

Предварительно утвержден
Решением
Совета директоров ОАО «ВТИ»
Протокол № 32 от 24.05.2019 г.

Утвержден Решением
Единственного акционера
ОАО «ВТИ»
№92от 28.06. 2019 г.



ВТИ
ВСЕРОССИЙСКИЙ ТЕПЛОТЕХНИЧЕСКИЙ
И Н С Т И Т У Т



Г О Д О В О Й О Т Ч Е Т

**ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ВСЕРОССИЙСКИЙ ДВАЖДЫ ОРДЕНА ТРУДОВОГО
КРАСНОГО ЗНАМЕНИ ТЕПЛОТЕХНИЧЕСКИЙ
НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ»
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ ЗА 2018 ГОД**

Генеральный директор

О.А. Барсуков

Главный бухгалтер

С.А. Минзулина



МОСКВА 2019 Г.



Оглавление

ГЛОССАРИЙ	3
ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА.....	4
1. ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ.....	9
1.1. Краткая история Общества	10
1.2. Основные виды деятельности.....	12
1.3. Конъюнктура рынка, маркетинг и продажи.....	15
1.4. Обзор партнеров и групп продукции.....	16
1.5. Регионы сбыта научно-технической продукции.....	18
1.6. Продукция, цены, взаимоотношения с потребителями	18
1.7. Конкурентные преимущества ОАО «ВТИ»	22
2. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	25
3. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	27
3.1. Основные работы, выполненные в отчетном году.....	28
3.2. Основные события отчетного года	31
3.3. Результаты финансово-экономической деятельности.....	33
3.4. Перспективы развития Общества.....	36
4. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	43
5. ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА, И СПОСОБЫ ИХ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ	45
6. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ СДЕЛОК, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ	49
7. СДЕЛКИ ОТЧЕТНОГО ГОДА, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.....	51
8. ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.....	53
9. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ	59
10. НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ СОВЕТ ОБЩЕСТВА	62
11. СВЕДЕНИЯ О ЕДИНОЛИЧНОМ ИСПОЛНИТЕЛЬНОМ ОРГАНЕ	64
12. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА (КРОМЕ ГД)	66
13. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	68
14. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА, СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО.....	71
15. ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ.....	75
16. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	106



ГЛОССАРИЙ

ОАО «ВТИ» (Общество, Институт)	Открытое акционерное общество «Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт»
АСУ ТП	Автоматизированная система управления технологическим процессом
ВУЗ	Высшее учебное заведение
ВХР	Водно-химический режим
ГОСА	Годовое общее собрание акционеров
ГРЭС	Государственная районная электрическая станция
ГТУ	Газотурбинная установка
ЕЭС	Единая энергетическая система
НИОКР	Научно-исследовательская и опытно-конструкторская работа
НП «ЦИЭТ»	Некоммерческое партнерство «Центр инновационных энергетических технологий» (до 04.08.2011 г. – Некоммерческое партнерство «Всероссийский теплотехнический научно-исследовательский институт» (НП «ВТИ»)) – единственный акционер Общества
НТД	Научно-техническая деятельность
НТП	Научно-техническая продукция
НТС	Научно-технический совет
ПГУ	Парогазовая установка
ПГУ-ТЭЦ	Парогазовая установка теплоэлектроцентраль
ПСУ	Паросиловая установка
РФФИ	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Российский фонд фундаментальных исследований»
РНФ	Российский научный фонд
ТП	Технологическая платформа «Экологически чистая тепловая энергетика высокой эффективности»
ТЭС	Тепловая электростанция
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ФЦП	Федеральная целевая программа
ЦКС	Циркулирующий кипящий слой
ЭТЭЦ	Экспериментальная Теплоэлектроцентраль ОАО «ВТИ»



ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА



Уважаемый Акционер!



Одним из важнейших условий создания эффективной экономической системы является переход на инновационный путь развития. Основные цели инновационного развития и технической политики в электроэнергетике, заложенные в Энергетической стратегии России на период до 2030 года, направлены на создание конкурентоспособной, экономически эффективной и экологически чистой электроэнергетики на базе повышения технического уровня генерации и передачи энергии, энергосбережения, применения

новейших отечественных технологий.

ОАО «ВТИ», являясь ведущим отраслевым научно-исследовательским институтом в электроэнергетической отрасли, стремится расширить свои компетенции в векторе инновационного развития электроэнергетики. Для этого в институте в последнее время создан ряд принципиально новых научно-технических подразделений.

Одно из них - Центр мониторинга и анализа данных, основной задачей которого является разработка методов определения технического состояния энергетического оборудования с использованием современных методов машинного обучения, а также создание программного обеспечения, которое визуализирует работникам станции результаты расчетов технического состояния.

Своевременное выявление проблем основного и вспомогательного оборудования ТЭС является актуальной проблемой для каждой станции, так как отказ оборудования или выявление его дефектов на позднем этапе может вести к продолжительным простоям, которые в свою очередь ведут к большим затратам, связанными не только со стоимостью ремонта, но и со штрафными санкциями. Разработанные в ОАО «ВТИ» методики мониторинга



данных и оценки технического состояния оборудования позволят генерирующим компаниям достичь существенной экономии производственных ресурсов.

Разрабатываемые ОАО «ВТИ» системы мониторинга данных учитывают все основные нормы, устанавливаемые Минэнерго России. В частности, можно отметить приказ Минэнерго России № 676 от 26.07.2017 г., в котором описывается методика по определению индекса технического состояния (ИТС) основного технологического оборудования в электроэнергетике. Однако, если в вышеупомянутом Приказе расчет ИТС производится вручную и обновляется не реже одного раза в месяц, то подход ОАО «ВТИ» основан на данных, получаемых с объекта, и рассчитываемых в реальном времени. Такой подход предоставляет оперативную информацию со станции и исключает субъективную оценку технического состояния оборудования.

В экспертном сообществе существует мнение, что задачи мониторинга технического состояния оборудования электрических станций могут быть решены ИТ-компаниями самостоятельно без привлечения специалистов предметной области или же с использованием прикладных специалистов в задачах, в которых понятно, как размечать (маркировать) данные. Однако в случае с определением технического состояния и прогнозирования поломок оборудования задача намного сложнее, так как невозможно однозначно разметить данные и внедрить алгоритм машинного обучения. В таком случае синергия технологов и ИТ-специалистов ОАО «ВТИ» может принести максимальный результат, который будет очень сложно достичь ИТ-компаниям даже с привлечением внешних специалистов.

На сегодняшний день ОАО «ВТИ» внедряет систему технического мониторинга на Филиале Пермской ГРЭС АО «Интер РАО – Электрогенерация». В ОАО «ВТИ» организован высокопроизводительный кластер, на который в реальном времени поступают данные из АСУ ТП Пермской ГРЭС. Реализован ряд методик по определению технического состояния, которые постоянно совершенствуются.

Эта работа напрямую связана с Цифровой экономикой, а именно относится к направлению «Цифровые технологии», в которое входят такие направления как «Промышленный интернет» и «Искусственный интеллект».



Другим новым научно-техническим подразделением, созданным в ОАО «ВТИ» в последнее время, является лаборатория инновационных технологий сжигания и подачи угольного топлива.

Актуальными проблемами при сжигании топлива остаются, во-первых, улучшение степени его выгорания и, во-вторых, повышение экологической чистоты использования твердого топлива. Оба этих направления исследуются лабораторией инновационных технологий сжигания и подачи угольного топлива и, более того, по ним уже ведутся соответствующие прикладные разработки.

Так, например, интенсивно идет апробация промышленной установки горновой газификации, позволяющей эффективно использовать уголь для получения синтез-газа в целях последующей его подачи в камеры сгорания газовых турбин. Сотрудниками лаборатории разработана и опробована на блоках 500 МВт Филиала ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС малотоксичная горелка, показавшая свою эффективность - потери с механическим недожогом снизились на 0,5%, а выбросы NO_x на 40%.

Особенное внимание уделяется работам по диверсификации топлив на электростанциях: только в 2018 году были успешно проведены опытные сжигания на Филиалах ПАО «ОГК-2» - Рязанской ГРЭС, Череповецкой ГРЭС, Филиале Черепетской ГРЭС АО «Интер РАО - Электрогенерация» и Филиале АО «Свердловская энергогазовая компания» Кумертауской ТЭЦ.

На Филиале Гусиноозерская ГРЭС АО «Интер РАО - Электрогенерация» выполнена работа по разработке и проектированию технических решений с целью расширения спектра сжигаемых топлив без ограничений по максимальной нагрузке котла. Особо следует отметить работу на Кумертауской ТЭЦ, где отлажена работа котлов при сжигании смеси лузги подсолнечника и бурого угля в прямоточных горелках и размолем в мельницах вентиляторах.

Для получения качественных результатов и эффективной работы в проектах в лаборатории используются самые современные программные комплексы и приборный парк. В качестве таких программных комплексов выступает пакет программ Ansys версии 19.0, Boiler Designer и SolidWorks. Работа с этими



программами осуществляется на мощных графических станциях, лаборатория укомплектована опытными специалистами, многие из которых имеют по два высших образования, но при этом средний возраст сотрудников лаборатории составляет 31 год.

Параллельно с проведением прикладных работ, лаборатория осуществляет научные исследования по ряду НИОКР, таких как: разработка технологий безмазутной растопки, перевод барабанных котлов на работу со скользящим давлением и др.

ОАО «ВТИ» планирует и далее расширять спектр применения инновационных технологий для решения самых разных задач в энергетике. В данный момент ОАО «ВТИ» прорабатывает такие новые направления как использование беспилотных летательных аппаратов в труднодоступных местах для диагностики повреждений оборудования и применение дополненной виртуальной реальности в рамках создания всережимных тренажеров для оперативного персонала электростанций.

О.А. Барсуков

Генеральный директор ОАО «ВТИ»



1

ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ



1.1. Краткая история Общества



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

Теплотехнический институт был учрежден 13 июля 1921 г. постановлением Совета Труда и Оборона при Главном Управлении по топливу (пр.331 п.27 от 13.07.1921 г.) «в целях планомерного научного изучения и разработки выдвигаемых жизнью практических вопросов теплотехники, связанных с ними технико-экономических задач, а также для подготовки высококвалифицированных специалистов».

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

В 1930 г. Теплотехнический институт был переименован во Всесоюзный.

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

В здании ЭТЭЦ ОАО «ВТИ» до 1976 г. кроме цехов ЭТЭЦ располагались и основные функциональные подразделения Института (дирекция, отделы управления, научно-техническая библиотека, архив). После ввода в эксплуатацию в 1976 г. главного (инженерного) корпуса историческое здание Института было полностью отдано под экспериментальный комплекс с уникальной стендовой базой.



На основании приказа Минтопэнерго РФ № 7а от 30.01.92 г. 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 1992 г. 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»).

Комитет по управлению имуществом Москвы при Правительстве Москвы своим Распоряжением от 16 ноября 1993 г. № 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 АОТ «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 был зарегистрирован Московской регистрационной палатой 07 декабря 1993 года, регистрационный № 028.635.

С июня 2002 г. – Открытое акционерное общество «Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени теплотехнический научно-исследовательский институт», сокращенное название – ОАО «ВТИ».

18 декабря 2007 г. принято Решение о создании Некоммерческого партнерства «Всероссийский теплотехнический научно-исследовательский институт» (Протокол учредительного собрания НП «ВТИ» от 18.12.2007 г. №1).



Распоряжением Правительства РФ № 78-р от 30.01.2008 г. 100% акций ОАО «ВТИ», принадлежащие ОАО РАО «ЕЭС России», переданы в качестве вступительного взноса в НП «ВТИ». С 4 августа 2011 года НП «ВТИ» переименовано в Некоммерческое партнерство «Центр инновационных энергетических технологий» (НП «ЦИЭТ»).

1.2. Основные виды деятельности

В 2018 году Обществом осуществлялись следующие виды деятельности:

- научно-техническая деятельность;
- сдача имущества в аренду;
- сдача имущества в доверительное управление.

Миссия ОАО «ВТИ» состоит в научно-техническом обеспечении эффективных решений и услуг для надёжного, безопасного и экологически чистого функционирования генерирующих мощностей энергетической отрасли Российской Федерации.

Основной целью Общества 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 ОАО «ВТИ» стремилось сохранить свое лидирующее положение по основным направлениям деятельности в области создания перспективных технологий и обеспечения надежности, безопасности и экономичности при эксплуатации теплосилового оборудования действующих ТЭС, улучшить качество и повысить эффективность выполняемых работ и услуг, расширить сферы и объемы своего участия в других отраслях промышленности и в новых видах деятельности, снизить себестоимость предоставляемых услуг за счет оптимизации издержек.



Основными направлениями научно-технической деятельности Общества являются:

- научно-техническое обеспечение эффективной эксплуатации и инновационного развития теплотехнических объектов электроэнергетики и других отраслей национальной экономики;

- 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 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 и испытания 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, 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;
 - разработка технических решений, направленных на повышение эксплуатационной надежности и конструкционной прочности металла тепломеханического оборудования, определение и увеличение его остаточного ресурса, обеспечение живучести, техническое диагностирование и экспертное обследование оборудования с выдачей заключений о возможности и условиях его дальнейшей эксплуатации;
 - выполнение тепломеханических исследований и разработок на ТЭС, в атомной энергетике и в других отраслях национальной экономики;
 - выполнение обязанностей базовой отраслевой организации по стандартизации и сертификации оборудования в рамках Технических регламентов Таможенного союза по закрепленным направлениям деятельности и базовой организации метрологической службы отрасли в области теплотехнических измерений;



- разработка, мониторинг и корректировка схем теплоснабжения городских поселений Российской Федерации;
- проведение энергетических обследований и разработка технических предложений, направленных на повышение энергетической эффективности работы различных энергогенерирующих и энергопотребляющих систем и агрегатов;
- экспертиза технологических решений и проектной документации по новым и модернизируемым объектам энергетики.

1.3. Конъюнктура рынка, маркетинг и продажи

В 2018 году наблюдалась стагнация рынка в части снижения объема заказов по ключевым Заказчикам. Данный фактор обусловлен несколькими причинами. Самая основная связана с продолжающимся экономическим кризисом и, как следствие, резким спадом объема производства от среднестатистического уровня по причине неплатежеспособности потребителей или проблем производителей.

Энергетические компании были вынуждены пересмотреть свои производственные программы и произвести их коррекцию в сторону значительного снижения затрат. Вследствие чего, на теплоэнергетическом рынке в разы обострилась конкуренция. Сформировалась группа крупных межрегиональных инжиниринговых компаний, обладающих необходимой компетенцией в строительстве объектов генерации «под ключ». Эта группа заняла значительную долю рынка, исключив прямые связи между заказчиками, заводами-изготовителями и инжиниринговыми компаниями, осуществляющими разработки как оборудования, так и научно-технической документации. Помимо этого, на рынке услуг компаниями — участниками тендерных процедур производится существенное снижение рыночных цен.

Ощутимое влияние на деятельность Института оказало несколько ключевых факторов:

1. внесение поправок в Федеральный закон №223 «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» с последними изменениями от 13.07.2015 г. в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего

предпринимательства в Российской Федерации» (далее субъекты МСП) от 24 июля 2007 года, согласно которым заказчики с выручкой более 2 млрд. руб. обязаны не менее 18% от совокупного годового объема закупить у МСП.

Так как ОАО «ВТИ» не относится к данной категории предприятий, то принять участие в конкурсах с такими требованиями Институт не имел возможности, ориентировочно потери составили около 30-35% от портфеля заказов;

2. анализ годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ) по ключевым Заказчикам за последние 3 года показывает отрицательную динамику как по количеству работ, относящихся к компетенции ВТИ, так и начальной цене лота. За данный период количественное снижение работ составило до 25-30% от показателя прошлых периодов.

1.4. Обзор партнеров и групп продукции

Основными заказчиками и партнерами ОАО «ВТИ» являются:

- Группа компаний ПАО «Интер РАО»;
- ООО «Газпром энергохолдинг»;
- ПАО «Энел Россия»;
- ОАО «Фортум»;
- ОАО «Авиадвигатель»;
- ОАО «Силовые машины»;
- Российский фонд фундаментальных исследований (РФФИ);
- Российский научный фонд;
- ПАО «Юнипро»;

География зарубежных партнёров:

ОАО «ВТИ» проводит работы и взаимодействует с организациями на территории Узбекистана, Казахстана, Беларуси, Эстонии, Германии, Хорватии, Кубы, Латвии, Сербии, Индии, Ирана, Китая и др.

Группы продукции ОАО «ВТИ» представлены в Таблице 1.



Таблица 1 (тыс. руб.)

Группы продукции	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Научно-техническая деятельность (работы, услуги)	433 540	375 970	415 865
Сдача имущества в аренду	76 957	23 441	8 746
Доверительное управление имуществом	-	66 895	92 256
Производство электроэнергии	1 849	0	0

Кроме работ по коммерческим договорам за отчетный период Обществом выполнены работы по Грантам Федерального бюджета на общую сумму 5 700 тыс. руб.:

- Грант РНФ на проведение фундаментальных научных исследований и поисковых научных исследований;
- Гранты РФФИ для проведения инициативных исследований;
- Гранты РФФИ на проведение конференций.

Выполненные работы не участвовали в формировании выручки 2018 года.

1.5. Регионы сбыта научно-технической продукции

Основным регионом сбыта научно-технической продукции ОАО «ВТИ» традиционно является Центральный Федеральный округ.

Распределение работ по территориальной принадлежности показано на Диаграмме 1.

Диаграмма 1



1.6. Продукция, цены, взаимоотношения с потребителями

Структура работ, выполненных в рамках научно-технической деятельности в 2018 году в разрезе заказчиков, видов деятельности, формы исполнения заказов и направлений представлена на Диаграммах 2 - 5.

Диаграмма 2

Распределение работ по заказчикам

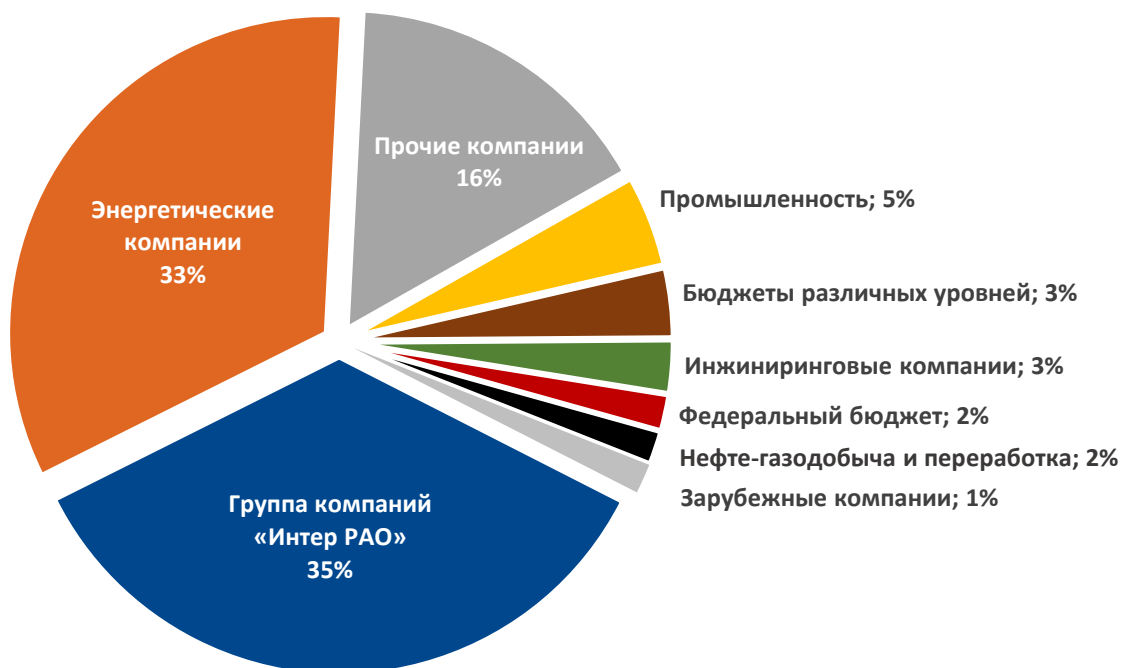


Диаграмма 3

Распределение работ по видам деятельности

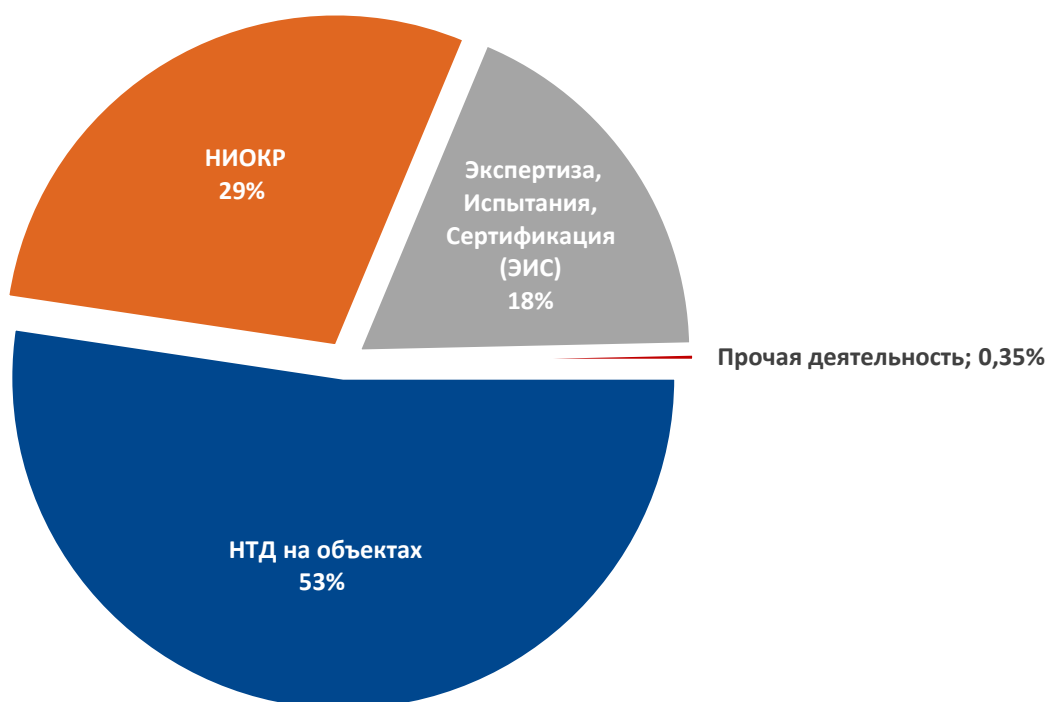


Диаграмма 4

Распределение работ по форме исполнения заказа

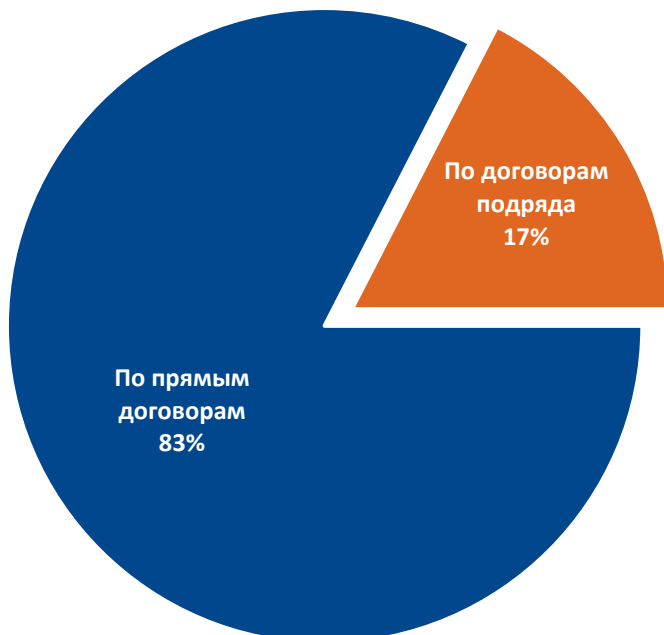


Диаграмма 5

Распределение работ по направлениям





Наиболее крупные заказчики 2018 г., объем заказов которых составляет более 10 000 тыс. руб., представлены в Таблице 2.

Таблица 2

Заказчик	Доля
Группа компаний «Интер РАО»	32%
ООО «Газпром энергохолдинг»	14%
ЗАО «ВТИ-Энергоналадка»	5%
Бюджеты различных уровней	5%
ООО «Белэнергомаш-БЗЭМ»	3%
ПАО «Юнипро»	3%
Прочие	37%

Динамика заключения и выполнения Обществом договоров по научно-технической деятельности в 2018 году представлена в Таблице 3.

Таблица 3 (Штук)

Действующие в 2018 г. договоры	Из них			
	Перешедшие с 2017 г.	Заклученные в 2018 г.	Перешедшие на 2019 г.	Закончены (выполнены) в 2018 г.
344	92	252	89	255

Основные характеристики договоров по научно-технической деятельности за последние три года представлены в Таблице 4.

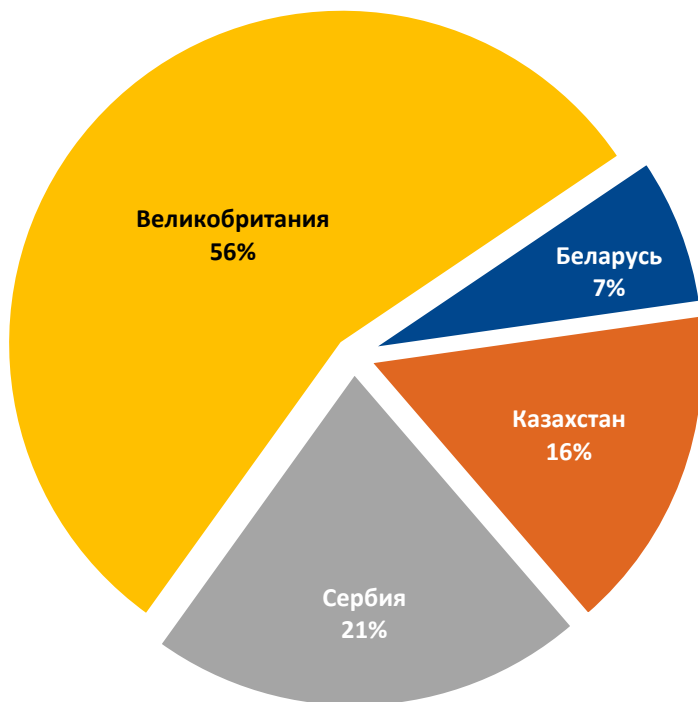
Таблица 4

Наименование	Ед. изм.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Количество действующих договоров	шт.	334	329	344
Общий выполненный объем по научной деятельности	тыс. руб.	433 540	375 970	415 865
Количество Заказчиков, с которыми заключены договора	шт.	179	198	191
Средняя цена договора	тыс. руб.	1 298	1 143	1209
Доля договоров, продолжительностью более 1 года	%	21	21	17

Структура иностранных заказчиков в 2018 году приведена на Диаграмме 6.

Диаграмма 6

Структура иностранных заказчиков



1.7. Конкурентные преимущества ОАО «ВТИ»

ОАО «ВТИ» имеет большой опыт работы на российском и международном рынках. Репутация надёжного партнёра позволяет Обществу вести активную работу по привлечению как коммерческих, так и бюджетных заказов по основным направлениям деятельности Института.

Основные конкурентные преимущества ОАО «ВТИ» перед иными организациями, работающими в сфере НИОКР для теплоэнергетики и энергомашиностроения:

- известность бренда;
- высокая степень диверсификации услуг;
- большое количество патентов;
- широкий спектр разрешительных документов;
- наличие уникальных направлений и разработок;



- наличие собственной экспериментальной базы: центра коллективного пользования «Центр исследования конструкционных материалов тепловой энергетики нового поколения» с уникальным оборудованием;
- наличие длительных партнерских отношений с предприятиями-производителями энергетического оборудования;
- наличие ведущих специалистов и коллективов в отрасли;
- высокий уровень проф.компетенций коллектива.

Также стоит отметить что ОАО «ВТИ» является:

1. Национальным центром фундаментальных и прикладных отраслевых исследований, имеющим собственную экспериментальную базу, активно участвующим в техническом перевооружении отрасли и импортозамещении.

Основным направлением НИОКР и прикладных задач Института является теплоэнергетика, однако сфера деятельности специалистов Общества постоянно расширяется. В нее входят атомная энергетика, ЖКХ, нефтепереработка, магистральные и распределительные тепловые сети и др.

2. Центром разработки национальных и отраслевых стандартов (включая стандарты Таможенного союза и стандарты организаций).

3. Испытательным центром в области энергетики, энергетических материалов и энергомашиностроения.

Испытательный центр «Теплотехник» ОАО «ВТИ» аттестован Федеральной службой по аккредитации (Росаккредитация).

4. Центром повышения квалификации и подготовки научных кадров.

Аспирантура ОАО «ВТИ» имеет соответствующие лицензии Минобрнауки России. В ОАО «ВТИ» действует диссертационный совет, принимающий защиты докторских и кандидатских диссертаций. На базе ОАО «ВТИ» проходят практику студенты ведущих российских ВУЗов.

5. Организацией-координатором технологической платформы «Экологически чистая тепловая энергетика высокой эффективности», созданной в 2011 г. и объединившей 45 участников.



Платформа позволяет соединить усилия различных сторон: государства, бизнеса и науки в деле сохранения и развития компетенций, которыми обладают отечественные энергетическая и энерго-электромашиностроительная отрасли, в разработке и освоении высокоэффективных технологий и оборудования для производства электроэнергии и тепла из органических топлив.

6. Головной организацией «Центра Компетенции в области энергетического газотурбиностроения (ЦЕКОН)».

7. Управляющей организацией технологического парка «Технопарк ВТИ» г. Москва, созданного для развития инновационной инфраструктуры, который обязан решить проблему завершения цепочки внедрения научно-технических разработок ОАО «ВТИ», т.е. придать разработкам коммерческую стоимость, выявить и развить их конкурентоспособность на современном рынке продуктов и технологий. Статус управляющей организации технологического парка присвоен ОАО «ВТИ» распоряжением Правительства Москвы 641-РП от 03.11.15 г.



2

**ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА**



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

Приоритетными для Общества направлениями работ являются:

- разработка и освоение в эксплуатации новых эффективных технологий и оборудования, перспективных для широкого использования в электроэнергетике, их систем и оборудования: парогазовых установок с газификацией угля, экономичных методов и систем выделения CO₂ из уходящих газов энергетических установок, гибридных установок с топливными элементами, энергоблоков на ультрасверхкритические параметры пара, технологий ремонта;
- наладка, освоение и испытания на электростанциях объектов, в которых реализуются перспективные технологии и технические решения (часто разработанные в Обществе или с его участием);
- разработка технологий ремонта и повышения рабочего ресурса тепломеханического оборудования ТЭС;
- 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.;
- обследование систем и разработка технических решений и мероприятий, обеспечивающих повышение надежности, экономичности, маневренности, ресурса действующих ТЭС и их оборудования и уменьшение их вредного воздействия на окружающую среду;
- создание систем и методов технического диагностирования и мониторинга технического состояния тепломеханического оборудования.



3

**ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ
ОТЧЕТНОГО ГОДА И
ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ
ОБЩЕСТВА**



3.1. Основные работы, выполненные в отчетном году

Среди работ, выполненных ОАО «ВТИ» в отчетном году, следует отметить следующие наиболее актуальные для энергетики работы:

Освоение и эксплуатация перспективного оборудования:

- Продолжение работ по проведению пуско-наладочных работ и балансовых испытаний 2-х угольных блоков Черепетской ГРЭС, 9-го блока Новочеркасской ГРЭС с котлом ЦКС, ПГУ на Затонской ТЭС, Пермской ГРЭС и Ярославской ТЭС;
- Проведение сертификационных испытаний и инспекционного контроля за блоками Невинномыской ГРЭС, Ярославской ТЭС, Сызранской ТЭЦ, Серовской ГРЭС, Нижнетуринской ГРЭС, теплосиловых блоков ПГУ «Мосэнерго», Кармановской ГРЭС, Берёзовской ГРЭС, Конаковской ГРЭС, Каширской ГРЭС, Тюменской ТЭЦ-2, Верхнетагильской ГРЭС, Ириклинской ГРЭС, Пермской ГРЭС; Среднеуральской ГРЭС, Новокуйбышевской ГРЭС, Кировской ТЭЦ-3;
- Разработка режимов пуска котлоагрегата энергоблока с. № 10 Троицкой ГРЭС (блок 660 МВт) без пускового циркуляционного насоса.

Работы, выполненные на ТЭС:

- Выполнение теплового, аэродинамического и прочностного расчётов котла с. № 3 Каширской ГРЭС;
- Проведение испытаний энергоблоков № 2, 3 Няганской ТЭС, Серовской ГРЭС, после увеличения установленной мощности и актуализации нормативной документации по топливоиспользованию;
- Модернизация энергоблока № 4 ПГУ-420 Череповецкой ГРЭС;
- Разработка ТЭО проекта замены турбины типа ПТ-50-130, реконструкция котлов ТГМ-84 для Киришской ГРЭС;
- Проведение работ по ремонту рабочих лопаток на Красноярской ТЭЦ-2, ТЭС Никола ТЕСЛА (Сербия), Курской ТЭЦ-1, Назаровской ГРЭС, ТЭЦ-4 АО «Сибэко»;



- Проведение испытаний по повышению надёжной эксплуатации энергоблоков 800 МВт Сургутской ГРЭС;
- Экспертиза промышленной безопасности турбины К-800 Ст. № 3 Пермской ГРЭС для продления срока службы;
- Техническое диагностирование оборудования энергоблока 800 МВт ст. № 1 Нижневартовской ГРЭС;
- Исследование причин образования и развития газовой коррозии ПВД Пермской ГРЭС;
- Разработка норм потребления и водоотведения при выводе из эксплуатации энергоблоков № 1-3 Черепетской ГРЭС;
- Разработка технологии очистки поверхностей нагрева ПВД для утилизации тепла Стерлитамакской ГРЭС;
- Применение альтернативных реагентов для обработки воды системы оборотного водоснабжения для Калининградской ТЭЦ-2;
- Разработка рабочей документации по техперевооружению блока № 2 Рязанской ГРЭС;
- Модернизация систем золоулавливания на объектах ПАО «Интер РАО»;
- Определение коэффициента оседания летучей золы, выбрасываемой в трубы, для Красноярской ТЭЦ-3, Назаровской ГРЭС, Барнаульской ТЭЦ-3, Камской ТЭЦ и др.;
- Оказание услуг по испытаниям образцов энергетических масел на соответствие требованиям нормативных документов и требований потребителей;
- Определение класса опасности золы и золошлаков от сжигания углей Каширской ГРЭС, Кировской ТЭЦ-4 и др.

Разработка ряда важных технологий и нормативов по перспективному развитию энергетики:

- Разработка систем анализа и прогнозирования технического состояния оборудования энергоблока № 2 Пермской ГРЭС;
- Разработка опытных образцов качающихся клапанов (мигалок) систем приготовления;
- Разработка ТЭО проекта «Строительство блока энергетической утилизации в Колпино» (Санкт-Петербург);



- Исследование возможности снижения технологического минимума нагрузки энергоблоков Ириклинской ГРЭС;
- Разработка инструкций по проведению малых инспекций газовых турбин типа ГТЭ-160 и SGT5 – 4000F;
- Исследование марок сталей А91 и Д-82 и разработка инструкции по их контролю;
- Разработка производственной инструкции по контролю металла и оценке состояния не ресурсных элементов тепломеханического оборудования;
- Разработка технологии регенерации и продления ресурса турбинного масла ОМТИ – Реолюб для Пермской ГРЭС;
- Создание малоэмиссионной камеры сгорания для газотурбинной установки ГТЭ-110.

Проведение исследований по созданию перспективного оборудования:

- Использование условий фрагментации частиц и агломерации материалов слоя при сжигании различных видов биомассы в кипящем слое (грант РФФИ);
- Использование твёрдых топлив для эффективного и экологически чистого производства электроэнергии и тепла (грант РФФИ);
- Исследование в диапазоне температур 800-1200 °С кинетики окисления образцов труб из сплавов Э110, Zircaloy-4, Э110М в срезе водяного пара;
- Разработка нового нейтрального водно-химического режима для блоков СКД Рязанской и Новочеркасской ГРЭС;
- Наладочные работы по системам газоочистки Черепетской ГРЭС;
- Обоснование инвестиций производства углекислоты из дымовых газов для промышленных нужд;
- Изготовление и настройка акустических волноводов для обеспечения контроля пульсации давления газозооной смеси в малоэмиссионной камере сгорания ГТУ.

В рамках Соглашений с Минобрнауки РФ продолжены крупные работы, направленные на внедрение в промышленность новых технологий:



- Проведение прикладных научных исследований и экспериментальных разработок с целью создания установок газификации твердых топлив для энергетики и промышленности (ВТИ – соисполнитель проекта. Головная организация - Томский политехнический университет);
- Заключен в 2017 г. Договор с Российским научным фондом на тему: «Исследования способов воздействия на оборудование оксидов азота с целью их подавления при сжигании природного газа в камерах сгорания перспективных ГТУ».

Разработка и корректировка схем теплоснабжения муниципальных образований:

- Актуализация схем теплоснабжения городов Башкирии, городов Барнаул, Рязань, Нижний Новгород, Переславль-Залесский, Владивостокский городской округ и др.;
- Разработка схемы теплоснабжения муниципального образования Владивосток.

3.2. Основные события отчетного года

За отчетный период сотрудниками ОАО «ВТИ» была опубликована 61 статья в ведущих научно-технических журналах, представлено 60 докладов на всероссийских и международных научных конференциях и симпозиумах, получено 13 патентов.

За большой личный вклад в развитие топливно-энергетического комплекса, многолетний добросовестный труд заведующий отделением материалов Пчелинцев Алексей Владимирович награжден Почетной грамотой Министерства энергетики Российской Федерации.

В 2018 году в диссертационном совете ОАО «ВТИ» Д 222.001.01, которому разрешено принимать к защите кандидатские и докторские диссертации по специальностям:

- 05.04.12 – турбомашин и комбинированные турбоустановки;
- 05.14.14 – тепловые электрические станции, их энергетические системы и агрегаты



была защищена диссертационная работа на соискание ученой степени кандидата технических наук:

- Верещетиным Владимиром Артуровичем на тему «Совершенствование низкоэмиссионных газогорелочных устройств котлов ТЭС».

Всего в 2018 году проведено 6 заседаний диссертационного совета.

Аспирантуре ОАО «ВТИ» предоставлено право обучения по 3 специальностям:

- 05.14.14. – тепловые электрические станции, их энергетические системы и агрегаты;
- 05.04.12 – турбомашины и комбинированные турбоустановки;
- 05.13.06 – автоматизация и управление технологическими процессами и производствами;

По состоянию на 31.12.2018 г. в аспирантуре ОАО «ВТИ» обучается 12 аспирантов.

Все аспиранты проходят подготовку под руководством высококвалифицированных специалистов, докторов технических наук.

В 2018 году проведено 4 заседания Научно-технического совета ОАО «ВТИ», посвященных обсуждению актуальных и перспективных работ для российской теплоэнергетики. Более подробно информация о работе Научно-технического совета ОАО «ВТИ» отражена в разделе 10 настоящего документа.

В 2018 году Общество организовало и провело 5 научно-технических мероприятий:

- Круглый стол «Состояние и перспектива развития технологий улавливания оксидов серы на ТЭС Российской Федерации»
- II Всероссийская специализированная научно-практическая конференция молодых специалистов «Современные технологии в энергетике»
- Международная научно-техническая конференция «Проблемы эксплуатации котлов-утилизаторов парогазовых установок»

- IV Международная научно-техническая Конференция «Использование твердых топлив для эффективного и экологически чистого производства электроэнергии и тепла»
- Круглый стол «Современные методы борьбы с износом лопаток турбин»

3.3. Результаты финансово-экономической деятельности

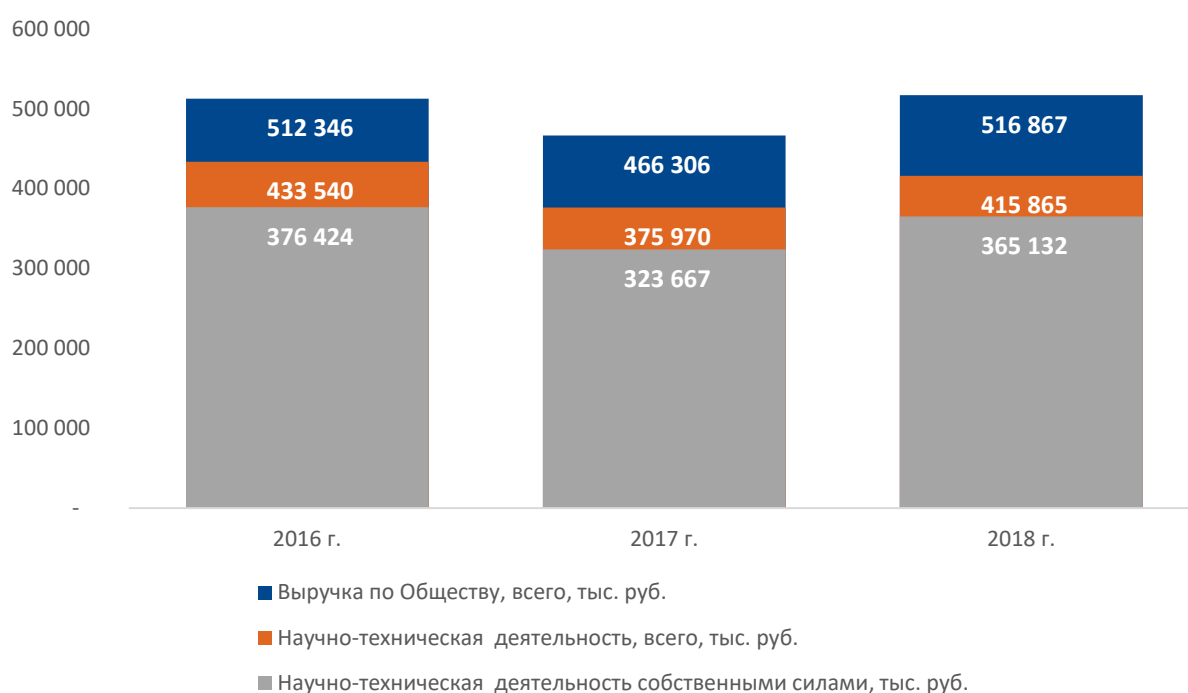
Выручка от продажи работ и услуг в 2018 г. в целом по Обществу составила 516 867 тыс. руб., что на 11% выше 2017 г. и на 1% выше показателя 2016 г.

Выручка по НТД в 2018 г. составила 375 970 тыс.руб. или 80% от общей выручки. Объем работ, выполненный собственными силами, составил 365 132 тыс.руб.

Государственное финансирование осуществляется в виде предоставления грантов, не участвующих в формировании выручки Общества на сумму 5 700 тыс.руб.

Выручка ОАО «ВТИ» за последние три года представлена на Диаграмме 7.

Диаграмма 7





Динамика основных показателей деятельности Общества за последние 3 года представлена в Таблице 5.

Таблица 5

Наименование показателя	Ед. изм.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Выручка от продажи работ, услуг	тыс. руб.	512 346	466 306	516 867
Среднесписочная численность	ед.	499	409	332
Общая выработка на одного работающего	тыс. руб./чел.	1 027	1 140	1 557
Себестоимость работ, услуг (по отгрузке), включая управленческие расходы	тыс. руб.	574 210	572 365	623 736
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	-61 864	-106 059	-106 869
Прибыль (убыток) до налогообложения	тыс. руб.	3 481	-329 702	8 120
Чистая прибыль отчетного периода	тыс. руб.	465	-305 299	26 203

Вложения в развитие Общества

В 2018 г. Обществом осуществлены вложения на сумму 103 655 тыс.руб.

Инвестиции в основной капитал осуществлялись:

- за счет привлеченных средств гранта от Фонда «Энергия без границ» на создание испытательного полигона энергетического оборудования на базе ОАО «ВТИ» в размере 85 440 тыс. руб.;
- за счет собственных средств и в соответствии с комплексной программой ремонтов произведены ремонты на сумму 14 318 тыс. руб., созданы и модернизированы автоматическая система пожаротушения и система оповещения и управления эвакуацией на сумму 2 262 тыс. руб., а также нематериальные активы (работа научно-технического задела, патенты) на сумму 1 543 тыс. руб.

Динамика изменения структуры активов Общества за отчетный период приведена в Таблице 6.



Таблица 6

Средства Общества	На начало года		На конец года		Прирост
	тыс.руб.	доля, %	тыс.руб.	доля, %	тыс.руб.
Внеоборотные активы	226 999	33	312 740	36	85 741
Оборотные активы	463 162	67	562 095	64	98 933
ИТОГО	690 161	100	874 835	100	184 674

Совокупные активы, находящиеся в распоряжении ОАО «ВТИ» на 31 декабря 2018 г., составляют 874 835 тыс. руб.

Динамика изменения структуры оборотных активов характеризуется изменением следующих показателей (на начало и на конец 2018 г.):

- ростом удельного веса абсолютно ликвидных активов (денежных средств и рыночных ценных бумаг) – с 31,9 % до 41,8%
- незначительным снижением доли запасов с 29,4% до 26,8%;
- снижением доли дебиторской задолженности с 38,4% до 31,3%

Удельный вес краткосрочных и долгосрочных обязательств в структуре пассива баланса не изменился и составил на конец 2018 г. - 88,0%

Доля собственного капитала в совокупных обязательствах – 12,0%.

Объем собственного капитала на конец 2018 г. – 105 038 тыс. руб., чистая прибыль отчетного года – 26 203 тыс. руб.

Структура оборотных активов по состоянию на 31.12.2018 г. представлена на Диаграмме 8.

Диаграмма 8



По сравнению с началом 2018 года дебиторская задолженность снизилась на 1 865 тыс.руб. и составила 176 066 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.2018 г. Общество имеет кредиторскую задолженность в размере 131 525 тыс.руб. Снижение на 128 991 тыс.руб.

Задолженность по налогам носит текущий характер.

За 2018 год стоимость чистых активов Общества выросла по сравнению с 2017 годом на 15 134 тыс.руб. и составляет 209 703 тыс.руб.

3.4. Перспективы развития Общества

Основные задачи научно-технической деятельности на предстоящий период:

- выполнение актуальных работ для повышения эффективности эксплуатации тепловых электростанций, разработка и внедрение новых технологий и оборудования;



- обеспечение высоких показателей результативности научно-исследовательской деятельности по числу ежегодных публикаций, докладов, патентов;
- расширение тематики предлагаемых услуг, постановка новых актуальных для энергокомпаний работ;
- укрепление материально-технической базы Общества, оснащение лабораторий современными средствами измерений, компьютерной техникой;
- расширение услуг института по выполнению работ на АЭС, предприятиях ЖКХ, нефтехимии, металлургии;
- увеличение выработки собственными силами в расчете на одного научного работника;
- привлечение и закрепление квалифицированных специалистов и молодежи;
- повышение роли Технологической платформы «Экологически чистая тепловая энергетика высокой эффективности» при формировании тематики конкурсов по НИОКР;
- повышение эффективности рекламной и образовательной деятельности ОАО «ВТИ»;
- совершенствование работы «Технопарка ВТИ» с целью обеспечения на его территории условий для создания комфортной среды для появления коммерческих и промышленных инноваций, реализации инновационного потенциала Общества.

Для решения вышеуказанных задач предполагается осуществить ряд мер по следующим направлениям:

1. Обеспечение портфеля заказов на научно-техническую продукцию и услуги, роста объемов научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ.

1.1. Сохранение финансирования НИОКР из средств бюджетов всех уровней в портфеле заказов института через участие в конкурсах:

- Российского фонда фундаментальных исследований (РФФИ);
- Российского научного фонда (РНФ);



- Государственной программы Российской Федерации «Развитие науки и технологий на 2013 - 2020 гг.»;
- ФГАУ «РФТР», Фонда развития промышленности;
- Минобрнауки России в рамках мероприятий ФЦП «Исследования и разработки по приоритетным направлениям развития научно-технологического комплекса России на 2014-2020 годы»;
- Минпромторга России в рамках Государственной программы Российской Федерации «Развитие промышленности и повышение ее конкурентоспособности», в частности, подпрограммы «Обеспечение реализации государственной программы»;
- Минэнерго России в рамках Государственной программы Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года»;
- грантов и стипендий Президента Российской Федерации для молодых ученых, специалистов и аспирантов.

1.2. Заключение необходимых объемов договоров по научно-технической деятельности, используя:

- повышение активности участия в конкурсах, проводимых энергокомпаниями и другими хозяйствующими субъектами;
- участие в конкурсах различных научно-исследовательских Фондов;
- повышение конкурентоспособности предлагаемых ОАО «ВТИ» работ и услуг;
- расширение перечня предлагаемых научно-технических услуг и круга потенциальных заказчиков (нефтеперерабатывающая, химическая, металлургическая промышленность, атомная энергетика, новые и возобновляемые источники энергии, жилищно-коммунальное хозяйство);
- выполнение в качестве генподрядчика комплексных работ «под ключ» с привлечением при необходимости сторонних организаций;
- активизацию усилий по продвижению услуг ОАО «ВТИ» на рынки стран СНГ;
- участие в конкурсах, проводимых Департаментом топливно-энергетического хозяйства Правительства Москвы;



- расширение присутствия на рынке сертификационных, маркетинговых и консультационных услуг;
- выполнение работ по прогнозированию развития энергетики;
- продвижение результатов научно-технической деятельности и услуг ОАО «ВТИ» путем повышения эффективности рекламной и образовательной деятельности, проведения конференций, участия в выставках, использовании сети интернет.

2. Привлечение и закрепление перспективных ученых, квалифицированных специалистов и молодежи в ОАО «ВТИ».

2.1. Создание филиалов профильных кафедр ФГБОУ ВПО «НИУ МЭИ» и МГТУ «МАМИ» в ОАО «ВТИ». Обеспечение на регулярной основе проведения практик для студентов, выполнения курсовых и дипломных проектов.

2.2. Заключение персональных контрактов с наиболее успешными студентами, предусматривающих установление персональных стипендий, продолжение практики назначения стипендии имени Л. К. Рамзина.

2.3. Использование мер государственной и корпоративной поддержки молодых ученых и специалистов.

2.4. Принятие мер по стимулированию повышения квалификации молодыми специалистами (защита диссертаций, получение дополнительного образования, стажировки, изучение иностранного языка и пр.).

2.5. Разработка и реализация плана формирования кадрового резерва для подразделений института.

2.6. Проведение традиционных конкурсов на поддержку молодых ученых ОАО «ВТИ».

2.7. Проведение на регулярной основе семинаров для молодых ученых и специалистов ОАО «ВТИ».

3. Информатизация Общества, развитие материально-технической базы.

3.1. Модернизация и расширение компьютерного парка института в соответствии с современными требованиями.

3.2. Расширение спектра используемого программного обеспечения.



3.3. Расширение предоставления доступа сотрудников к электронным информационным базам.

3.4. Реализация мер 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;
- использование лизинговых схем приобретения приборов и оборудования.

3.5. Доведение техновооруженности ОАО «ВТИ» до уровня, отвечающего современным требованиям.

4. Осуществление мероприятий по консервации оборудования экспериментальной ТЭЦ и обеспечению работоспособности стендовых установок в новых условиях.

5. Реализация потенциала Управляющей организации «Технопарк ВТИ» через активное участие в конкурсных мероприятиях Правительства г. Москвы по стимулированию развития инновационной инфраструктуры (в отношении технологических парков, как региональных, так и совместных с Федеральным правительством):

- участие в конкурсах по предоставлению субсидий на развитие инфраструктуры, производственной и стендовой базы;
- участие в конкурсах на размещение в «Технопарке ВТИ» объектов инновационной деятельности;
- активное сотрудничество с ведущими технопарками г. Москвы («Технопарк МГУ», Технопарк «Сколково» и др.) по совместному выполнению научных и инновационных проектов;
- размещение на сайте Правительства г. Москвы (портал iMoscow) информации о семинарах, конференциях, других научно-практических мероприятиях, проводимых ОАО «ВТИ», распространение информации о научных достижениях Общества через региональные информационные каналы.



Основные научно-технические задачи, стоящие перед Обществом в 2019 году:

1. Проведение работ по повышению маневренных характеристик ПГУ и ПСУ.
2. Определение минимальных нагрузок энергоблоков мощностью 150, 200, 300 и 500 МВт и разработка мероприятий по увеличению диапазона регулирования.
3. Разработка и пересмотр нормативных материалов по топливоиспользованию для ПСУ и ПГУ.
4. Сертификация энергоблоков ПГУ и ПСУ на соответствие требованиям регулирования частоты и мощности.
5. Оптимизация систем водопотребления ТЭС.
6. Работы по импортозамещению (ГТУ, оборудование, реагенты, масла).
7. Разработка малоэмиссионной камеры сгорания для ГТУ различной мощности.
8. Разработка и ввод в эксплуатацию малоэмиссионных горелочных устройств для котельных агрегатов при сжигании газообразных и твердых топлив.
9. Разработка тепловой и пусковой схем для ПГУ и ПСУ.
10. Установление паркового ресурса для оборудования, изготовленного из новых отечественных или зарубежных сталей. Разработка инструкций по входному и эксплуатационному контролю. Методическое и техническое сопровождение работ по входному контролю.
11. Разработка технологий ремонта и технического повышения рабочего ресурса тепломеханического оборудования ТЭС.
12. Разработка перспективных технологий водоподготовки для действующего и вводимого в эксплуатацию оборудования, оптимизация воднохимических режимов с целью предупреждения коррозии оборудования ТЭС.
13. Исследования и разработка перспективного природоохранного оборудования.
14. Разработка систем теплоснабжения для станционных и городских территорий.



15. Проведение энергетических обследований ТЭС и разработка энергетических паспортов с мероприятиями по энергосбережению и повышению энергоэффективности на ТЭС, экспертиза расчетов нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию.
16. Разработка справочников наилучших доступных технологий.
17. Разработка ТЭС электрической мощностью 20-24 МВт, сжигающих твердые коммунальные отходы.
18. Разработка технологий регенерации турбинных масел.
19. Научное обеспечение создания новых технологий и оборудования для реализации инвестиционных проектов.



4

**РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И
ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА**



По итогам работы ОАО «ВТИ» за 2015 - 2017 гг. единственный акционер Общества решениями ГОСА не направлял чистую прибыль Общества на дивиденды, что позволяло осуществлять инвестирование в развитие института и обеспечивать софинансирование работ по государственным контрактам. Распределение чистой прибыли, в соответствии с решениями Общего собрания акционеров Общества представлены в Таблице 7.

Таблица 7

Показатели	ГОСА по итогам 2015 г.	ГОСА по итогам 2016 г.	ГОСА по итогам 2017 г.
Нераспределенная прибыль (тыс. руб.)	8 804	465	-305 299
Резервный фонд (тыс. руб.)	-	-	-
Фонд накопления (тыс. руб.)	-	-	-
Дивиденды (тыс. руб.):	-	-	-
▪ обыкновенные акции	-	-	-
▪ привилегированные акции	-	-	-
Прочие цели (тыс. руб.):	-	-	-
▪ - на инвестиции	-	-	-



5

**ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА,
СВЯЗАННЫЕ С
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА, И
СПОСОБЫ ИХ
ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ**



К рискам, способным повлиять на деятельность ОАО «ВТИ», необходимо отнести следующие:

- Производственные и технологические риски:

изменение конъюнктуры рынка; усиление конкуренции; нестабильная ценовая политика; зависимость от поставщиков оборудования и субподрядных организаций при ведении крупных комплексных работ, договоров генерального подряда; зависимость сроков окончания работ от готовности технологического оборудования заказчика, нехватка квалифицированных специалистов.

- Инновационные риски:

риски, связанные с тем, что новые услуги или технологии, на разработку которых затрачены средства, не будут коммерциализированы;

- Социальные риски:

риски, связанные с уровнем оплаты труда.

- Ужесточение конкурентной борьбы в отрасли и недобросовестное поведение конкурентов:

Риски, связанные с уменьшением финансирования заказов в отрасли, в том числе из средств федерального бюджета, в связи с чем возрастает конкуренция по каждому договору и возрастает вероятность потери конкурентных преимуществ и прямых заказов.

Риски, связанные с существенным снижением рыночных цен конкурентами за счет снижения качества оказываемых услуг.

- Правовые риски, связанные с изменениями законодательства.

- Финансовые риски:

Риски, связанные с колебаниями валютных курсов, с изменением процентных ставок банков и инфляцией.

Колебания курса рубля к основным валютам могут оказывать влияние на финансовые результаты ОАО «ВТИ». В случае падения курса рубля по отношению к иностранным валютам условия деятельности Общества станут менее благоприятными, так как повысится относительный размер издержек Общества при исполнении контрактов, заключенных в валюте или

включающих в себя поставку импортного оборудования, цена на которое также зависит напрямую от текущего курса рубля к иностранным валютам.

Для исполнения контрактов ОАО «ВТИ», как правило, привлекает краткосрочные банковские кредиты в различных объемах. Изменение процентных ставок банков повлияет на изменение стоимости привлеченных кредитных средств, что скажется на ликвидной позиции Общества.

▪ **Имущественные риски и риски управления собственностью:**

Риски, связанные с отказом арендаторов от перезаключения договоров на новых условиях, с недостаточностью проводимых ремонтов для привлечения новых арендаторов, недобросовестностью некоторых арендаторов в части исполнения обязательств по оплате.

Способы предупреждения и устранения рисков представлены в Таблице 8.

Таблица 8

Наименование риска	Способы для предупреждения и устранения рисков
Производственные и технологические риски	<ul style="list-style-type: none">▪ Повышение ответственности руководителей проектов за организацию выполнения работ.▪ Выбор надежных поставщиков, подрядных организаций путем организации закупочных процедур.▪ Заключение доходных 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 направлений работ (услуг) и зон хозяйствования.▪ Получение (подтверждение, расширение) аккредитаций, сертификатов, лицензий, аттестатов, вступление в новые саморегулируемые организации.



Наименование риска	Способы для предупреждения и устранения рисков
Инновационные риски	<p>Такого рода риски естественны при проведении работ научно-технического задела. Их хеджирование обеспечивается тщательным обоснованием их постановки:</p> <ul style="list-style-type: none">▪ анализ научных достижений в соответствующей области;▪ анализ планов и достижений других организаций и стран;▪ обсуждение промежуточных результатов на научно-технических советах;▪ проведение рекламных акций, направленных на поиск инвесторов и возможное внедрение полученных результатов в промышленность.
Социальные риски	<ul style="list-style-type: none">▪ Пересмотр кадровой политики в отношении приема на работу молодых и других специалистов.▪ Обеспечение профессионального роста молодых специалистов▪ Рост заработной платы.▪ Расширение социальных гарантий.
Ужесточение конкурентной борьбы в отрасли и недобросовестное поведение конкурентов.	<ul style="list-style-type: none">▪ Анализ конкурентов, их преимуществ и недостатков.▪ Усиление мер по защите конфиденциальной информации.▪ Совершенствование маркетинговой политики.▪ Оптимизация стоимости услуг.▪ Расширение рынка сбыта своей продукции.
Правовые риски, связанные с изменениями в законодательстве.	<ul style="list-style-type: none">▪ Мониторинг изменения законодательства. Своевременное информирование заинтересованных служб и подразделений.
Финансовые риски	<ul style="list-style-type: none">▪ Тщательная проработка ценообразования на стадии закупочных процедур.▪ Контроль за соблюдением договорных обязательств и бюджета договоров.▪ Контроль дебиторской и кредиторской задолженности▪ Снижение периода оборота дебиторской и кредиторской задолженности.▪ Проверка финансового состояния контрагентов до момента начала выполнения работ.
Имущественные риски и риск управления собственностью	<ul style="list-style-type: none">▪ Страхование защита Общества.▪ Своевременное выполнение противопожарных мероприятий.▪ Модернизация системы видеонаблюдения.▪ Проведение ремонтов помещений для привлечения новых арендаторов.▪ Отсутствие долгосрочной аренды.



6

**ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ
СДЕЛОК, ЗАКЛЮЧЕННЫХ
ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ**



В соответствии с Уставом Общества в 2018 году Советом директоров ОАО «ВТИ» были рассмотрены вопросы и приняты решения по одобрению существенных сделок:

- одобрены кредитные договоры и договоры займов;
- одобрены сделки по получению банковских гарантий;
- одобрена сделка, которая влечет или может повлечь возникновение обязательств ОАО «ВТИ» в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 150 000 000 (сто пятьдесят миллионов) рублей;
- одобрена крупная сделка.



7

**СДЕЛКИ ОТЧЕТНОГО ГОДА, В
ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ
ИМЕЕТСЯ
ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ**



В 2018 году Обществом были одобрены нижеуказанные сделки, в отношении которых имеется заинтересованность. Полномочия по одобрению таких сделок находятся в компетенции Совета директоров Общества.

- договоры, по которым сторонами сделок являются ЗАО «Интеравтоматика» и ОАО «ВТИ»;
- сделка по оказанию финансовой помощи между ОАО «ВТИ» и ООО «Межрегионэнерго».



8

**ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО
УПРАВЛЕНИЯ**



Единственным акционером ОАО «ВТИ», владельцем 100 процентов голосующих акций Общества, является Некоммерческое партнерство «Центр инновационных энергетических технологий».

Акционер осуществляет свои права путем принятия решений по вопросам деятельности Общества в соответствии с Уставом. В связи с тем, что все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, в соответствии с п. 3 ст. 47 ФЗ «Об акционерных обществах» и п. 10.24 Устава Общества принимаются этим акционером единолично и оформляются письменно, а положения главы VII ФЗ «Об акционерных обществах», определяющие порядок и сроки подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров, не применяются, за исключением положений, касающихся сроков проведения годового общего собрания акционеров.

В соответствии с Уставом одним из органов управления Общества является Совет директоров. В 2018 году Совет директоров Общества действовал в составе, избранном:

Решением единственного акционера ОАО «ВТИ» № 90 от 23.11.2017 г.

Решением единственного акционера ОАО «ВТИ» № 91 от 29.06.2018 г.

Пунктом 10.9. Устава Общества определены сроки проведения годового Общего собрания акционеров Общества, а также рассматриваемые на нём вопросы. Проводимые помимо годового Общего собрания акционеров собрания являются внеочередными. В соответствии с п. 10.21 Устава Общества внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

Согласно п. 10.12 Устава Общества, порядок созыва, подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества определяется Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества, утверждаемого Общим собранием акционеров Общества, однако, в связи с наличием единственного акционера Общества данный документ не утверждался.



Функции Единственного акционера Общества реализует Наблюдательный совет НП «ЦИЭТ» в соответствии со своим Уставом. Решения Наблюдательного совета НП «ЦИЭТ» по вопросам управления ОАО «ВТИ» оформляются в виде Решений единственного акционера Общества, подписываемых Председателем Наблюдательного совета.

Система и практика корпоративного управления, учитывая наличие у Общества единственного акционера, исключает необходимость придерживаться принципов недопустимости злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам и недопустимости совершения действий, приводящих к искусственному перераспределению корпоративного контроля.

Качество и надежность осуществляемой регистратором Общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям Общества и его акционера.

Совет директоров Общества в рамках осуществления функций по стратегическому управлению Обществом определяет основные принципы и подходы к организации в Обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность единоличного исполнительного органа Общества, а также реализует иные ключевые функции на основании п. 12.1 Устава Общества, в том числе:

- определяет приоритетные направления деятельности Общества;
- утверждает целевые значения ключевых показателей эффективности и отчеты об их выполнении;
- утверждает бизнес-план (скорректированный бизнес-план) Общества и отчет об итогах его выполнения;
- осуществляет избрание Генерального директора и досрочное прекращение его полномочий; определение условий трудового договора с Генеральным директором; устанавливает размеры выплачиваемых Генеральному директору общества вознаграждений и компенсаций, определяет лицо, уполномоченное на подписание трудового договора с Генеральным директором; привлекает к дисциплинарной ответственности и поощряет Генерального директора в соответствии с трудовым



законодательством Российской Федерации, выдвигает его для представления к государственным наградам;

- рассматривает отчёты исполнительного органа Общества о деятельности Общества и выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- определяет список высших менеджеров и принимает решение об установлении размера и определении порядка выплаты вознаграждений и (или) компенсаций высшим менеджерам;
- утверждает внутренние документы Общества уровня политик, документы, регламентирующие ключевые управленческие бизнес-процессы, внутренние нормативные документы, относящиеся к функционированию системы управления рисками, Карты рисков и Планы мероприятий, а также отчеты о функционировании системы управления рисками.

Комитет по аудиту, по вознаграждениям, по номинациям, иные дополнительные комитеты в Обществе отсутствуют.

Остальные положения Кодекса корпоративного управления, одобренного 21 марта 2014 Советом директоров Банка России, касающиеся совета директоров для Общества, не актуальны.

Функции корпоративного секретаря Общества, в задачи которого входит эффективное текущее взаимодействие с акционера с Обществом, координация действий Общества по защите прав и интересов акционера, выполняет сотрудник структурного подразделения Общества – Центра корпоративного управления и развития.

Избрание (прекращение полномочий) генерального директора осуществляется в соответствии с прозрачной процедурой, предусматривающей предоставление акционеру полной информации об этом лице. В Обществе регламентированы все выплаты, льготы и привилегии, предоставляемые Генеральному директору и высшим менеджерам Общества. Вознаграждение Генерального директора и высших менеджеров Общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы Общества и их личного вклада в достижение этого результата.

В Обществе утверждена Политика по противодействию мошенничеству и коррупции и создана Комиссия по урегулированию конфликта интересов,



действующая на основании Положения, утвержденного генеральным директором Общества.

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляет Ревизионная комиссия ОАО «ВТИ», избранная Общим собранием акционеров Общества.

Информационная политика Общества основана на принципе прозрачности и обеспечивает возможность свободного и необременительного доступа к информации об Обществе и его деятельности единственному акционеру и иным заинтересованным лицам. При предоставлении Обществом информации акционеру обеспечивается разумный баланс между интересами единственного акционера и интересами самого Общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.

Информация о деятельности Общества размещается на сайте ОАО «ВТИ»: www.vti.ru. Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об Обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционером Общества. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества была раскрыта вместе с аудиторским заключением, а в годовой отчет ОАО «ВТИ» была включена необходимая информация о ключевых аспектах операционной деятельности Общества и его финансовых результатах, позволяющая оценить итоги деятельности Общества за прошедший год. Информация, подлежащая обязательному раскрытию, в отчетном периоде в соответствии с п. 2.5. Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Банком России 30.12.2014 № 454-П, публиковалась на странице в сети Интернет, предоставляемой одним из распространителей информации на рынке ценных бумаг:

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=29827>.

Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние Общества и, соответственно, на положение акционера (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционера, а также иных заинтересованных



сторон. Уставом Общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, а также критерии для их определения, рассмотрение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров или Совета директоров Общества, включая:

- реорганизацию Общества, увеличение или уменьшение уставного капитала Общества;
- участие Общества в других организациях (в том числе путем учреждения организации, включая предварительное одобрение решения об учреждении, об утверждении устава общества и избрании кандидатур в органы управления и контроля), а также приобретение, отчуждение и обременение акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, изменение доли участия в уставном капитале соответствующей организации;
- одобрение сделок, имеющих существенное значение для деятельности Общества в соответствии с Уставом Общества.

Вопрос привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью, либо для оценки стоимости приобретения и выкупа акций Общества остается на усмотрение единственного акционера ОАО «ВТИ».

Обществом официально не утверждён Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако, ОАО «ВТИ» обеспечивает единственному акционеру все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и соответствующими нормативными правовыми актами Банка России.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с единственным акционером является разумный баланс интересов Общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своего акционера.



9

**ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И
КОНТРОЛЯ**





Ревизионная комиссия Общества

В соответствии с п. 9.1. и 9.2 Устава органами управления Общества являются Общее собрание акционеров, Совет директоров, Генеральный директор, а органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества – Ревизионная комиссия.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества в соответствии с Уставом Общества и Федеральным законом «Об акционерных обществах», обеспечивающим реализацию акционерами Общества их прав на управление Обществом.

Компетенции, сроки, порядок подготовки и проведения Общего собрания акционеров определены в Федеральном законе «Об акционерных обществах» и в Уставе Общества.

Акционеры Общества

В настоящее время общее количество акционеров Общества составляет одно лицо: Некоммерческое партнерство «Центр инновационных энергетических технологий», (ОГРН 1087799024136, ИНН/КПП 7725255432/772501001, место нахождения 115280, г. Москва, ул. Автозаводская, 14).

Привилегированных акций нет.

Органом управления Общества в соответствии с Уставом Общества и Федеральным законом «Об акционерных обществах» является Совет директоров. В 2018 году Совет директоров Общества действовал в составах, избранных:

Решением единственного акционера ОАО «ВТИ» № 90 от 23.11.2017 г.

- Барсуков Олег Александрович;
- Мартынов Вячеслав Владимирович;
- Ольховский Гурген Гургенович;
- Панфилов Дмитрий Николаевич;
- Пивоваров Сергей Николаевич.

Решением единственного акционера ОАО «ВТИ» № 91 от 29.06.2018 г.

- Барсуков Олег Александрович;



- Мартынов Вячеслав Владимирович;
- Ольховский Гурген Гургенович;
- Панфилов Дмитрий Николаевич;
- Пивоваров Сергей Николаевич.

Ревизионная комиссия

На основании п. 19.1. Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается ревизионная комиссия Общества. Количественный состав ревизионной комиссии Общества составляет 3 (Три) человека.

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» № 76 от 18.09.2015 г.).

Ревизионная комиссия Общества, осуществляющая деятельность в отчетном периоде избрана Решениями единственного акционера ОАО «ВТИ» №89 от 21.06.2017 г. в следующем составе:

1. Александров Дмитрий Юрьевич.
2. Трегуб Сергей Алексеевич.
3. Колпаков Алексей Сергеевич.

и № 91 от 29.06.2018 г. в следующем составе:

1. Александров Дмитрий Юрьевич.
2. Кузнецов Иван Юрьевич.
3. Сентюрева Ольга Витальевна.

В отчетном периоде проводилась ревизионная проверка по итогам деятельности за 2017 год.

Выплата вознаграждения членам Ревизионных комиссий за участие в деятельности Ревизионной комиссии в 2018 г. производилась в соответствии с «Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ВТИ» вознаграждений и компенсаций» (п.3.1. и п.3.3.), утвержденным Решением единственного акционера ОАО «ВТИ» № 76 от 18.09.2015 г. на основании Приказа по Обществу №262/П от 04.06.2018 г.



10

**НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ СОВЕТ
ОБЩЕСТВА**



Согласно п. 18.1. Устава Общества Научно-технический совет Общества является консультативно-совещательным органом по вопросам научно-технической деятельности Общества.

Работа НТС осуществляется на основании Положения о Научно-техническом совете ОАО «ВТИ», утвержденного Решением единственного акционера ОАО «ВТИ» от 26.12.2011г. № 33. Возглавляет и организует работу НТС Научный руководитель Общества Тумановский А.Г.

Действующий в 2018 году НТС состоял из 48 человек.

В 2018 году было проведено 4 заседания научно-технического совета ОАО «ВТИ». Информация о заседаниях НТС в 2018 году представлена в Таблице 9.

Таблица 9

№ протокола	Дата проведения заседания	Обсуждаемые вопросы
1	15.02.2018	1. Результаты обследования оборотной системы технического водоснабжения ТЭЦ-20 Мосэнерго. Докладчик: заведующий ФТО Такташев Р.Н.
2	28.04.2018	1. Система защиты интеллектуальной собственности в ОАО «ВТИ». Докладчик: руководитель центра корпоративного управления и развития Большакова Н.В.
3	8.11.2018	1. Исследования и внедрение полномасштабных фильтрующих элементов на основе отечественного фильтрующего материала. Докладчик: старший научный сотрудник ОЗА Колчин К.И.
4	21.11.2018	1. Разработка и внедрение системы анализа и прогнозирования технического состояния оборудования энергоблока № 2 Пермской ГРЭС. Докладчик: руководитель Центра мониторинга и анализа данных Пупырев П.Е.



11

СВЕДЕНИЯ О ЕДИНОЛИЧНОМ ИСПОЛНИТЕЛЬНОМ ОРГАНЕ





В соответствии с Уставом Общества руководство текущей деятельностью осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором Общества.

В 2018 году функции единоличного исполнительного органа Общества – Генерального директора в соответствии с решением Совета директоров Общества (Протокол № 13 от 05.09.2017 г.) исполнял Барсуков Олег Александрович.

Барсуков Олег Александрович родился 20 июня 1981 года в г. Москва.

Образование:

1998 – 2004 г.г. Московский государственный институт международных отношений (Университет) МИД России, магистр экономики.

Профессиональная деятельность:

2006 – 2007 г.г. Ведущий специалист, главный специалист департамента стратегического развития ООО «Инициатива».

2007 – 2009 г.г. Ведущий специалист по маркетингу ООО «Сименс».

2009 – 2010 г.г. Ведущий эксперт отдела управления международными проектами ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы».

2010 – 2010 г.г. Вице-президент по трансформаторостроению ЗАО холдинговой компании «Объединенные энергетические технологии».

2011 - 2012 г.г. Коммерческий директор ООО «Межрегионэнергосервис».

2013 – 2017г.г. Генеральный директор ЗАО «ВТИ-Энергоналадка».

2017 – н. вр. Генеральный директор ОАО «ВТИ».



12

**ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ
ПОЛИТИКИ В ОБЛАСТИ
ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ)
КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ
ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ
ОБЩЕСТВА (КРОМЕ ГД)**



В обществе не выплачиваются вознаграждения и не компенсируются расходы лицам, выполняющим функции членов органов управления общества



13

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ





ОАО «ВТИ» воздействует на окружающую среду города Москвы посредством выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и сброса сточных вод в р. Москва, что обусловлено проведением экспериментов, хозяйственной деятельностью.

В конце 2018 года ОАО «ВТИ» заглушила самотечный сбросной канал в р. Москву, тем самым прекратив воздействовать на поверхностные воды, загрязняя их.

Объем отходов, размещенных на санкционированном полигоне захоронения отходов, увеличивается из-за проведения строительных и ремонтных работ на территории ОАО «ВТИ». Однако к концу 2018 года организован отдельный сбор отходов на территории Общества, что позволит в дальнейшем позволит сократить объемы отходов, размещаемых на полигоне, тем самым сократив негативное воздействие на окружающую среду.

Динамика выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, объемов сточных вод и количества размещенных на полигонах отходов по ОАО «ВТИ» в сравнении с топливопотреблением (природный газ) представлены в Таблице 10.

Таблица 10

№ пп	Наименование	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1.	Топливо (газ), тыс. м ³	164	5,788	5,398
2.	Сбросы (р. Москва), тыс. м ³	22,71	6,49	2,73
3.	Отходы, т	106,81	243,44	402,8
4.	Выбросы в атмосферу, т	1,27	0,32	0,004

В соответствии с ФЗ от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности» данные об объеме каждого из использованных Обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов приведены в Таблице 11.



Таблица 11

№ пп	Вид энергетического ресурса	Расход в натуральном выражении	Стоимость, тыс. руб.
1.	Газ естественный (природный)	5,398 тыс. м ³	43,3
2.	Тепловая энергия	7 607,5 Гкал	11 491,71
3.	Электрическая энергия	2 995 кВт*ч	13 741,52



14

**КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ
ПОЛИТИКА, СОЦИАЛЬНОЕ
ПАРТНЕРСТВО**

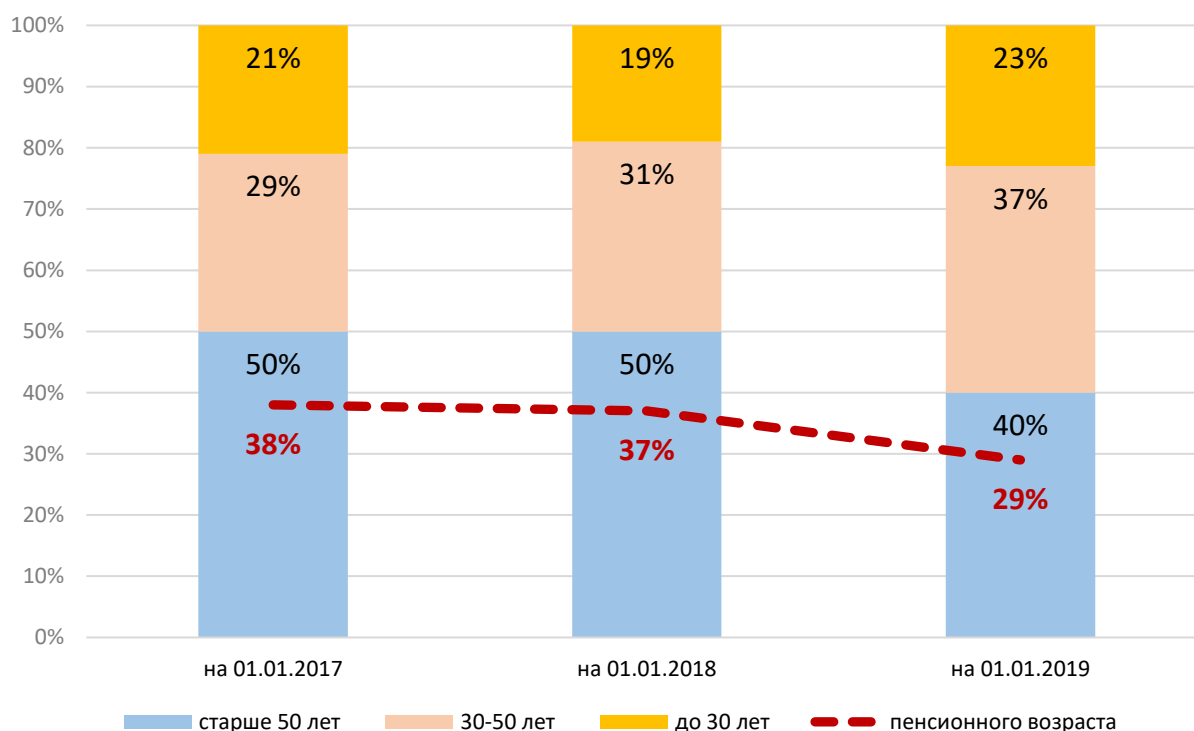
По состоянию на 31.12.2018 г. организационная структура ОАО «ВТИ» включает в себя 11 научных подразделений с общей численностью 247 чел. (на 01.01.2018 г. – 284 чел.), вспомогательные подразделения с общей численностью 102 чел. (на 01.01.2018 г. – 140 чел.). Всего в ОАО «ВТИ» работает 349 чел. (на 01.01.2018 г. – 424 чел.).

Средний возраст работников – 45,3 лет (на 01.01.2018 г. – 48,3 лет), работников научных подразделений – 44,7 лет.

Всего в Обществе - 78 руководителей, 264 специалиста и 7 рабочих. Докторов наук – 10 чел., кандидатов наук – 40 чел.

Изменение структуры возрастного состава работников ОАО «ВТИ» за последние 3 года показано на Диаграмме 9.

Диаграмма 9



Цель кадровой политики ОАО «ВТИ» - обеспечение оптимального баланса процессов обновления, сохранения и улучшения качественного состава кадров, его развития в соответствии с потребностями организации, требованиями законодательства, состоянием рынка труда.

Основные направления кадровой политики Общества:



- привлечение молодых и перспективных, высококвалифицированных кадров;
- повышение квалификации работников;
- формирование профессиональной карьеры молодых работников;
- стимулирование результативности труда и реализации своего потенциала;
- усиление социальной защищенности работников, предоставление полного социального пакета;
- укрепление и развитие трудовых традиций, добросовестного отношения к труду;
- соблюдение требований Российского трудового законодательства.

Подготовка молодых ученых в Обществе осуществляется через аспирантуру ОАО «ВТИ» с очной и заочной формами обучения. Деятельность в ней осуществляется на основании лицензии № 0293 от 16 августа 2012 года, выданной Федеральной службой по надзору в сфере образования и науки, и «Положения об аспирантуре ОАО «ВТИ».

В 2018 году в Обществе проводилось повышение квалификации и профессиональная подготовка персонала:

- внешнее обучение - в институтах повышения квалификации, учебных центрах, образовательных учреждениях и т.п.;
- внутреннее обучение - по следующим видам:
 - проверка знаний нормативных документов по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной эксплуатации;
 - проведение тематических конференций и семинаров;
 - обучение молодых специалистов:
 - наставничество;
 - обучение в аспирантуре;
 - участие молодых специалистов в конкурсах.

Данные по повышению квалификации и профессиональной подготовке персонала приведены в Таблице 12.



Таблица 12 (Человек)

№ п.п.	Вид обучения	Всего обучено	в том числе:		
			Руководители	Специалисты	Рабочие
Внешнее обучение					
1	В институтах повышения квалификации, учебных центрах, образовательных учреждениях и т.п.	13	5	8	
Внутреннее обучение					
2	Проверка знаний по ПТЭ и ПТБ	230	28	197	5
3	Обучение молодых специалистов:				
3.1	Наставничество	8		8	
3.2	Аспирантура	12	5	7	



15

**ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ФИНАНСОВАЯ
ОТЧЕТНОСТЬ**





Форма 0710001 с 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	7 765	7 765	7 765
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	42 651	42 698	42 699
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	3 134	3 134
	Резервный капитал	1360	388	388	388
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	54 234	27 984	333 283
	Итого по разделу III	1300	105 038	81 989	387 269
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	83 255	9 030	8 750
	Отложенные налоговые обязательства	1420	38 925	29 894	23 171
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	122 180	38 924	31 921
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	368 549	157 067	62 900
	Кредиторская задолженность	1520	131 525	260 516	205 060
	Доходы будущих периодов	1530	104 665	112 600	128 263
	Оценочные обязательства	1540	42 878	39 084	48 593
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	647 617	569 267	444 817
	БАЛАНС	1700	874 835	690 161	864 007



Барсуков Олег Александрович
(расшифровка подписи)



**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2018 г.**

Организация	Открытое акционерное общество "Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени Теплотехнический научно-исследовательский институт"	Дата (число, месяц, год)	31 12 2018		
Идентификационный номер налогоплательщика		Форма по ОКУД	0710001		
Вид экономической деятельности	научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	по ОКПО	00129840		
Организационно-правовая форма / форма собственности	открытые акционерные общества / частная собственность	ИНН	7725054856		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКВЭД	72.19		
Местонахождение (адрес)	116280, Москва г, Автозаводская ул, дом № 14	по ОКФС	12247	16	
		по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	1 551	1 742	1 562
	Результаты исследований и разработок	1120	12 760	18 761	6 988
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	157 066	90 630	125 706
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	9 010	9 015	9 085
	Отложенные налоговые активы	1180	91 868	64 755	33 629
	Прочие внеоборотные активы	1190	40 485	42 096	39 486
	Итого по разделу I	1100	312 740	226 999	218 454
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	150 562	136 274	140 425
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	217	851	1 182
	Дебиторская задолженность	1230	176 066	177 931	303 829
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	80 934	72	72
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	153 885	147 561	199 370
	Прочие оборотные активы	1260	431	473	675
	Итого по разделу II	1200	562 095	463 162	645 553
	БАЛАНС	1600	874 835	690 161	864 007



**Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2018 г.**

Организация	Открытое акционерное общество "Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени Теплотехнический научно-исследовательский институт"	Форма по ОКУД	Коды 0710002	
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31	12
Вид экономической деятельности	научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	по ОКПО	00129840	
Организационно-правовая форма / форма собственности	открытые акционерные общества / частная собственность	ИНН	7725054856	
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКВЭД	72.19	
		по ОКПОФ / ОКФС	12247	16
		по ОКЕИ	384	

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
	Выручка	2110	518 867	468 306
	Себестоимость продаж	2120	(623 736)	(572 365)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(106 869)	(106 059)
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(106 869)	(106 059)
	Доходы от участия в других организациях	2310	2 962	21 106
	Проценты к получению	2320	5 568	3 545
	Проценты к уплате	2330	(26 527)	(16 875)
	Прочие доходы	2340	328 536	45 193
	Прочие расходы	2350	(195 549)	(276 612)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	8 120	(329 702)
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	7 429	(26 701)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(272)	(6 723)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	6 443	31 126
	Прочее	2460	11 912	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	26 203	(305 299)



Форма 0710002 с 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	(47)	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	26 156	(305 299)
	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель

**Барсуков Олег
Александрович**
(расшифровка подписи)

29 марта 2019 г.



Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2018 г.

Коды	
0710003	
31	12 2018
00129840	
7725054856	
72.19	
12247	16
384	

форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Открытое акционерное общество "Востросский дважды ордена Трудового Красного Знамени Теплотехнический научно-исследовательский институт"

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности научные исследования и разработки в области естественных и технических наук

Организационно-правовая форма / форма собственности открытые акционерные общества / частная собственность

Единица измерения: в тыс. рублей по ОКПО / ОКФС по ОКЕИ

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3100	7 765	-	45 833	388	333 283	387 269
За 2017 г.	3210	-	-	-	-	-	-
Увеличение капитала - всего:							
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	X	X
переоценка имущества	3212	X	X	X	X	X	X
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	X	X	X	X
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	X	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-



Форма 0710/023 с 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	(1)	-	(305 299)	(305 300)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	(305 299)	(305 299)
переоценка имущества	3222	X	X	(1)	X	-	(1)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3200	7 765	-	45 832	-	27 984	81 969
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	26 250	26 250
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	26 203	26 203
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	47	47
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	X	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	X	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	(3 181)	-	-	(3 181)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	(47)	X	-	(47)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	(3 134)	X	-	(3 134)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	-	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3300	7 765	-	42 651	388	54 234	105 038



Форма 071/0023 с.3

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2017 г.	
		На 31 декабря 2016 г	за счет чистой прибыли (убытка)
Капитал - всего			
до корректировок	3400	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-
после корректировок	3500	-	-
в том числе:			
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):			
до корректировок	3401	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-
после корректировок	3501	-	-
до корректировок	3402	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-
после корректировок	3502	-	-



Форма 0710023 с.4

3. Чистые активы			
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Чистые активы	3600	209 703	194 569
			515 533



Барсуков Олег
Александрович
(расшифровка подписи)

Руководитель

20 декабря 2018г.



Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2018 г.

Организация: Открытое акционерное общество "Всероссийский дважды ордена Трудового Красного Знамени Теплотехнический научно-исследовательский институт"	Дата (число, месяц, год):	Форма по ОКУД:	Коды		
Идентификационный номер налогоплательщика:			0710004		
Вид экономической деятельности: научные исследования и разработки в области естественных и технических наук			31	12	2018
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытые акционерные / частная собственность		по ОКПО:	00129840		
Единица измерения: в тыс. рублей		ИНН:	7725054856		
		по ОКВЭД:	72.19		
		по ОКОПФ / ОКФС:	12247	16	
		по ОКЕИ:	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	552 532	541 079
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	439 507	385 976
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	98 815	87 664
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	14 210	67 439
Платежи - всего	4120	(921 058)	(818 170)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(254 682)	(229 244)
в связи с оплатой труда работников	4122	(409 503)	(371 333)
процентов по долговым обязательствам	4123	(4 790)	(16 811)
налога на прибыль организаций	4124	-	-
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(252 083)	(200 782)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(368 526)	(277 091)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	8 637	141 470
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	236	1 537
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 701	24 651
	4215	-	-
прочие поступления	4219	5 700	115 282
Платежи - всего	4220	(68 041)	(16 368)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(68 041)	(16 368)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(59 404)	125 102



Форма 0710004 с 2

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	807 753	330 000
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	638 000	324 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312	169 753	6 000
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от Выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(374 030)	(229 620)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(374 030)	(229 620)
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	433 723	100 380
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	5 793	(51 609)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	147 561	199 370
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	153 885	147 561
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	531	(200)



Руководитель

Барсуков Олег
Александрович
(расшифровка подписи)

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб)**

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Форма 07/10005.с.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыли		Убыток от обесценения	Переоценена		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		наисчислено амортизации	Первоначальная стоимость		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2018 г.	2 339	(597)	29	(15)	(16)	(221)	-	-	2 353	(802)
	5110	за 2017 г.	1 935	(373)	404	-	-	(224)	-	-	2 339	(597)
Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	за 2018 г.	1 746	(458)	29	(15)	(16)	(160)	-	-	1 760	(602)
	5111	за 2017 г.	1 510	(285)	236	-	-	(173)	-	-	1 746	(458)
Деловая репутация организации	5102	за 2018 г.	586	(131)	-	-	-	(60)	-	-	586	(192)
	5112	за 2017 г.	418	(84)	168	-	-	(48)	-	-	586	(131)
Исключительное авторское право на программы для ЭВМ, базы данных	5103	за 2018 г.	7	(7)	-	-	8	(1)	-	-	7	(7)
	5113	за 2017 г.	7	(4)	-	-	-	(3)	-	-	7	(7)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.		На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.	
		5120	2 352	2 339	1 935		
Всего	5121	2 352	1 935	2 339	1 935		
в том числе:							
		2 352	1 935	2 339	1 935		



Форма 0710005 с.2

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	На 31 декабря 2018 г.		На 31 декабря 2017 г.	
	Код	8	Код	2
Всего	5130			
в том числе:				
Исключительное авторское право на программы для ЭВМ, базы данных	5131	2		1
Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5132	6		1

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период				На конец периода		
			На начало года		Выбыло		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы за период	
			первоначальная стоимость	часть, списанная на расходы	Поступило	часть стоимости, списанной на расходы			
НИОКР - всего			24 100	(5 339)	1 616		21 687	(6 527)	
в том числе:			12 128	(3 142)	18 296		24 100	(5 339)	
НИЗ "Сертификация промышленного образца прибора для измерения пластичности природного газа (патентоформа)"	5141	за 2018 г.	11 738	(489)	-	-	11 738	(1 663)	
НИЗ "Разработка меропр. по повыш. экономич. и экологич. эффективности энергообл. энергоустановок на оборудов. на"	5151	за 2017 г.	-	-	11 738	-	11 738	(489)	
НИЗ "Проведение численных (разчетных) исследований процессов горения во всем диапазоне рабочих режимов"	5142	за 2018 г.	3 123	(1 561)	-	-	3 123	(1 561)	
НИЗ "Участие в мероприятиях направленных на освещение и популяризацию результатов работы поделению"	5152	за 2017 г.	3 123	(454)	-	-	3 123	(454)	
НИЗ "Совершенствование вспомогательного оборудования взрывоопасной теплофизической ПГУ мощностью 202"	5144	за 2018 г.	1 710	(855)	-	-	1 710	(855)	
НИЗ "Исследование кинетики накопления микропримесей в металле сварных соединений из стали P51"	5154	за 2017 г.	1 710	(188)	-	-	1 710	(188)	
НИЗ "Разработка котла и тепловой схемы энергоблока 800 МВт на ультрасверхкритических параметрах 32 МП"	5145	за 2018 г.	406	(219)	-	-	406	(219)	
НИЗ "Тепло-экономический анализ использования сжиженного природного газа (СПГ) в качестве резервно"	5155	за 2017 г.	-	-	406	-	406	(186)	
НИЗ "Исследование условий реакции полного окисления водного раствора смеси Сульфата-сульфата аммония"	5146	за 2018 г.	478	(219)	-	-	478	(458)	
НИЗ "Оборудование возможности использования"	5156	за 2017 г.	-	-	478	-	478	(219)	
	5147	за 2018 г.	323	(148)	-	-	323	(148)	
	5157	за 2017 г.	-	-	323	-	323	(148)	
	5148	за 2018 г.	105	(53)	-	-	105	(101)	
	5158	за 2017 г.	105	(116)	-	-	105	(53)	
	5149	за 2018 г.	251	(93)	-	-	251	(241)	
	5159	за 2017 г.	-	-	251	-	251	(115)	
		за 2018 г.	204	(93)	-	-	204	(102)	(196)



Наименование затрат, в том числе в натуральном выражении для подраздел	за 2017 г.		за 2018 г.		за 2017 г.		за 2018 г.		за 2017 г.		за 2018 г.	
	сумма	в % к плану	сумма	в % к плану	сумма	в % к плану	сумма	в % к плану	сумма	в % к плану	сумма	в % к плану
НТЗ "Разработка системы оценки технического состояния валопроводов турбоагрегатов по вибрационным и т"	-	-	406	(186)	-	-	-	-	-	-	204	(93)
НТЗ "Исследование металла поврежденного клапана турбины К-300-240 ЛМЗ для разработки критериев оценки"	-	-	-	-	406	-	-	-	-	-	406	(203)
Технологии предварительной очистки исходной воды для нужд энергоустановки методом известкования	-	-	213	(97)	-	-	-	-	-	-	213	(186)
НТЗ "Перспективные направления разработок инсталга в области огнестойких турбинных масел и органика"	-	-	4 237	(883)	-	-	-	-	-	-	213	(97)
НТЗ "Проведение исследований по разному углу на модернизированном стенде"	-	-	-	-	4 237	-	-	-	-	-	4 237	(2 110)
НТЗ "Разработка гибкой автоматизированной системы сбора и обработки данных на основе платформы гдафи"	-	-	222	(111)	-	-	-	-	-	-	1 616	(337)
НТЗ "Разработка типовых технологических схем комплексной системы сушки удаления золь и шлака (ЗШУ) А"	-	-	222	(111)	-	-	-	-	-	-	4 237	(883)
НТЗ "Влияние различных примесей в воде на потенциал"	-	-	222	(111)	-	-	-	-	-	-	1 616	(337)
НТЗ "Установление вентили накопления микропримесей в стали марганецистого класса Р91, аспулати"	-	-	444	(222)	-	-	-	-	-	-	-	-
НТЗ "Разработка технических решений наосеини вырпий автоматизированной поргатиной инфораминной"	-	-	444	(222)	-	-	-	-	-	-	-	-
НТЗ "Разработка методики оценки аффативности энергооборегатицих технологий и реализующих их технолог"	-	-	432	(216)	-	-	-	-	-	-	-	-
НТЗ "Проведение маркетинговых исследований в области модернизации оборудования угольных ТЭЦ с исполь"	-	-	217	(109)	-	-	-	-	-	-	-	-
НТЗ "Разработка мероприятий по повышению экономической и экологической эффективности энергооблнного"	-	-	354	(177)	-	-	-	-	-	-	-	-
НТЗ "Разработка законной конструкторской документации на доработку экспериментального образца маломоз"	-	-	982	(491)	-	-	-	-	-	-	-	-
НТЗ "Создание экспериментальных образцов энергетического оборудования"	-	-	672	(336)	-	-	-	-	-	-	-	-
			2 074	(1 037)								(1 037)

Форма 0710005 с.3

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	затраты за период	Изменения за период		На конец периода
					списано затрат как не достигший положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2018 г.	227	1 572	-	(1 674)	-
	5170	за 2017 г.	3 296	15 166	(126)	(18 256)	227
в том числе:	5161	за 2018 г.	126	-	-	-	-
	5171	за 2017 г.	126	-	(126)	-	-
НИЗ "ЦУПС" Разработка конструкторской документации на рабочие и сопловые лопатки 1-2 газовой турбины	5162	за 2018 г.	102	1 514	-	(1 616)	126
	5172	за 2017 г.	-	102	-	-	102
НИЗ "Исследование кинетики накопления микропрореждинности в металле сварных соединений из стали Р91"	5163	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5173	за 2017 г.	314	164	-	(478)	-
НИЗ "Разработка системы оценки технического состояния валопроводов турбоагрегатов по вибрационным и т"	5164	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5174	за 2017 г.	240	166	-	(406)	-
НИЗ "Обоснование возможности использования пылезаборных трубок с внутренней фильтрацией для сорбел"	5165	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5175	за 2017 г.	121	62	-	(204)	-
НИЗ "Разработка котла и тепловой схемы энергоблока 800 МВт на ультрасверхкритических параметрах 32 МП"	5166	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5176	за 2017 г.	240	63	-	(323)	-
НИЗ "Исследование условий реакции полного окисления водного раствора смеси сульфата-сульфата аммония"	5167	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5177	за 2017 г.	169	82	-	(251)	-
Технология предельной очистки исходной воды для нужд энергоустановки методом известкования	5168	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5178	за 2017 г.	-	4 237	-	(4 237)	-
НИЗ "Совершенствование эксплуатационного оборудования всережимной теплофикационной ПГУ мощностью 202"	5169	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5179	за 2017 г.	240	166	-	(406)	-
НИЗ "Сертификация промышленного образца прибора для измерения плотности природного газа (плотнометра)"	-	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	-	за 2017 г.	1 715	10 022	-	(11 738)	-
НИЗ "Исследование металла поврежденного лопатки турбины К-300-240 ДМЗ для разработки критериев оценки"	5180	за 2017 г.	131	62	-	(213)	-
	5190	за 2017 г.	-	29	-	(29)	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	-	за 2017 г.	-	405	-	(405)	-
	5181	за 2018 г.	-	5	-	(5)	-
Патент на полезную модель № 176609 Устройство периодического контроля остаточной деформации в полере	5191	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5182	за 2018 г.	-	9	-	(9)	-
Патент на изобретение № 2656772 "Способ копирования лопатки котла паросигнальной установки воздуха"	5192	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	-	за 2018 г.	-	-	-	-	-



	5183	за 2018 г.	15	(15)
Патент на изобретение №2668370 "Устройство отбора проб пыли из трафта запального газового потока"	5193	за 2017 г.	-	-
Патент на полезную модель № 149675 "Верхоуимный парозащитный установка"	5184	за 2018 г.	-	-
Патент на изобретение № 2627285 "Способ оценки остаточного ресурса лопод металлической детали работа"	5185	за 2018 г.	92	(92)
Патент на изобретение №2623539 "Установка для создания покрытия на металлических поверхностях методом"	5195	за 2017 г.	7	(7)
Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 619764 ОМТИ	5186	за 2018 г.	-	-
Патент на изобретение № 2637164 "Способ управления работой модуля магнетронной камеры сгорания газа"	5196	за 2017 г.	7	(7)
Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 6308042 Бренда "ВТИ"и	5187	за 2018 г.	-	-
Патент на изобретение № 26167549 "Двухступенчатый рукавный фильтр для механической и электростатиче"	5197	за 2017 г.	30	(30)
Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 630802 на английском языке "Бренд ВТИ"	5188	за 2018 г.	-	-
Патент на изобретение №2597162 "Вакопровод турбоагрегата с соединительными муфтами, смещаемыми с по"	5198	за 2017 г.	9	(9)
Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) № 633591 ВТИ; УТ	5189	за 2018 г.	-	-
Патент на изобретение № 2615875 "Способ эксплуатации паровой турбины с противороторными направляющими"	5199	за 2017 г.	48	(48)
Патент на изобретение №2540317 "Способ определения жаростойкости аустенитных сталей"		за 2018 г.	4	(4)
Патент на полезную модель №175570 "Инерционно-вакуумный золотодельитель для очистки дымовых газов"		за 2017 г.	48	(48)
Патент на полезную модель №175756 "Совмещенный цилиндр высокого и среднего давления паровой турбины"		за 2018 г.	87	(87)
		за 2017 г.	43	(43)
		за 2018 г.	7	(7)
		за 2017 г.	9	(9)
		за 2018 г.	9	(9)
		за 2017 г.	5	(5)



Барсуков Олег Александрович
(расшифровка подписи)

Руководитель филиала
20 марта 2019 г.



Форма 0710005 с.4

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	Переоценена		
									Первоначальная стоимость	накопленная амортизация	
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2018 г.	355 683	(265 053)	103 565	(3 188)	3 154	(37 065)	-	456 060	(268 994)
	5210	за 2017 г.	359 459	(233 753)	1 325	(5 101)	5 062	(36 362)	-	355 683	(265 053)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5201	за 2018 г.	19 596	(15 548)	2 331	(569)	569	(1 529)	-	21 368	(16 508)
	5211	за 2017 г.	18 793	(14 127)	1 325	(512)	487	(1 908)	-	19 596	(15 548)
Машины и оборудование (кроме офисного)	5202	за 2018 г.	253 749	(206 027)	101 234	(2 225)	2 224	(34 232)	-	352 758	(238 035)
	5212	за 2017 г.	254 920	(174 236)	-	(1 171)	1 157	(32 948)	-	253 749	(206 027)
Соружения	5203	за 2018 г.	12 326	(7 284)	-	(394)	361	(620)	-	11 932	(7 543)
	5213	за 2017 г.	12 326	(6 653)	-	-	-	(631)	-	12 326	(7 284)
Здания	5204	за 2018 г.	69 968	(36 194)	-	-	-	(714)	-	69 968	(36 908)
	5214	за 2017 г.	69 968	(35 480)	-	-	-	(714)	-	69 968	(36 194)
Другие виды основных средств	5205	за 2018 г.	44	-	-	-	-	-	-	44	-
	5215	за 2017 г.	44	-	-	-	-	-	-	44	-
Транспортные средства	5206	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5216	за 2017 г.	3 418	(3 257)	-	(3 418)	3 418	(161)	-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5221	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Фирма 0710005 с.5

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято в учете в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. в том числе:	5240	за 2018 г.	41 869	102 112	-	(103 496)	40 485
	5250	за 2017 г.	36 108	17 027	(10 021)	(1 326)	41 869
Трансформатор ТМ-1000/6-0,4(КВ X51081)	5241	за 2018 г.	338	-	-	-	338
	5251	за 2017 г.	338	-	-	-	338
Система ТМ и С ЭТЭС ОАО «ВТИ» (ИВ 51147)	5242	за 2018 г.	1 587	-	-	-	1 587
	5252	за 2017 г.	1 587	-	-	-	1 587
АМИС/УЗ(КВ X50998)	5243	за 2018 г.	2 412	-	-	-	2 412
	5253	за 2017 г.	2 412	-	-	-	2 412
Реконструкция ЭТЭС(КВ X51228)	5244	за 2018 г.	21 408	-	-	-	21 408
	5254	за 2017 г.	21 408	-	-	-	21 408
Проект насосной повертнутой и трубопроводов водосточно-бытового и противопожарного водоснабжения	5245	за 2018 г.	313	-	-	-	313
	5255	за 2017 г.	313	-	-	-	313
Проект плана эвакуации для офисного здания расположенного по адресу 3-й Автозаводский пр. д. 4 к.1.П	5246	за 2018 г.	110	-	-	-	110
	5256	за 2017 г.	110	-	-	-	110
ПОЛИТОН	5247	за 2018 г.	15 702	(15 702)	-	-	-
	5257	за 2017 г.	15 702	-	-	-	15 702
51442 АПС и СОУЗ на объекте по адресу: ул. Ленинская Слобода, д. 23, стр. 4	5248	за 2018 г.	-	808	-	805	-
	5258	за 2017 г.	-	-	-	-	-
51443 АПС и СОУЗ на объекте по адресу: ул. Ленинская Слобода, д. 23, стр. 5	5249	за 2018 г.	-	396	-	396	-
	5259	за 2017 г.	-	-	-	-	-
51446 АПС и СОУЗ на объекте по адресу: ул. Ленинская Слобода, дом 23, стр.10	5248	за 2018 г.	-	158	-	158	-
	5258	за 2017 г.	-	-	-	-	-
51445 АПС и СОУЗ на объекте по адресу: ул. Ленинская Слобода, дом 23, стр. 7	5249	за 2018 г.	-	531	-	531	-
	5259	за 2017 г.	-	-	-	-	-
51444 АПС и СОУЗ на объекте по адресу: ул. Ленинская Слобода, дом 23, стр. 6	5248	за 2018 г.	-	370	-	370	-
	5258	за 2017 г.	-	-	-	-	-
Ноутбук Apple MacBook Pro 13 * 2 3GHz dual-core Intel Core i5 (TB up to 3.6GHz) 8GB/ 256GB	5249	за 2018 г.	-	92	-	92	-
	5259	за 2017 г.	-	-	-	-	-
Комплекс стеновой "Экспериментальных исследований процессов при подготовке и горении газоблока"	5248	за 2018 г.	-	17 575	-	17 575	-
	5258	за 2017 г.	-	-	-	-	-
Комплекс стеновой "Экспериментальных и расчетных работ по разработке и испытаниям экологических"	5249	за 2018 г.	-	15 025	-	15 025	-
	5259	за 2017 г.	-	-	-	-	-
Комплекс стеновой "Экспериментальных и расчетных исследований процессов ВХР и водоподготовки, теп"	5248	за 2018 г.	-	35 471	-	35 471	-
	5258	за 2017 г.	-	-	-	-	-
Комплекс стеновой "Экспериментальных и"	5249	за 2018 г.	-	7 456	-	7 456	-
	5259	за 2017 г.	-	-	-	-	-



	за 2017 г.	за 2018 г.	за 2017 г.	за 2018 г.	за 2017 г.	за 2018 г.
	инвентаризация, ликвидация, утилизация материалов для целей	-	-	-	-	-
Комплекс станций "Исследования и внедрение мероприятий для повышения маневренности парогерметик."	-	-	-	-	25 616	25 616
Договор № (КВ, н.з. 0513/78)	-	-	-	-	-	-
Система АПС и Оповещения	-	10 021	-	-	-	10 021
Система пожарной сигнализации и СОУЭ	-	-	-	-	204	204
Противопожарная система 10 этажа	-	-	-	-	215	215
Капитальный ремонт крыши лабораторного корпуса №4 по адресу: Ленинская слобода, д.23, стр.4	-	-	-	-	905	905
Система теплоснабжения	-	-	-	-	11 329	11 329
					2 989	2 989

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	за 2018 г.	за 2017 г.
		Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260
в том числе:			
Система АПС и оповещения	5261	-	204
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	-	-
в том числе:			
	5271	-	-



Формы 07100005 с.6

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2018 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	5 268	6 375	5 360
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	1 529 811	1 529 811	1 561 371
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
Переданные в доверительное управление основные средства	5287	32 027	32 641	-



Барсуков Олег
Александрович
(расшифровка подписи)

29 января 2019 г.



Форма 0710005 с.7

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная коррективная	Поступило	выбыло (погашено)		Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная коррективная
						первоначальная стоимость	накопленная коррективная			
Долгосрочные - всего	5301	за 2018 г.	9 085	(70)	-	-	-	(6)	9 085	(75)
в том числе	5311	за 2017 г.	9 085	-	-	-	-	(70)	9 085	(70)
5302	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5312	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2018 г.	1 201	(1 129)	80 862	-	-	-	82 063	(1 129)
в том числе	5315	за 2017 г.	1 201	(1 130)	-	-	-	-	1 201	(1 129)
5306	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5316	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2018 г.	10 286	(1 199)	80 862	-	-	(5)	91 148	(1 204)
	5310	за 2017 г.	10 286	(1 130)	-	-	-	(70)	10 286	(1 199)



Форма 07100005 с.8

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего в том числе:	5320	850	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего в том числе:	5321	850	-	-
Иное использование финансовых вложения	5325	-	-	-
	5326	-	-	-
	5329	-	-	-



Барсуков Олег
Александрович
(дистрибуция продукции)

Руководитель
И.И. Барсуков (подпись)
29 марта 2019 г.



4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	себе-стоимость	резерв под снижение стоимости	убыток (от снижения стоимости)	оборот запасов между их группами (выдачей)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	
												716 100
Запасы - всего	5400	за 2018 г.	136 274	-	651 907	(637 519)	-	-	-	-	150 562	-
	5420	за 2017 г.	140 425	-	716 100	(720 251)	-	-	X	-	136 274	-
в том числе:												
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2018 г.	9 650	-	60 690	(60 836)	-	-	-	-	9 505	-
	5421	за 2017 г.	10 013	-	23 652	(24 015)	-	-	-	-	9 650	-
Готовая продукция	5402	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2018 г.	63	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2017 г.	63	-	-	-	-	-	-	-	63	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2018 г.	123 682	-	590 667	(574 734)	-	-	-	-	139 615	-
	5425	за 2017 г.	125 463	-	691 636	(693 419)	-	-	-	-	123 682	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2018 г.	2 879	-	550	(2 060)	-	-	-	-	1 379	-
	5427	за 2017 г.	4 866	-	810	(2 817)	-	-	-	-	2 879	-
	5408	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Форма 07/10005 с 9

4.2. Запасы в залого

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего в том числе:	5440			
Запасы, находящиеся в залого по договору - всего в том числе:	5441			
	5445			
	5446			



Барсуков Олег
Александрович
(расшифровка подписи)



Форма 0710005 с.10

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода		
			уменьшен по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственной операции (сумма долга по ссуде, оплате)	поступление	применение процентов, штрафов и иных начислений	корректировка	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долгосрочной кредиторской задолженности	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	уменьшен по условиям договора
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2018 г.	183 624	(132 210)	-	7 311	-	(43 042)	-	22 442	(22 442)	-	147 893	(138 954)
в том числе:	5521	за 2017 г.	181 249	(62 926)	-	12 386	-	(225)	-	4 180	(9 786)	-	183 624	(132 210)
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2018 г.	140 936	(109 768)	-	7 246	-	(54)	-	-	-	-	147 828	(138 954)
Авансы выданные	5503	за 2018 г.	130 281	(40 484)	-	-	-	(225)	-	4 180	(8 240)	-	140 636	(109 768)
Прочие	5504	за 2018 г.	42 968	(22 442)	-	63	-	(102 988)	-	22 442	(22 442)	-	65	-
	5505	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	(1 946)	-	42 968	(22 442)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2018 г.	130 241	(3 724)	89 899	770 831	-	(708 663)	-	-	(346)	-	283 763	(116 636)
в том числе:	5530	за 2017 г.	185 900	(454)	816 806	-	(872 528)	-	-	-	(42 988)	-	130 241	(3 724)
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2018 г.	117 485	(3 724)	584 115	68	(569 622)	-	-	-	(346)	-	141 701	(1 736)
Авансы выданные	5512	за 2018 г.	153 485	(454)	455 985	-	(481 956)	-	-	-	-	-	117 485	(3 724)
Прочие	5513	за 2018 г.	27 823	-	192 727	-	(121 801)	-	-	-	-	-	45 783	(25 196)
	5514	за 2018 г.	7 859	-	39 731	-	(62 097)	-	-	-	-	-	4 857	-
	5533	за 2017 г.	4 652	-	13 789	89 831	(15 240)	-	-	-	-	-	96 279	(89 700)
	5534	за 2017 г.	-	-	321 083	-	(317 936)	-	-	-	-	-	7 859	-
Итого	5500	за 2018 г.	313 865	(135 934)	89 899	777 942	-	(748 703)	-	22 442	(346)	-	431 606	(255 590)
	5520	за 2017 г.	307 208	(83 380)	829 195	-	(872 733)	-	-	4 180	(9 786)	-	313 865	(135 934)



Форма 07-1/0005 с.11

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.		На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.	
		Упущен по условиям Договора	Балансовая стоимость	Упущен по условиям Договора	Балансовая стоимость	Упущен по условиям Договора	Балансовая стоимость
Всего		5540					
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5541						
расчеты с поставщиками и подрядчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542						
прочая	5543						
	5544						

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	в результате коллективных операций (сумма долга по сделке, операции)	поступление	притягиваемые проценты, штрафы и иные начисления	погашение	Изменения за период				Остаток на конец периода	
								выбыло	списание на финансовый результат	перевод из долго в краткосрочную задолженность	перевод из дебиторской задолженности		перевод из валютной задолженности
Долгосрочная кредиторская задолженность													
всего	5551	за 2018 г.	9 030		83 255	92	(9 122)					83 255	
	5571	за 2017 г.	8 750		7 900		(7 520)					9 030	
в том числе:													
кредиты	5552	за 2018 г.	-		-	-	-					-	
	5572	за 2017 г.	-		-	-	-					-	
заимы	5553	за 2018 г.	9 030		83 255	92	(9 122)					83 255	
	5573	за 2017 г.	8 750		7 900		(7 520)					9 030	
прочая	5554	за 2018 г.	-		-	-	-					-	
	5574	за 2017 г.	-		-	-	-					-	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2018 г.	417 582		860 001	30 935	(602 869)			(5 575)		500 074	
	5560	за 2017 г.	267 960		995 220	16 875	(850 191)			(2 269)		417 582	
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2018 г.	85 566		160 777	-	(62 835)			(5 575)		87 933	
	5561	за 2017 г.	142 126		224 019	-	(278 291)			(2 269)		85 566	
лишние полученные	5562	за 2018 г.	42 207		103 697	-	(103 021)			-		42 207	
	5562	за 2017 г.	44 091		42 324	-	(44 208)			-		42 207	
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2018 г.	16 823		36 048	-	(31 892)			-		20 979	
	5563	за 2017 г.	18 144		204 062	-	(205 383)			-		16 823	
кредиты	5564	за 2018 г.	23 000		25 000	1 461	(52 481)					-	
	5564	за 2017 г.	23 000		143 000	4 875	(144 875)					-	
заимы	5565	за 2018 г.	131 067		613 000	29 474	(404 992)			(63 255)		26 000	
	5565	за 2017 г.	39 900		181 000	12 000	(101 833)			-		368 549	
прочая	5566	за 2018 г.	115 919		2 079	-	(117 068)			-		131 067	
	5566	за 2017 г.	697		190 822	-	(175 600)			-		330	
Итого	5567	за 2018 г.	-		943 256	31 027	(611 991)			(5 575)		115 919	
	5567	за 2017 г.	426 612		963 126	16 875	(857 811)			(2 269)		583 329	
	5570	за 2017 г.	278 710									426 612	



Форма 07-10005 с.12

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
счета с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
счета с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
прочие	5593	-	-	-



Барсуков Олег
Александрович
(расшифровка подписи)



6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2018 г.	за 2017 г.
Материальные затраты	5610	16 624	13 270
Расходы на оплату труда	5620	301 400	273 610
Отчисления на социальные нужды	5630	84 410	79 366
Амортизация	5640	44 243	44 463
Прочие затраты	5650	192 983	159 987
Итого по элементам	5680	639 660	570 706
Изменение остатков (прирост (-); уменьшение (+)); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	(15 833)	-
Изменение остатков (уменьшение (+); увеличение (-)); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	1 662
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	623 736	572 368



**Барсуков Олег
Александрович**
(расшифровка подписи)

Исполнительный директор
20 марта 2019 г.



Форма 07/10005 с.13

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Григориано	Погашено	Списано как вабыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	39 084	7 905	-	(4 111)	42 878
в том числе:						
Резерв по отлускам	5701	34 973	7 905	-	-	42 878
Резерв по договору Минэнерго	5702	4 111	-	-	(4 111)	-



Барсуков Олег
Александрович
(двасифрмова подписи)



8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Полученные - всего	5800			
в том числе:				
банковские гарантии	5801	4 965	10 520	28 911
полученное поручительство	5802		60 000	
Выданные - всего	5810			
в том числе:				
	5811			



Барсуков Олег
Александрович
(расшифровка подписи)

Руководитель
внешних связей
(подпись)
29 марта 2019 г.

форма 0710005 с 14

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	за 2018 г.		за 2017 г.	
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	5 700	-	5 140
в том числе:					
на текущие расходы	5901	-	1 200	-	640
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	4 500	-	4 500
Бюджетные кредиты - всего					
в том числе:					
за 2018 г.	5910	-	-	-	-
за 2017 г.	5920	-	-	-	-
за 2018 г.	5911	-	-	-	-
за 2017 г.	5921	-	-	-	-



Барсуков Олег
Александрович
(расшифровка подписи)

29 марта 2019 г.



16

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ



**Юридический (почтовый) адрес Общества:**

Российская Федерация, 115280, г. Москва, ул. Автозаводская, д. 14

Контактные телефоны:

приемная: (495) 137 -77-70

факс: (495) 234-74-27

E-mail: vti@vti.ru

Банковские реквизиты Общества:

ИНН 7725054856, КПП 772501001

р/с № 40702810000200001067, ПАО «МИнБанк», г. Москва;

к/с № 30101810300000000600, БИК 044525600.

Коды идентификации Общества:

- Код организации по ОКПО– 00129840;
- Код организации по ОКВЭД – 72.19 , научные исследования и разработки в области естественных и технических наук;
- Территория (наименование и код по ОКТМО) – 45914000, г. Москва, округ Южный Даниловский;
- Организационно-правовая форма (наименование и код по ОКОПФ) - 12247, открытые акционерные общества;
- Форма собственности (наименование и код по ОКФС): - 16, частная собственность.

На общем собрании акционеров Общества утверждена в качестве аудитора аудиторская фирма АО «ЭТАЛОН-БИЗНЕС-АУДИТ».

Наименование	АО «ЭТАЛОН-БИЗНЕС-АУДИТ»
ИНН/КПП	7730126979 / 773001001
Государственная регистрация	Дата государственной регистрации – 20.07.2000 Номер свидетельства о государственной регистрации – 558.093 Регистрирующий орган – Государственное учреждение Московская регистрационная палата Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1037739050326



Юридический адрес	121170, г Москва, пр-кт Кутузовский, 36 / стр.7 Эт.2 Помі Ком.29 Оф.2
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов», включенной в Государственный реестр саморегулируемых аудиторов на основании приказа Минфина России от 26.11.2009 г. №578 Основной регистрационный номер в Реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603041301

Держателем реестра владельцев именных ценных бумаг Общества является Акционерное общество «Новый регистратор».

Депозитарный договор № 77.0240.06 от 04.12.2006 г.

Место нахождения: 107023 г. Москва, ул. Буженинова, дом 30, корп.1

Почтовый адрес: 107996 г. Москва, ул. Буженинова, дом 30, корп.1

Лицензия, номер: 045-13951-000001

Дата выдачи: 30.03.2006 г.

Дата окончания действия: без ограничения срока действия.

Орган, выдавший лицензию: ФСФР России

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 04.12.2006 г.