЭ и ПТБ	390	29	261	100
3.	Обучение молодых специалистов:				
	Наставничество	21	-	21	-
	Аспирантура	19	-	19	
4	Обучение вновь принятых рабочих по профессии	6		-	6
5	Повышение квалификации рабочих (разрядов) по решению квалификационной комиссии	3	-	-	3



**16. ВЫПИСКА ИЗ ЗАКЛЮЧЕНИЯ
РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ
(ПРИЛОЖЕНИЕ 1)**



**Выписка из заключения
Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества
«Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени
теплотехнический научно-исследовательский институт»
по итогам ревизионной проверки
финансово-хозяйственной деятельности за 2010 год**

г. Москва

24 апреля 2011 года

На основании проведенной проверки и с учетом мнения аудитора ОАО «ВТИ», ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете ОАО «ВТИ» и годовой бухгалтерской отчетности.

Из 12-ти годовых КПЭ выполнено 11.

По состоянию на 31.12.2010 г. в Обществе действовало «Положение о договорной работе №2», утвержденное Советом директоров ОАО «ВТИ» (протокол №4 от 20.04.2005 г.) и регламентирующее договорную работу.

Ряд сделок, заключенных Обществом в 2010 году, соответствовали признакам сделок с заинтересованностью, в отношении которых требуется предварительное одобрение (ст. 81-83 ФЗ «Об акционерных обществах») и сделки стоимостью более 5 процентов балансовой стоимости активов Общества. Такие сделки были одобрены Решениями единственного акционера Общества.

Ведение договоров по научной деятельности осуществляется планово-экономическим отделом, хозяйственных договоров, договоров аренды и договоров на ремонтные услуги – бухгалтерией. Оригиналы договоров хранятся в бухгалтерии.

Общество проводит претензионно - исковую работу с контрагентами-должниками, направляя уведомления, претензии, письма. ОАО «ВТИ» в 2010 году выступало истцом в Арбитражном суде г. Москвы в отношении:

- ЗАО «Центр научно-технических инноваций в энергетике». Предъявлено 3 (три) иска на общую сумму 2 530 тыс. руб. Суд решил по всем искам взыскать с ЗАО «Центр научно-технических инноваций в энергетике» в пользу ОАО «ВТИ» задолженность в размере 2 530 тыс. руб. Получены исполнительные листы;

- ОАО «Кольская энергосбытовая компания». Размер иска составил 6 254 тыс. руб. Утверждено мировое соглашение, прекращено производство по делу, дебиторская задолженность погашена.

Арендные ставки по площадям, сдаваемым в аренду, устанавливались с учетом оценочных расчетов ЗАО «Центральная Финансово-Оценочная Компания» (отчет №835/11-08 по состоянию на 18.11.2008 г.). Расчет арендных ставок выполнен в разрезе зданий, категории помещений и наличия (отсутствия) в них ремонта. Арендные ставки в 2010 году остались



на уровне 2009 года. Площадь помещений, сдаваемых Обществом в аренду, увеличилась на 413 кв.м. по сравнению с началом года.

С Генеральным директором, научным руководителем – первым заместителем генерального директора и другими высшими менеджерами заключены трудовые договоры.

Материальное стимулирование Генерального директора и Высших менеджеров Общества осуществляется на основании расчетов в соответствии с Положениями.

Вознаграждения Генеральному директору Общества, Клименко А.В., за выполнение КПЭ в 2010 году не начислялись и не выплачивались в связи с отсутствием оснований.

В Обществе действуют 7 положений об оплате труда работникам ОАО «ВТИ».

Оклады работникам ОАО «ВТИ» устанавливаются в соответствии со схемами должностных окладов научных подразделений, АУП и вспомогательных служб, работников ЭТЭЦ и утверждаются Генеральным директором Общества. Штатное расписание ОАО «ВТИ» на 2010 год утверждено приказом Генерального директора ОАО «ВТИ» от 28.12.2009 г. № 651/К. В течение 2010 года в штатное расписание вносились изменения и дополнения приказами: от 25.10.2010 г. № 486/К-А, от 15.11.2010 г. № 526/К и от 08.12.2010 г. № 566/К.

В Обществе действуют:

- Правила внутреннего распорядка, утвержденные приказом Генерального директора ОАО «ВТИ» от 09.02.2006 г. № 149/К;
- Положение о работе с персональными данными работников ОАО «ВТИ», утвержденное приказом Генерального директора ОАО «ВТИ» от 03 августа 2009 года № 386/К;
- Положения по всем структурным подразделениям Общества (оригиналы хранятся в структурных подразделениях).

Должностные инструкции работников Общества разработаны по типовой форме в соответствии с «Порядком оформления, утверждения, изменения (дополнения) и хранения должностных инструкций ОАО «ВТИ», утвержденным Генеральным директором ОАО «ВТИ» 27.02.2006 г.

Доход Общества от участия в капитале других организаций в 2010 г. составил 20 168 тыс.руб.

Доход от переоценки пакета акций различных юридических лиц, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, составил 5 318 тыс. руб.

Добавочный капитал уменьшился на 20 тыс. руб. за счет выбытия объектов основных средств и составляет на 31.12.2010 г. 46 252 тыс.руб.

Резервный капитал в Обществе за 2010 год не изменился.

За проверяемый период Обществом проведено закупок с использованием регламентированных конкурентных процедур на общую сумму 140,7 млн. руб. (89,3% от запланированной суммы ГКПЗ). В том числе закуплено на 136,8 млн. руб. у единственного источника, что



составляет 103,0% от планируемой ГКПЗ суммы. Превышение запланированной суммы закупки у единственного источника обусловлено повышением отпускных цен на газ и воду. Высокий процент закупок проведенных у единственного источника, обусловлен территориальным положением Общества.

Общая сумма дебиторской задолженности на конец отчетного периода по сравнению с началом года увеличилась на 39 153 тыс. руб. и составила 201 208 тыс. руб.

Кредиторская задолженность на конец отчетного периода составила 180 854 тыс. руб. Задолженность по заработной плате, бюджетам и внебюджетным фондам носит текущий характер.

Для осуществления финансово-хозяйственной деятельности в отчетном периоде кредитные и заемные средства Обществом не привлекались.

Председатель ревизионной комиссии

Д.Ю. Александров

Секретарь ревизионной комиссии

И.В.Туманова



**17. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО
АУДИТОРА ОБЩЕСТВА
(ПРИЛОЖЕНИЕ 2)**

**ЭНПИ® КОНСАЛТ**

КОНСАЛТИНГОВО-АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

115191, Москва
Духовской переулок, 14
Т/ф.: (495) 954-4408
(495) 952-1041
E-mail: npg@npg.ru
www.npg.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-030-03-11**Акционерам ОАО "ВТИ"****Сведения об аудируемом лице**

Наименование	Открытое акционерное общество "Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт"
Государственный регистрационный номер	1027700158485
Место нахождения	115280, Россия, г. Москва, ул. Автозаводская, д.14/23

Сведения об аудиторе

Наименование	Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
Государственный регистрационный номер	1027700283566
Место нахождения	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудитор	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов	10302000041



Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», член
«Моор Стивенс Интернешнл Лимитед»,
фирмы-члены в основных городах всего мира;
в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС РУС»



Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт", состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 г., отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за проверяемый период, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

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.



3

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества "Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт" по состоянию на 31 декабря 2010 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Директор по аудиту
Закрытого акционерного общества
"ЭНПИ Консалт"
(квалификационный аттестат на право
осуществления аудиторской
деятельности в области общего аудита
№ K012105 на неограниченный срок)



Н.Ю.Хренов

23 марта 2011 г.



18. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (ПРИЛОЖЕНИЕ 3)



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)

ЗАВЕРЕНО БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2010 г.

Форма № 1 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

КОДЫ	
0710001	
00129840	7725054856
73.10	
47	16
384	

Организация Открытое акционерное общество "Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика 7702083893 ИНН
Вид деятельности научные исследования и разработки в области естественных и технических наук по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности частная по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ
Местонахождение (адрес) 115280, г. Москва, ул. Автозаводская, д.14/23

Дата утверждения
Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	3894	3898
Основные средства	120	61028	58731
Незавершенное строительство	130	7835	17111
Доходные вложения в материальные ценности	135		
Долгосрочные финансовые вложения	140	8656	8656
Отложенные налоговые активы	145	171	223
Прочие внеоборотные активы	150		
ИТОГО по разделу I	190	81584	88619
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	43159	18016
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3278	2581
животные на выращивании и откорме	212		
затраты в незавершенном производстве	213	38055	10590
готовая продукция и товары для перепродажи	214	235	228
товары отгруженные	215		
расходы будущих периодов	216	1591	4617
прочие запасы и затраты	217		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	17440	32915
в том числе покупатели и заказчики	231	17440	32915
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	144615	168293
в том числе покупатели и заказчики	241	100544	142413
Краткосрочные финансовые вложения	250	25090	29518
Денежные средства	260	52643	78002
Прочие оборотные активы	270		
ИТОГО по разделу II	290	282947	326744
БАЛАНС	300	364531	415363



Форма 0710001 с. 2

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	7765	7765
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	()	
Добавочный капитал	420	46272	46252
Резервный капитал	430	1342	1342
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	1342	1342
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	139066	175805
ИТОГО по разделу III	490	194445	231164
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510		
Отложенные налоговые обязательства	515	7811	2736
Прочие долгосрочные обязательства	520	1103	543
ИТОГО по разделу IV	590	8914	3279
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610		
Кредиторская задолженность	620	161033	180854
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	116183	115910
задолженность перед персоналом организации	622	476	292
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623		239
задолженность по налогам и сборам	624	16533	29217
прочие кредиторы	625	27841	35196
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630		
Доходы будущих периодов	640	139	66
Резервы предстоящих расходов	650		
Прочие краткосрочные обязательства	660		
ИТОГО по разделу V	690	161172	180920
БАЛАНС			
700	364531	415363	
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	4537	4990
в том числе по лизингу	911		
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920		
Товары, принятые на комиссию	930		
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	4445	4445
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  Клименко А.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  Минзулина С.А.

(расшифровка подписи)

20 11 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

ЗАВЕРЕНО за 12 месяцев 20 10 г.

Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация ИФНС № 25 по г. Москве по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика 7707083893 ИНН
Вид деятельности научные исследования и разработки по ОКВЭД
Организационно-правовая форма (форма собственности) частная по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

КОДЫ	
0710002	
00129840	
7725054856	
73.10	
47	16
384	

ВИДЕ ПО ТКС

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	654464	608328
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(596536)	(561320)
Валовая прибыль	029	57928	47008
Коммерческие расходы	030		()
Управленческие расходы	040		()
Прибыль (убыток) от продаж	050	57928	47008
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	725	1333
Проценты к уплате	070		()
Доходы от участия в других организациях	080	20578	17214
Прочие доходы	090	32317	27686
Прочие расходы	100	(65491)	(38689)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	46057	54552
Отложенные налоговые активы	141	52	118
Отложенные налоговые обязательства	142	5075	-377
Текущий налог на прибыль	150	(14449)	(8657)
Иные аналогичные обязательные платежи		-16	-2776
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	36719	42860
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	-111	1994
Базовая прибыль (убыток) на акцию		2,36	2,76
Разводненная прибыль (убыток) на акцию			



РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель наименование	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		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		685		55	
Прибыль (убыток) прошлых лет				28	
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств				38	
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		2298	2640	2594	2424
Отчисления в оценочные резервы		X		X	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		358		83	

Руководитель



Клименко А.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Минзулина С.А.

(расшифровка подписи)

20 11 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 20 10 г.

Организация ОАО "ВТИ" Форма № 3 по ОКУД
Идентификационный номер налогоплательщика 77-025 по г. Москве Дата (год, месяц, число)
Вид деятельности научные исследования и разработки по ОКПО
Организационно-правовая форма/форма собственности открытое акционерное общество / частная по ОКВЭД
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ	
0710003	
00129840	
7725054856	
73.10	
47	16
384/385	

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему		7765	46286	1342	106296	161689
2009 г. (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике		X	X	X	1476	1476
Результат от переоценки объектов основных средств		X		X		
		X				
Остаток на 1 января предыдущего года		7765	46286	1342	107772	163165
Результат от пересчета иностранных валют		X		X	X	
Чистая прибыль		X	X	X	42860	42860
Дивиденды		X	X	X	(11580)	-11580
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		
прочее					14	14
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций		()	X	X	X	()
уменьшения количества акций		()	X	X	X	()
реорганизации юридического лица		()	X	X	()	()
прочее			-14			-14
Остаток на 31 декабря предыдущего года		7765	46272	1342	139066	194445
2010 г. (отчетный год)						
Изменения в учетной политике		X	X	X		
Результат от переоценки объектов основных средств		X		X		
		X				



9

Форма 0710003 с. 2

1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 1 января отчетного года	100	7765	46272	1342	139066	194445
Результат от пересчета иностранных валют		X		X	X	
Чистая прибыль		X	X	X	36719	36719
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		
прочее					20	20
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	()	()
прочее			-20			-20
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	7765	46252	1342	175805	231164

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года		1342		()	1342
данные отчетного года		1342		()	1342
(наименование резерва)					
данные предыдущего года				()	
данные отчетного года				()	
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года				()	
данные отчетного года				()	
(наименование резерва)					
данные предыдущего года				()	
данные отчетного года				()	
Оценочные резервы:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года				()	
данные отчетного года				()	
(наименование резерва)					
данные предыдущего года				()	
данные отчетного года				()	
(наименование резерва)					
данные предыдущего года				()	
данные отчетного года				()	



11

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)

ЗАБЕРАНО
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2010 г.

Форма № 4 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

ОАО "Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени
теплотехнический научно-исследовательский институт" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика по ИНН
научные исследования и разработки в области естественных и
технических наук по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности открытое акционерное общество/национальном по ОКОПФ/ОКФС
тыс.руб. по ОКЕИ
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

КОДЫ	
0710004	
00129840	
7725054856	
73.10	
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		52643	130710
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков		699280	618471
Поступление денег со счета внутри организации		2215737	496202
Прочие доходы		5518	8958
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(320747)	(331157)
на оплату труда	160	(230017)	(212275)
на выплату дивидендов, процентов	170	()	(11580)
на расчеты по налогам и сборам	180	(108912)	(118352)
перечисление денег со счета внутри организации		(2215737)	(496202)
прочие выплаты		(33561)	(16782)
на прочие расходы		(1825)	(31509)
Чистые денежные средства от текущей деятельности		9736	-94226
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210		
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	13907	7564
Полученные дивиденды	230	20575	17214
Полученные проценты	240	725	1333
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250		
Прочие поступления		797	2699
Приобретение дочерних организаций	280	()	()
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	8935	(8094)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	10805	(3870)
Займы, предоставленные другим организациям	310		()
Прочие расходы		1441	1693
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	14823	15153



12

Форма 0710004 с. 2

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг			
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями			
Поступления по целевому финансированию		800	1006
Погашение займов и кредитов (без процентов)			()
Погашение обязательств по финансовой аренде			()
			()
			()
Чистые денежные средства от финансовой деятельности		800	1006
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		25359	-78067
Остаток денежных средств на конец отчетного периода		78002	52643
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю			

Руководитель



А.В. Клименко

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

С.А. Минзулина

(расшифровка подписи)

20 11 г.



13

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 20 10 г.

ИФНС № 25 по г. Москва
30 МАР 2011
Мешкова Ю.М.
Форма № 5 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
ОАО "ВТИ" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика
ИНН 7725054856
Вид деятельности научные исследования и разработки по ОКВЭД
77
25
ОТЧЕТНОСТЬ
ВИДЕ
ЭЛЕКТРОННОЕ
акционерное общество/частная
по ОКФС/ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ	
0710005	
00129840	
7725054856	
73.10	
47	16
384	

Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (нужное зачеркнуть)

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	46	71	()	117
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	46	71	()	117
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	6983	3937	4219	6701

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	3135	2920
в том числе:			



Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания		66460			66460
Сооружения и передаточные устройства		11761	223		11984
Машины и оборудование		55088	3948	1201	57835
Транспортные средства		2376			2376
Производственный и хозяйственный инвентарь		6685	585	32	7238
Рабочий скот					
Продуктивный скот					
Многолетние насаждения					
Другие виды основных средств		44	3	3	44
Земельные участки и объекты природопользования					
Капитальные вложения на коренное улучшение земель					
Итого		142414	4759	1236	145937

Показатель		код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	1			
	1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего		140	81386	87206
в том числе:				
зданий и сооружений			31866	32581
машин, оборудования, транспортных средств			45153	49351
других			4367	5274
Передано в аренду объектов основных средств - всего			7256	7198
в том числе:				
здания			7256	7198
сооружения				
Переведено объектов основных средств на консервацию				
Получено объектов основных средств в аренду - всего				
в том числе:				
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации				
Справочно.		код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
		2	3	4
	Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости		171		
амортизации		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



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 передачи 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	6983	3937	4219	6701
в том числе:		6983	3937	4219	6701
				()	
				()	

Справочно.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	566	6207
	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы			

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			()	
в том числе:				()	
				()	
				()	

Справочно.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные			



Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
наименование	код	3	4	5	6
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	8656	8656		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	8652	8652		
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515				
Ценные бумаги других организаций - всего	520				
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521				
Предоставленные займы	525				
Депозитные вклады	530				
Прочие	535			25090	29518
Итого	540	8656	8656	25090	29518
Из общей суммы финансовых вложений, 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			25090	29518
Итого	570			25090	29518
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580			13999	5318
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590				



Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего		144615	168293
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками		100544	142413
авансы выданные		26254	10699
прочая		17817	15181
долгосрочная - всего		17440	32915
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками		17440	32915
авансы выданные			
прочая			
Итого		162055	201208
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего		161033	180854
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками		116184	115910
авансы полученные		24896	33217
расчеты по налогам и сборам		16531	29217
кредиты			
займы			
прочая		3422	2510
долгосрочная - всего		1103	543
в том числе:			
кредиты			
займы			
прочее		1103	543
Итого		162136	181397

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	255899	228699
Затраты на оплату труда	720	211797	196309
Отчисления на социальные нужды	730	44279	40095
Амортизация	740	6743	7184
Прочие затраты	750	77818	89033
Итого по элементам затрат	760	596536	561320
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-27465	5433
расходов будущих периодов	766	3026	-148
резервов предстоящих расходов	767		



Обеспечения

Показатель		Остаток 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	800		1006	
в том числе:					
		на начало отчетного года	получено за отчет- ный период	возвраще- но за от- четный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920				
в том числе:					

Руководитель



Клименко А.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Минзулина С.А.

(расшифровка подписи)

20 11 г.



19. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ



**Юридический (почтовый) адрес Общества:**

Российская Федерация, г. Москва, 115280, ул. Автозаводская, 14/23;

контактные телефоны:

приемная – (495) 234-76-30, 234-76-17, 675-35-36, 675-50-77;

главный инженер – (495) 675-41-49;

телефакс: (495) 234-74-27,

E-mail: vti@vti.ru

Банковские реквизиты Общества:

ИНН 7725054856, КПП 772501001

р/с № 40702810000200001067, ОАО "Московский индустриальный банк";

к/с № 30101810300000000600, БИК 044525600.

Коды идентификации Общества:

- Код организации по ОКПО – **00129840**;

- Подчиненность органу государственного управления (наименование и код по ОКОГУ): код по СООГУ – **41002, Российское акционерное общество энергетики и электрификации “ЕЭС России”**;

- Отрасль (наименование и код по ОКОНХ) - **95120, научные учреждения отраслевого профиля**;

- Территория (наименование и код по СОАТО) - **45296559000г. Москва, округ Южный Даниловский**;

- Организационно-правовая форма (наименование и код по КОПФ) - **47, открытые акционерные общества**;

- Форма собственности (наименование и код по КФС): - **16, частная собственность**.

Аудитором Общества является ЗАО «ЭНПИ Консалт».

Лицензия на проведение общего аудита № Е-004289 от 15.05.03г. выдана на основании приказа №140 Министерством финансов РФ; срок действия –10 лет.

Юридический адрес: 115191, Москва, Духовской переулоч, д.14

Договор на аудиторское обслуживание № 1с068/08 от 30.06.2008 г.

Держателем реестра владельцев именных ценных бумаг Общества является **Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»**

- депозитарный договор № 135/ДКТ-ДИ заключен 29 мая 2008г.

- Место нахождения: *119607, г. Москва, ул. Раменки, д. 17, корп. 1*

Почтовый адрес: *115114, г.Москва, 1-й Дербеневский пер., д. 5, стр. 1, офис 204*

Лицензия, номер: 177-11151-000100

Дата выдачи: 03.04.2008

Дата окончания действия: без ограничения срока действия

Орган, выдавший лицензию: Федеральная служба по финансовым рынкам.

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 04.06.2008 г.