

2010

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество
«Инжиниринговая компания
«ЗИОМАР»



Утвержден
Годовым общим собранием акционеров ОАО «ИК «ЗИОМАР»
(Протокол годового общего собрания акционеров № 02/11 от «27» июня 2011г.)



ОБРАЩЕНИЕ ПЕРВЫХ ЛИЦ

Обращение Председателя Совета директоров ОАО «ИК «ЗИОМАР»	
Кашенко Владимира Анатольевича	2
Обращение Генерального директора ОАО «ИК «ЗИОМАР»	
Белоусова Владимира Денисовича.....	3

О КОМПАНИИ

Общие сведения об Обществе	5
История компании.....	6
Положение Общества в отрасли в отчетный период.....	8
Приоритетные направления деятельности Общества в отчетный период.....	10
Ключевые события.....	15
Основные заказчики.....	16
Территория присутствия.....	16
Международное сотрудничество.....	17

ФИНАНСОВОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Основные финансовые результаты	18
Характеристика финансового состояния общества	19

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Акционерный капитал.....	32
Органы управления и основные документы	32
Общее собрание акционеров	33
Совет директоров	34
Состав Совета директоров.....	35
Информация о лицах входящих в состав органов управления.....	36
Генеральный директор	38
Ревизионная комиссия	39
Независимый аудитор	39
Информация о совершении обществом в 2010 году крупных сделок, а также сделок, признаваемых в соответствии с законодательством сделками, в совершении которых имелась заинтересованность.....	40
Дивиденды	41
Вознаграждения.....	41
Перечень дочерних и зависимых обществ	42
Сведения о соблюдении Обществом Кодекса Корпоративного поведения.....	42

СТРАТЕГИЯ КОМПАНИИ

Характеристика текущего состояния рынка.....	43
Направления стратегического развития.....	45
Задачи по реализации перечисленных стратегических целей.....	48
Стратегическое видение к 2020 году.....	49
Основные факторы риска.....	50
Перспективы развития Общества.....	53
Планы будущей деятельности.....	55

КОРПОРАТИВНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Сведения о кадровой и социальной политике.....	60
Охрана труда	63
Использование энергоресурсов.....	63
Экологическое воздействие.....	64
Приложение 1. Бухгалтерская отчетность ОАО «ИК «ЗИОМАР»	66
Приложение 2. Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой отчетности) ОАО «ИК «ЗИОМАР» за 2010 год	80
Приложение 3. Заключение ревизионной комиссии.....	83



Уважаемые коллеги!

Перед Вами годовой отчет ОАО "Инжиниринговая компания «ЗИОМАР», одного из ключевых инжиниринговых предприятий группы компаний «Атомэнергомаш» и одной из ведущих инжиниринговых компаний России, занимающейся разработками в области энергетического машиностроения.

Основной вид деятельности компании сегодня – комплексные проектно-конструкторские работы для объектов тепловой и атомной энергетики газнефтехимии, наладка оборудования, осуществление обследования действующих объектов на предмет их реконструкции и модернизации. Специалисты ИК «ЗИОМАР» проводят стендовые и промышленные испытания проектируемого и изготавливаемого оборудования, выполняют теплогидравлические и прочностные расчеты.

2010 год был успешным для компании, осуществлено множество проектов, в том числе за рубежом.

Большинство проектов ИК «ЗИОМАР» реализуются в сфере атомной энергетики. Совместно с ОАО «ЗиО-Подольск» осуществлены монтажные работы на строящемся 4 блоке Белоярской АЭС-2, на 4-м блоке Калининской АЭС в России. Организована поставка дополнительных Н-катионитовых фильтров для строящихся 1 и 2 Блоков АЭС «Куданкулам» в Индии. Совместно с болгарской компанией «Атомтоплопроект» начаты работы по замене подогревателей высокого давления на Блоке № 6 АЭС «Козлодуй» в Болгарии. Заключен договор на проектирование, изготовление и поставку трубопроводов для модернизации системы компенсации давления реакторной установки Южно-Украинской АЭС в Украине.

Был осуществлен ряд проектов в области тепловой энергетики. Полностью завершена поставка оборудования котла-утилизатора для строящейся ТЭС «Геллер» в Венгрии. Ведутся переговоры с корейской фирмой Doosan по созданию совместного предприятия по проектированию, изготовлению и поставке под ключ угольных блоков 600 МВт и более с суперсверхкритическими параметрами для российского рынка.

В результате сотрудничества с фирмой NEM заключены договора и ведется поставка оборудования для Южноуральской и Новомосковской ГРЭС, заключен договор на поставку котла-утилизатора для Нижневартовской ГРЭС. Компания занимает лидирующие позиции по всем тендерам на поставку котлов-утилизаторов, проводящихся в России. Заключены договора на изготовление и поставку котлов для ОАО «Мосэнерго», Томь-Усинской ГРЭС, Луганской ГРЭС, для Аксуской электростанции в Казахстане.

В 2011 году приоритетной для ИК «ЗИОМАР» признана разработка документации для российских АЭС, в частности для Нововоронежской АЭС-2, Ленинградской АЭС-2, Ростовской АЭС, АЭС Белене.

Кроме строительства новых энергоблоков в России уделяется много внимания модернизации уже эксплуатируемых энергоблоков атомных станций. В России реализуется программа продления 30-летнего ресурса действующих в настоящее время блоков АЭС. «ЗИОМАР» предстоит продолжить работы по техническому сопровождению изготовления оборудования и запасных частей для различных АЭС. Кроме того, планируются новые разработки в газнефтехимии и тепловой энергетике.

ОАО «ИК «ЗИОМАР» связывает свои перспективы с развитием продуктового инжиниринга, формированием технологических решений для реализации проектов углубленной модернизации действующего энергетического оборудования и разработкой новых технологий.

От имени руководства «Атомэнергомаш» и себя лично, я искренне благодарю весь коллектив «ЗИОМАР» за профессионализм, плодотворную деятельность и непревзойденные успехи. Надеюсь, в будущем они только преумножатся!

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В.А. КАЩЕНКО

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ОАО «ИК «ЗИОМАР»



Уважаемые коллеги!

2010 год, как для группы компаний ЗАО «РЭМКО», так и для ОАО «ИК «ЗИОМАР» стал годом организационно – структурной модернизации. Часть функций ЗАО «РЭМКО» были упразднены и переданы непосредственно в головную компанию ОАО «Атомэнергомаш», а также в ОАО «ИК «ЗИОМАР» и ОАО «ЗиО-Подольск». В частности функции продаж из ЗАО «РЭМКО» были переданы в ОАО «Атомэнергомаш» поэтому в 2010 году велась работа по организации системы продаж и исполнения договоров, которая затронула и ОАО «ИК «ЗИОМАР». Кроме основных функций, разработка технических предложений, технических и рабочих проектов оборудования для атомных станций и газо-нефтяной отрасли, а также проектов угольных котлов и котлов – утилизаторов различной мощности, авторского надзора у ОАО «ИК «ЗИОМАР» появились функции по управлению проектами для чего создано два подразделения по АЭС и ГНХ, ТЭС.

В целях оптимизации работы в части обоснования проектно-конструкторских решений и экспериментальных работ произошли структурные изменения, созданы два подразделения: расчетно-инженерный центр и экспериментальный отдел.

ОАО «ИК «ЗИОМАР» совместно с ОАО «ЗиО-Подольск» участвовал в реализации перспективных проектов в России и за рубежом, обладая большими производственными возможностями, уникальными технологиями и мощным потенциалом конструкторских служб.

Конструкторские службы успешно использовали собственные разработки и инжиниринговые достижения ведущих зарубежных фирм, обеспечивающие максимальную технологичность конструкций, высокую степень унификации конструкторских решений, экономически и технически оправданное обновление продукции.

Сегодня ОАО «ИК «ЗИОМАР» это конструкторские разработки, по которым в течение последних лет на ОАО «ЗиО-Подольск» изготавливается до 80% общего объема продукции.

Значительный опыт ОАО «ИК «ЗИОМАР» по конструированию оборудования для российских и зарубежных АЭС в Болгарии, Финляндии, Венгрии, Чехии, Словакии, Германии на Кубе успешно используется при разработках как оборудования для вновь строящихся АЭС, так и для модернизации эксплуатируемых.

В 2010 году ОАО «ИК «ЗИОМАР» было сконструировано следующее оборудование:

Оборудование для АЭС:

- сепараторы-пароперегреватели для Калининской АЭС блок 4, Нововоронежской АЭС -2, Ленинградской АЭС-2, Белоярской АЭС блок 4
- подогреватели высокого давления для Калининской АЭС блок 4, Нововоронежской АЭС-2 блок 1, Ленинградской АЭС-2 блок 1, АЭС «Козлодуй» блоки 5, 6;
- теплообменники различного типа и назначения для Ленинградской АЭС-2 блок 1, АЭС «Бушер» блок 1, АЭС «Куданкулам» блок 1 и 2
- блочная съемная теплоизоляция парогенераторов ПГВ – 1000М с коллекторами пара для Ростовской АЭС блок 2
- деаэратор для Белоярской АЭС блок 4
- оборудование машзала для Белоярской АЭС блок 4
- корпус реактора для Белоярской АЭС блок 4

Оборудование для ТЭС

- реконструкция котла на органическом топливе для Луганской ТЭЦ;
- реконструкция пылеугольного котла для Томь-Усинской ГРЭС;
- разработка и поставка станционных трубопроводов для Невинномысской ГРЭС;
- котел для ГЭС-1 для Мосэнерго;

- котлы-утилизаторы для ПГУ-190 для Новомосковской и ПГУ – 420 Южноуральской ГРЭС;

Оборудование для газнефтехимии

- пылеуловители
и другое оборудование.

В истекшем году российские атомные технологии продолжали совершенствоваться, проводилась планомерная работа по конструированию оборудования по государственной программе «АЭС-2006», началась модернизация с заменой оборудования на различных АЭС и ТЭС как в России, так и за рубежом, осуществлялся авторский надзор за изготовлением оборудования собственной конструкции и техническое сопровождение за изготовлением оборудования сторонних предприятий, осуществлялся шефмонтаж оборудования поставки ОАО «ЗиО-Подольск.

В отчетном году была продолжена работа с целевыми группами персонала, направленная на закрепление и развитие работников, а также повышение эффективности внутренних коммуникаций. Проводилось обучение персонала в виде курсов повышения квалификации, тематических семинаров, международной научно-технической конференции.

Эффективность работы ОАО «ИК «ЗИОМАР» подтверждена показателями финансово-экономической деятельности. По сравнению с 2009 годом чистая прибыль компании выросла в 14 раз, выручка от реализации составила 1 176 979 000 рублей.

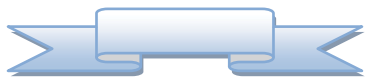
От лица ОАО «ИК «ЗИОМАР» благодарю сотрудников за успешную работу в 2010 году.

Уверен, что 2011 год станет для компании очередным мощным шагом вперед и новым этапом развития.

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

В.Д. БЕЛОУСОВ

О КОМПАНИИ



ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное наименование общества: Открытое акционерное общество «Инжиниринговая компания «ЗИОМАР».

Сокращенное наименование общества: ОАО «ИК «ЗИОМАР».

Данные о государственной регистрации: Общество зарегистрировано Правительством Московской области «17» мая 1999 года, регистрационное свидетельство №590/193, внесено в реестр Московской областной регистрационной палаты под №50:55:04451 «22» мая 2002 года. Общество внесено в Единый государственный реестр юридических лиц «03» октября 2002г. Инспекцией МНС по г. Подольску, основной государственный регистрационный номер (ОГРН) 1025004704020.

Место нахождения: 142103, Московская область, г. Подольск, ул. Железнодорожная, д.2.

Почтовый адрес: 142103, Московская область, г. Подольск, ул. Железнодорожная, д.2.

Контактный телефон: (495) 747-10-17; *факс:* (495) 747-10-16.

Основной вид деятельности: Разработка проектов промышленных процессов и производств, относящихся к электротехнике, электронной технике, горному делу, химической технологии, машиностроению, а также в области промышленного строительства, системотехники и техники безопасности (ОКВЭД 74.20.14).

Регистратор общества: Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.», место нахождения: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп.13.

Уставный капитал: 22 950 000,00 (двадцать два миллиона девятьсот пятьдесят тысяч) российских рублей.

Акции общества: 51 000 (пятьдесят одна тысяча) обыкновенных именных акций в бездокументарной форме номинальной стоимостью 450 (четырееста пятьдесят) российских рублей каждая.

Государственный регистрационный номер выпуска акций: 1-02-02656-А от «10» сентября 2001г. РО ФКЦБ России в Центральном федеральном округе.

Акционеры общества (по состоянию на 31.12.2010г.):

(1) Закрытое акционерное общество «Русская ЭнергоМашиностроительная Компания»;

(2) Открытое акционерное общество «Атомное и энергетическое машиностроение»

Аудитор общества: Закрытое акционерное общество «Аудиторская фирма «Критерий – Аудит».

СТРУКТУРА



ИСТОРИЯ КОМПАНИИ

Краткое описание истории создания и развития эмитента:

- **совместное советско - лихтенштейнское предприятие "ЗИОМАР" образовалось в апреле 1991 г.,**
- **в 1993 г. было преобразовано в ТОО СП "ЗИОМАР",**
- **в 1994г. преобразовано ТОО Внешнеторговая фирма "ЗИОМАР",**
- **в 1998 г. преобразовано в ОАО "ЗИОМАР",**
- **в 1999 г. (март) в ООО "ЗИОМАР",**
- **в мае 1999 г. преобразовано в ОАО "ИК "ЗИОМАР"**

В апреле 1991 года на базе завода имени Орджоникидзе была создана внешнеторговая компания «ЗИОМАР». Главной задачей стала организация внешнеторговой деятельности предприятия. Со временем фирма превратилась в мощную инжиниринговую компанию.

В 1999 году внешнеторговая фирма «ЗИОМАР» была преобразована в инжиниринговую компанию, которая объединила в своем составе потенциал конструкторских служб по котельной, атомной и нефтегазовой тематике.

Сегодня это одна из ведущих инжиниринговых компаний России, занимающаяся разработками в области энергетического машиностроения.

Основные виды деятельности Общества осуществляются на базе производственной специализации ОАО «Машиностроительный завод «ЗиО-Подольск». ОАО «ИК «ЗИОМАР» проводит комплексные проектно-конструкторские работы по созданию оборудования для российских и зарубежных тепловых и атомных электростанций, предприятий нефтяной и газовой промышленности.

Работы выполняются с участием ведущих профильных институтов Российской Федерации: ОАО «ОКБ «Гидропресс», ОАО «ОКБМ Африкантов», ОАО «ВНИИАМ», ОАО «НПО ЦКТИ», ОАО «СКБ ВТИ», ОАО «Инженерный центр ОРГРЭС», ОАО «НПО ЦНИИТМАШ» и другие.

В рамках лицензионного соглашения осуществляются совместные работы с NEM (Голландия) - одной из крупнейших в Европе инжиниринговых компаний по разработке оборудования для тепловой энергетики и, прежде всего, котлов – утилизаторов.

ОАО «ИК «ЗИОМАР» активно участвует в реализации Федеральной целевой программы по строительству новых энергоблоков для российских атомных электростанций, в т.ч. в таких проектах как строительство Нововоронежской АЭС -2 и Ленинградской АЭС -2.

В настоящее время одним из приоритетных направлений деятельности ОАО «ИК «ЗИОМАР» являются работы по созданию уникального оборудования для вновь строящегося четвертого энергоблока Белоярской АЭС с реактором БН-800.

ОАО «ИК «ЗИОМАР» имеет соответствующие лицензии и разрешения государственных и надзорных органов Российской Федерации, необходимые для ведения своей деятельности, в том числе лицензию, выданную Госатомнадзором РФ, на право конструирования и осуществления авторского сопровождения на всех этапах жизненного цикла оборудования и трубопроводов атомных электростанций.

Сегодня Инжиниринговая компания «ЗИОМАР» насчитывает около 400 специалистов высокой квалификации.

Специалисты компании аттестованы в соответствии с Правилами и Нормами в атомной энергетике, действующими в РФ.

В состав ОАО «ИК «ЗИОМАР» входят:

- Специальное конструкторское бюро котлостроения;
- Расчетно-инженерный центр;
- Экспериментальный отдел;
- Отдел обеспечения качества;
- Управление проектами АЭС;
- Управление проектами ТЭС;
- Специальное конструкторское бюро атомного машиностроения, газнефтехимии и общей техники.

Специалисты ИК «ЗИОМАР» проводят комплексные проектно-конструкторские работы для объектов тепловой и атомной энергетики, газнефтехимии; стендовые и промышленные испытания проектируемого и изготавливаемого оборудования; выполняют теплогидравлические и прочностные расчеты; осуществляют наладку оборудования и обследование действующих объектов на предмет их реконструкции и модернизации.





В настоящий момент Открытое акционерное общество «Инжиниринговая компания «ЗИОМАР» является одним из ведущих разработчиков энергетического оборудования в России. ОАО «ИК «ЗИОМАР» входит в состав группы компаний ЗАО «РЭМКО», к которой также относится ОАО «ЗиО-Подольск». Занимается конструированием оборудования для атомной и тепловой энергетики, для газовой и нефтехимической промышленности.

На рынке по тепловой тематике за прошедший период положение существенно укрепилось:

- пущено в эксплуатацию 836 МВт электрических мощностей ТЭС и 176 МВт тепловой мощности с котельными установками, разработанными в ОАО «ИК «ЗИОМАР»

- по котлам – утилизаторам благодаря сотрудничеству с фирмой NEM заключены договора и ведется поставка оборудования КУ для ПГУ-420 Южноуральской ГРЭС, КУ для ПГУ-190 Новомосковской ГРЭС. Заняты лидирующие позиции по всем тендерам, проводящихся в России;

- по котлам на органическом топливе – выполнена разработка проекта реконструкции котла ПК-40-2, поставлено оборудование на Томь-Усинскую ГРЭС и в декабре пущен котел в работу.

Закончена разработка КД по проекту реконструкции котла ТП-100 для Луганской ГРЭС. Заключен договор на реконструкцию котла ПК-49 блока 500 МВт Назаровской ГРЭС. Благодаря укреплению кадрового состава обособленного подразделения ОАО «ИК «ЗИОМАР» в городе Таганроге, заняты лидирующие позиции по всем тендерам по котлам на органическом топливе.

Возможности ОАО «ИК «ЗИОМАР» по всем программам тепловой энергетики позволяют выполнять проекты для производства порядка 14000 тонн оборудования в год.

Потенциальный объем рынка поставки оборудования для тепловой энергетики с учетом принятой генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики в РФ до 2020 г. оценивается в 180 млрд. долларов.

Свои перспективы ОАО «ИК «ЗИОМАР» связывает с развитием продуктового инжиниринга, углубленной модернизацией действующего и конструированием нового оборудования. Это тем более объективно при наличии собственного производства и возможности консолидировать интеллектуальные и производственные активы ОАО «Атомэнергомаш», в том числе организации, способные выполнять заказы в формате «под ключ».

По атомной энергетике ОАО «ИК «ЗИОМАР» - лидер (проектирование сепараторов – пароперегревателей, подогревателей высокого и низкого давления камерного типа, сетевых подогревателей и фильтров). На двух других сегментах рынка позиция сильная. При этом имеет устойчивую тенденцию к улучшению:

- развитие вертикальной и горизонтальной интеграции;
- широкие возможности по проведению НИОКР;
- внедрение новых технологий, направленных на достижение преимущества в издержках.

В настоящее время ОАО «ИК «ЗИОМАР» обладает всеми технологическими возможностями и опытом, которые позволяют проектировать АЭС с реакторами ВВЭР, БН, СВБР и др.

Задачи, которые ОАО «ИК «ЗИОМАР» ставит в условиях постоянного роста инвестиционной привлекательности рынка электроэнергетики, требуют расширения собственных возможностей, повышения эффективности работы с субподрядчиками, привлекаемыми по заказам кооперации.

ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ

Общество является одним из ведущих предприятий России в части проектирования и разработки документации по оборудованию для атомной энергетики, тепловой энергетики, для нефтяной, газовой и химической промышленности.



В области атомного машиностроения Общество является разработчиком документации основного технологического оборудования для АЭС:

- ✓ сепараторы-пароперегреватели;
- ✓ парогенераторы;
- ✓ подогреватели высокого и низкого давления камерного типа;
- ✓ сетевые подогреватели;
- ✓ теплообменники различного типа и назначения;
- ✓ фильтры разного назначения, в том числе ионитные, осветлительные и фильтры ловушки и др.;
- ✓ корпусное и емкостное оборудование;
- ✓ выпарные установки;
- ✓ блочная съемная теплоизоляция;
- ✓ различные трубопроводы и другое оборудование.

Для тепловых электростанций Общество разрабатывает проекты энергетических котлов

- ✓ паровые котлы мощностью до 800 МВт;
- ✓ водогрейные котлы;
- ✓ мусоросжигательные котлы;
- ✓ котлы-утилизаторы для парогазовых установок мощностью от 0,6 МВт до 800 МВт;
- ✓ газоплотные клапана.

Для газовой и нефтяной промышленности разрабатывается документации по оборудованию:

- ✓ колонное, теплообменное, емкостное оборудование;
- ✓ трубчатые печи и продуктовые змеевики;
- ✓ малогабаритные модульные установки для переработки газового конденсата и нефти в дизельное топливо, бензин, мазут и др.;
- ✓ быстросменные сужающие устройства для определения расхода газа;
- ✓ установки для подготовки топливного пускового, импульсного газа для магистральных газопроводов;
- ✓ регенераторы, оборудование для геотермальных станций
- ✓ пылеуловители и др.

Для проверки и отработки конструкторских решений в ОАО «ИК «ЗИОМАР» функционирует экспериментальный отдел, оборудованный различными испытательными стендами. В наличии имеются стенды:

Аэродинамических и сепарационных испытаний (4 аэродинамических трубы)
Стенд испытания теплообменного оборудования и котлов мощностью до 5 Мвт.
Трубовырывной стенд (для определения усилия срагивания завальцованных соединений)
Стенд термоциклических испытаний в соединении труба-трубная решетка.
В настоящее время проводятся следующие виды работ:
Испытания новой конструкции жалюзийного сепаратора с влагоулавливающими карманами применительно к СПП АЭС 2006, испытания низкооробренных труб для новой конструкции СПП, испытания оробренных труб применительно к котлам – утилизаторам ПГУ.

Действующая система менеджмента качества в ОАО «ИК «ЗИОМАР» соответствует требованиям международного стандарта ИСО 9001-2008 и рекомендациям МАГАТЭ по безопасности серии № 50-С/SG-Q. Система менеджмента качества сертифицирована компанией Ллойд регистр (сертификат одобрения № SPB 0006278 от 1 декабря 2009 г. действителен до 30 ноября 2012 г.) Система качества описывается в «Руководстве по качеству ИСО 9001-2008», программах обеспечения качества при конструировании оборудования АС и других стандартах организации и процедурах.

В течение 2010 года в части выполнения работ по направлению АЭС по разработке документации, техническому сопровождению изготовления оборудования на ОАО «Машиностроительный завод «ЗиО-Подольск» и по техническому содействию при эксплуатации оборудования поставки ОАО «ЗиО-Подольск» и шефмонтажу на различных АЭС России и АЭС за рубежом выполнялись или были выполнены следующие работы:



Подогреватели высокого давления:

- для Калининской АЭС блок 4. Разработка документации и авторское сопровождение.
- для АЭС «Козлодуй» блоки 5, 6. Авторское сопровождение изготовления.
- для Нововоронежской АЭС-2 блок 1. Разработка технического проекта, разработка рабочей конструкторской документации, авторское сопровождение изготовления.
- для Ленинградской АЭС-2 блок 1. Разработка документации.

Сепараторы-пароперегреватели:

За период существования ОАО «Инжиниринговая компания «ЗИОМАР» для тихоходных и быстроходных турбоустановок АЭС спроектировано более 12-ти типов сепараторов-пароперегревателей (СПП). Учитывая то, что специалисты ОАО «ИК «ЗИОМАР» имеет опыт по разработке, техническому сопровождению изготовления, эксплуатации и продлению сроков службы СПП специалистами разработана конструкция сепаратора-пароперегревателя для проекта АЭС-2006 – одного из основных проектов по реализации Целевой федеральной программы «Развитие атомного энергомашиностроительного комплекса России на 2007-2010 годы и на перспективу до 2015 года».

- для Калининской АЭС блок 4. Проведение шефмонтажных работ.
- для Нововоронежской АЭС-2. (Проект СПП АЭС-2006). Авторское сопровождение изготовления.
- для Ленинградской АЭС-2. (Проект СПП АЭС-2006). Разработка документации.
- для Белоярской АЭС блок 4. Авторское сопровождение изготовления.

Парогенераторы:

- для Калининской АЭС блок 4. Парогенераторы ПГВ-1000М. Интеграция и авторское сопровождение.
- для Нововоронежской АЭС-2 блок 1. Парогенераторы ПГВ-1000МКП. Авторское сопровождение изготовления.
- для Ленинградской АЭС-2 блок 1. Парогенераторы ПГВ-1000МКП. Авторское сопровождение изготовления.
- для Ростовской АЭС блок 3. Парогенераторы ПГВ-1000М. Разработка рабочей конструкторской документации.

Для зарубежных АЭС:

- для АЭС «Белене» в Болгарии. Парогенераторы ПГВ-1000МК. Разработка комплекта рабочей конструкторской документации.

Трубопроводы:

- для Калининской АЭС блок 4. Трубопроводы планового и аварийного расхолаживания (ПИАР). Авторское сопровождение изготовления.
- для Ростовской АЭС блок 2. Трубопроводы системы аварийного охлаждения зоны (САОЗ) и трубопроводы системы компенсации давления (КД). Авторское сопровождение при изготовлении, проведение шефмонтажных работ на Ростовской АЭС блок 2.
- для Белоярской АЭС блок 4. Трубопроводы острого пара, питательной воды, трубопроводы 2 контура парогенератора Н-272, техническое сопровождение изготовления.
- для Ростовской АЭС блок 3. Начаты работы по разработке рабочей конструкторской документации на трубопроводы системы аварийного расхолаживания зоны. На трубопроводы компенсации объема.

Теплообменники:

- для Ленинградской АЭС-2 блок 1. Кожухотрубчатые (витые) теплообменники. 4 типа.
- для Белоярской АЭС блок 4. Деаэратор. Авторское сопровождение изготовления.

Фильтры:

- для АЭС «Куданкулам» блоки 1 и 2. Н-катионитные фильтры. Авторское сопровождение изготовления.

Для АЭС «Бушер» блок 1. Разработка дополнительной документации по результатам монтажа оборудования на станции.

Блочная съемная теплоизоляция парогенераторов ПГВ-1000М с коллекторами пара:

- для Ростовской АЭС блок 2. Авторское сопровождение изготовления.

Оборудование машзала: конденсатосборник, сепараторосборник, расширитель дренажей.

- для Белоярской АЭС блок № 4. Авторское сопровождение изготовления.

Корпус реактора:

- для Белоярской АЭС блок № 4. Доработка документации. Техническое сопровождение изготовления деталей корпуса реактора.

Парогенератор Н-272, том числе: бак буферный, металлоконструкции, модули испарителя и пароперегревателя:

- для Белоярской АЭС блок № 4. Техническое сопровождение изготовления.

Проводилось конструкторское сопровождение работ по укрупнению поставочных узлов корпуса реактора КСР:

- для Белоярской АЭС блок № 4.

Начаты работы по выбору конструкции для парогенератора реакторной установки БРЕСТ-300 (реакторной установки на быстрых нейтронах со свинцовым теплоносителем 1-ого контура.

Осуществлялся шефмонтаж оборудования поставки ОАО «Машиностроительный завод «ЗиО-Подольск» на зарубежных АЭС:

- АЭС «Куданкулам» в Индии блоки 1 и 2,
- АЭС «Бушер» в Иране блок 1.

Проводились работы по оказанию услуг при проведении планово-предупредительного ремонта на блоках на Тяньваньской АЭС в Китае блоки 1 и 2.

Осуществлялся шефмонтаж оборудования поставки ОАО «ЗиО-Подольск» на Ростовской АЭС блок 2.

Для выполнения гидравлических испытаний дросселей опор насосов и распределительной камеры реакторной установки БН-800 в 2010 году на базе Экспериментального отдела ОАО «ИК «ЗИОМАР» был спроектирован и изготовлен специальный для проведения этого вида работ стенд с автоматизированной системой обработки результатов испытаний. Проведены испытания изготовленных на ОАО «ЗиО-Подольск» дросселей. Испытанные и доведенные до требуемых гидравлических характеристик дроссели переданы на ОАО «ЗиО-Подольск» для дальнейшей отгрузки на Белоярскую АЭС блок 4.

Проводились также различные теплотехнические испытания оборудования для АЭС и тепловой энергетики.



Для ТЭС:

Закончена разработка проектно-конструкторской документации, поставка оборудования, шеф-монтажные и пусконаладочные работы на котельном оборудовании ТЭС и энергетические блоки сданы в эксплуатацию:

- Каширская ГРЭС блок № 3 мощностью 330 МВт котел П-50Р (реконструкция);
- ГТУ-ТЭЦ г.Павловский Посад общей мощностью 16 МВт, состоящая из двух газовых турбин и двух водогрейных котлов-утилизаторов КУВ-17,0/150 (П-109), разработки и поставки ОАО «ИК «ЗИОМАР»;
- два водогрейных котла КВ-Г-81,4-15ОН (П-130), разработки и поставки ОАО «ИК «ЗИОМАР» тепловой мощностью по 70 Гкал/ч на ГТЭС «Внуково» г.Москва;
- два блока ПГУ мощностью по 130 МВт на ПГУ «Строгино» с четырьмя паровыми котлами-утилизаторами Пр-58/12-7,4/0,7-525/209 (П-108), разработки и поставки ОАО «ИК «ЗИОМАР»;
- два блока мощностью по 60 МВт на ООО «Ноябрьская ПГЭ» с двумя паровыми котлами-утилизаторами Е-71/13-5,6/0,5-496/217 (П-131), разработки и поставки ОАО «ИК «ЗИОМАР»;
- корпус № 14Б котла ПК-40-2 Томь-Усинской ГРЭС (электрическая мощность блока 220 МВт).

Выполнились шеф-монтажные и шеф-наладочные работы на следующих объектах:

- Челябинская ТЭЦ-3 ПГУ-230, котел-утилизатор;
- Новгородская ТЭЦ-5 ПГУ-220, котел-утилизатор;
- ТЭЦ-26 «Мосэнерго» ПГУ-420, котел-утилизатор;
- Киришская ГРЭС ПГУ-800, 2 котла-утилизатора;
- ТЭЦ-9 «Мосэнерго» ПГУ-65, котел-утилизатор;
- Внуково ГТУ ТЭЦ, 2 водогрейных котла-утилизатора.

Разрабатывалась проектно-конструкторская документация:

- на реконструкцию паровых котлов: ПК-40-2 Томь-Усинской ГРЭС, ТП-100 Луганской ТЭС, ТГМЕ-428 Тобольской ТЭЦ-3, ПК-40-2 Томь-Усинской ГРЭС, П-95 ГЭС-1 «Мосэнерго»;
- на поставку котлов-утилизаторов для ПГУ-420 Южно-Уральской ГРЭС и ПГУ-190 «Новомосковской» ТЭЦ;

- на поставку технологических трубопроводов для Невинномысской ГРЭС;
- на поставку запасных частей для котлов.
- Сургутская ГРЭС-2 – пароохладитель;
- ОАО «ГМК «Норильский никель» - блоки боковых стен НРЧ;
- Ново-Ангренская ТЭС – детали золозащиты ;
- ОАО «Нафтан» - запчасти КУ для ПГУ.

В рамках НИР и ОКР выполнены работы:

- определение тепловых и аэродинамических характеристик оребренных труб, изготавливаемых на ЗиО-Подольск;
- разработка технических предложений для прямоточного котла-утилизатора применительно к ГТУ мощностью 65 и 280 МВт;
- проведение анализа эффективности применения вертикальной и горизонтальной компоновок КУ с учетом специфики объекта поставки.



Для общей техники:

Корпуса бронемашин.

Техническое сопровождение изготовления бронекорпусов 9-и модификаций (Техническое сопровождение изготовления за 2010 год 61-ого корпуса).



Для газнефтехимии:

Пылеуловители

Как одно из важных направлений производственной деятельности ОАО «ИК «ЗИОМАР» - разработка рабочей конструкторской документации на блоки пылеуловителей ЦПУ-5,4; ЦПУ-7,4; ЦПУ-8,4; ЦПУ-9,8; ЦПУ-11,8 и их модификации (отличие по давлению и расходу), предназначенные для очистки природного газа от механических примесей и капельной жидкости на Компрессорных станциях (КС) магистральных газопроводов, Дожимных компрессорных станций (ДКС) и Компрессорных станций подземного хранения газа (КС ПХГ).

- Разработка документации и авторское сопровождение изготовления пылеуловителей для восьми Компрессорных Станций Магистрального газопровода «Бованенко-Ухта»:

- для КС «Ярынская»
- для КС «Усинская»
- для КС «Чикшинская»
- для КС «Малоперанская»
- для КС «Гагарацкая»
- для КС «Воркутинская»
- для КС «Интинская»
- для КС «Сынинская».

Разработка документации и авторское сопровождение изготовления пылеуловителей

- для второй очереди Северо-Европейского Магистрального газопровода:
- КС «Бабаевская»

- КС «Волховская»
- КС «Щекснинская»
- Пылеуловители
- для КС «Вязниковская»
- для КС «Урдомская»
- для КС «Нюксеницкая»
- для КС «Грязовец»

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2010 ГОДА

Январь	<p>Осуществлена поставка дополнительных Н-катионитовых фильтров для строящихся 1 и 2 Блоков АЭС «Куданкулам» в Индии.</p> <p>Пущена в эксплуатацию ГТУ-ТЭЦ г. Павловский Посад общей мощностью 16 МВт, состоящая из двух газовых турбин и двух водогрейных котлов-утилизаторов КУВ-17,0/150 (П-109), разработки и поставки ОАО «ИК «ЗИОМАР».</p>
Февраль	<p>Совместно с ОАО «ЗиО-Подольск» осуществлен монтаж блока днищ корпуса реактора в шахте реактора на строящемся 4 блоке Белоярской АЭС-2.</p> <p>Заключен договор на поставку котла-утилизатора для строящейся ПГУ Южноуральской ГРЭС-2.</p> <p>Пущен в эксплуатацию после реконструкции пылеугольный блок №3 «Каширской ГРЭС» мощностью 330 МВт с котлом Пп-1050-25-545 КГЖ (П-50Р), разработки и поставки ОАО «ИК «ЗИОМАР».</p>
Март	<p>Завершена поставка оборудования для модернизации котла ПК-39-II-M для Аксуской электростанции в Казахстане.</p> <p>Осуществлена поставка расширителя дренажей машинного зала для 4 блока Белоярской АЭС-2.</p>
Апрель	<p>Совместно с болгарской компанией «Атомтоплопроект» начаты работы по замене подогревателей высокого давления на Блоке № 6 АЭС «Козлодуй» в Болгарии.</p> <p>Пущены в эксплуатацию два водогрейных котла КВ-Г-81,4-150Н (П-130), разработки и поставки ОАО «ИК «ЗИОМАР» тепловой мощностью по 70Гкал/ч на ГТЭС «Внуково» г.Москва.</p> <p>Завершена разработка РКД на восстановление котла ТГМЕ-428 Тобольской ТЭЦ-3.</p>
Май	<p>Подписан договор на проектные работы по модернизации котла П-40-2, изготовление и поставку оборудования для Томь-Усинской ГРЭС.</p> <p>Завершена разработка РКД на изготовление 500тн трубопроводов для Невинномысской ГРЭС.</p>
Июнь	<p>Заключен договор на модернизацию котла ТП-100 для Луганской АЭС в Украине.</p> <p>Успешно завершены работы по возможности транспортировки железнодорожным транспортом парогенераторов ПГВ-1000МКП для Нововоронежской АЭС-2 и Ленинградской АЭС-2.</p> <p>Сданы в эксплуатацию два блока ПГУ мощностью по 130 МВт на ПГУ-ТЭС «Строгино» с четырьмя паровыми котлами-утилизаторами Пр-58/12-7,4/0,7-525/209 (П-108), разработки и поставки ОАО «ИК «ЗИОМАР».</p>
Июль	<p>ОАО ИК «ЗИОМАР» совместно с ОАО «Атомэнергомаш и ОАО «ЗиО-Подольск» приняли участие в Международном форуме «АТОМЭКСПО-2010 «Атомная энергетика-двигатель инновационного развития».</p> <p>Заключен договор на выполнение проектных работ для строящейся ПГУ Новомосковской ГРЭС.</p> <p>Сданы в эксплуатацию два блока мощностью по 60МВт на ООО «Ноябрьская ПГЭ» с двумя паровыми котлами-утилизаторами Е-71/13-5,6/0,5-496/217 (П-131), разработки и поставки ОАО «ИК «ЗИОМАР».</p>

Август	<p>Заклучен договор на проектирование, изготовление и поставку трубопроводов для модернизации системы компенсации давления реакторной установки Южно-Украинской АЭС в Украине.</p> <p>Совместно с ОАО «ЗиО-Подольск» завершены работы по монтажу крыши корпуса реактора БН-800 в шахте на Блоке № 4 Белоярской АЭС-2.</p>
Сентябрь	<p>Успешно завершены работы по шефмонтажу оборудования системы промперегрева турбогенератора на Калининской АЭС, блок 4.</p>
Октябрь	<p>Завершена поставка конденсатосборников для Блока № 4 Белоярской АЭС-2.</p> <p>Успешно завершены работы по шефмонтажу оборудования системы регенерации высокого давления на Калининской АЭС, блок 4.</p>
Ноябрь	<p>ОАО ИК «ЗИОМАР» совместно с ОАО «Атомэнергомаш» принял участие в форуме поставщиков атомной отрасли АТОМЕКС 2010, в том числе в работе круглого стола «Обеспечение поставок оборудования длительного цикла изготовления».</p> <p>Завершена разработка РКД для проекта реконструкции котла ТП-100 Луганской ТЭЦ.</p>
Декабрь	<p>Полностью завершена поставка оборудования котла-утилизатора П-100 для строящейся ПГУ ТЭС «Геллер» в Венгрии.</p> <p>Заклучен договор на разработку конструкторской документации, изготовление и поставку котла Е-160-3,9-440ГМ для ГЭС-1 ОАО «Мосэнерго».</p> <p>Заклучен договор с ОАО «Атомэнергомаш» на техническое перевооружение корпуса 7А котла П-49 Назаровской ГРЭС с переводом его на сжигание по НТВ-технологии.</p> <p>Пуск корпуса № 14Б котла ПК-40-2 Томь-Усинской ГРЭС (электрическая мощность блока 220МВт).</p>

ОСНОВНЫЕ ЗАКАЗЧИКИ

Основным заказчиком является ОАО «Машиностроительный завод «ЗиО-Подольск», которое выполняло работы по направлениям деятельности:

- **Атомная энергетика** – ОАО «ДЕЗ», ОАО «Концерн Росэнергоатом» и его филиалы, ОАО «АЭМ», ОАО «Силовые машины»
- **Тепловая энергетика** – Южноуральская ГРЭС, ООО «Завод энергетического машиностроения», Луганская ТЭС, «КузбассЭнерго», Томь-Усинская ГРЭС, «Русспецкомплект-М», Ново-Агрнская ГРЭС, ОАО «ГМК «Норильский Никель», ОАО «НАФАН», ОАО «Мосэнерго» ГЭС-1, Назаровская ГРЭС, ОАО «Силовые машины» ТЭС «Геллер», ОАО «ЭМАльянс».

ТЕРРИТОРИЯ ПРИСУТСТВИЯ

Оборудование, разработанное ОАО «ИК «ЗИОМАР», изготовленное Машиностроительным заводом «ЗиО-Подольск» было поставлено более чем в 22 страну мира:



- | | |
|---|------------------------------------|
| <input type="checkbox"/> Армения | <input type="checkbox"/> Болгария |
| <input type="checkbox"/> Босния и Герцеговина | <input type="checkbox"/> Венгрия |
| <input type="checkbox"/> Вьетнам | <input type="checkbox"/> Греция |
| <input type="checkbox"/> Йемен | <input type="checkbox"/> Казахстан |
| <input type="checkbox"/> Китай | <input type="checkbox"/> Куба |
| <input type="checkbox"/> Македония | <input type="checkbox"/> Марокко |
| <input type="checkbox"/> Польша | <input type="checkbox"/> Россия |
| <input type="checkbox"/> Румыния | <input type="checkbox"/> Сербия |
| <input type="checkbox"/> Словакия | <input type="checkbox"/> Турция |
| <input type="checkbox"/> Украина | <input type="checkbox"/> Финляндия |
| <input type="checkbox"/> Хорватия | <input type="checkbox"/> Чехия |

МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО

Организация делового сотрудничества между ОАО «ИК «ЗИОМАР» и NEM (Голландия)

В 2009 году ОАО «ИК «ЗИОМАР» в лице группы компаний «РЭМКО» подписало лицензионное соглашение с голландской компанией NEM в области продвижения котельного оборудования для тепловой энергетики. В настоящий момент ведется совместная разработка котлов-утилизаторов для Южноуральской ГРЭС-2 и Новомосковской ГРЭС, Нижневартовской ГРЭС.

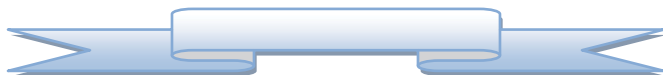
Продолжение сотрудничества между ОАО «ИК «ЗИОМАР» и Toshiba Corporation (Япония)

В рамках реализации Общего рамочного соглашения о деловом сотрудничестве, заключенного в марте 2008 г. между ОАО «Атомэнергопром» и Toshiba Corp., ОАО «ИК «ЗИОМАР» продолжает изучение потенциала сотрудничества между двумя холдингами в части машиностроения.

Совместная Рабочая группа занимается проработкой возможных инвестиционных и/или коммерческих проектов по следующим направлениям:

- Оборудование на суперсверхкритических параметрах пара для тепловой энергетики;
- Оборудование для АЭС.

ФИНАНСОВОЕ УПРАВЛЕНИЕ



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Итоги производственной деятельности Общества в 2010 году характеризуются следующими показателями:

Наименование	Ед.изм.	2008	Доля в общем объеме, %	2009	Доля в общем объеме, %	2010	Доля в общем объеме, %
Реализованная продукция, в т.ч.	тыс.р	614 215	100%	1 960 145	100%	1 176 979	91%
Оборудование для АЭС	тыс.р.	0	0%	617 573	32%	679 937	58%
Оборудование для ТЭ	тыс.р.	178 553	29%	950 910	49%	0	0%
Проектно-конструкторские работы	тыс.р.	413 429	67%	365 515	19%	361 594	31%
Агентское, комиссионное вознаграждение	тыс.р.	22 233	4%	6 737		107 760	
Прочие работы (услуги)	тыс.р.	0	0%	19 411	1%	27 687	2%
Товарная продукция, в т.ч.	тыс.р	435 662	100%	391 663	100%	497 041	100%
Проектно-конструкторские работы	тыс.р.	413 429	95%	365 515	93%	361 594	73%
Агентское, комиссионное вознаграждение	тыс.р.	22 233	5%	6 737	2%	107 760	22%
Прочие работы (услуги)	тыс.р.	0	0%	19 411	5%	27 687	6%
Себестоимость реализованной продукции	тыс.р	549 615	x	1 934 416	x	1 085 433	x
Затраты на 1 рубль реализованной продукции	руб.	0,89	x	0,99	x	0,92	x
Среднесписочная численность	чел.	311	x	342	x	385	x
Выручка на 1 работающего	тыс.р	1 975	x	5 737	x	3 054	x
Среднемесячн. Зарплата	руб.	51 211	x	58 691	x	59 159	x

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Информация о структуре основных средств за 2010 г.

Группы основных средств	Первоначальная стоимость, тыс.руб.	Начисленная амортизация тыс.руб.	Остаточная стоимость тыс.руб.
Здания	39655	4612	35043
Сооружения	0	0	0
Передаточные устройства	0	0	0
Машины и оборудование	7986	3758	4228
Транспорт	1230	405	825
Производственный и хоз. инвентарь	11556	11162	394
Вычислительная техника	21751	20515	1236
Прочие	1325	441	884
Итого:	83503	40893	42610

ХАРАКТЕРИСТИКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОБЩЕСТВА

Главной целью финансовой политики Общества в отчетном периоде являлось улучшение финансового состояния Общества. Имущество Общества увеличилось по отношению к предыдущему периоду на 656 069 тыс.руб., за счет увеличения оборотных активов (на 643 577 тыс.руб.)

В отчетном периоде наибольший удельный вес в основном капитале занимают долгосрочные финансовые вложения 67.71 % (122 283 тыс.руб.). В составе оборотных активов наибольший удельный вес в отчетном периоде занимает краткосрочная дебиторская задолженность 77.78 % (3 718 617 тыс.руб.).

Доля запасов отчетного периода к валюте баланса составила 356 435 тыс.руб. (7.46 %).

Остаток денежных средств в составе оборотных активов составляет 8 726 тыс.руб. (0.18 %).

Структурный бухгалтерский баланс

тыс.руб.

АКТИВ	Код стр.	2009 г.	2010 г.	Уд. веса в общей величине активов, %		Изменения		
				2009г.	2010 г.	в абс.вел.	в уд.весах	Темп прироста
1	2	3	4	5	6	7	8	9
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ								
Нематериальные активы	110	343	325	0,01	0,01	-18	0	-5.25
Основные средства	120	41492	42610	0,96	0,86	1118	-0,1	2.69
Незавершенное строительство	130	5669	4265	0,13	0,09	-1404	-0,04	-24.77
Долгосрочные финансовые вложения	140	120319	122283	2,79	2,46	1964	-0,33	1.63
Отложенные налоговые активы	145	289	4486	0,01	0,09	4197	0,08	1452.25
Прочие внеоборотные активы	150	0	6635	0	0,13	6635	0,13	0
ИТОГО по разделу I	190	168112	180604	3,90	3,64	12492	-0,26	7.43

II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ								
Запасы, в т.ч.	210	130235	356435	3,02	7,18	226200	4,16	173.69
<i>сырье, материалы и другие аналогичные ценности</i>	211	557	459	0,01	0,01	-98	0	-17.59
<i>Затраты в незавершенном производстве</i>	213	95240	203216	2,21	4,1	107976	1,89	113.37
<i>Готовая продукция и товары для перепродажи</i>	214	-	40994	0	0,83	40994	0,83	0
<i>Расходы будущих периодов</i>	216	34438	111766	0,8	2,24	77328	1,44	224.54
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	2950	1748	0,07	0,04	-1202	-0,03	-40.75
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	24083	21542	0,56	0,43	-2541	-0,13	-10.55
<i>в том числе покупатели и заказчики</i>	231	-	-	-	-			
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	3247718	3718617	75,43	74,95	470899	-0,48	14.5
<i>в том числе покупатели и заказчики</i>		555865	160957	12,91	3,24	-394908	-9,67	-71.04
Краткосрочные финансовые вложения	250	729168	673917	16,94	13,58	-55251	-3,36	-7.58
Денежные средства	260	3254	8726	0,08	0,18	5472	0,1	168.16
Прочие оборотные активы	270							
Расчеты с комитентом	271							
ИТОГО по разделу II	290	4137408	4780985	96,1	96,36	643577	0,26	15.56
БАЛАНС	300	4305520	4961589	100 %	100 %	656069	0	15.24
ПАССИВ	Код стр.	2009	2010	Уд. веса в общей величине пассивов, %		Изменения		
				2009 г.	2010 г.	в абс.вел	в уд.весах	темп прироста
1	2	3	4	5	6	7	8	9
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ								
Уставный капитал	410	22950	22950	0,53	0,46	0	-0,07	0
Собственные акции, выкупленные у акционеров								

Добавочный капитал	420	24045	24045	0,56	0,48	0	-0,08	0
Резервный капитал	430							
в том числе:								
<i>Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами</i>								
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	373694	410715	8,68	8,28	37021	-0,4	9.91
ИТОГО по разделу III	490	420689	457710	9,77	9,22	37021	-0,55	8.8
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА								
Займы и кредиты	510	216661	0	5,03	0	-216661	-5,03	0
Отложенные налоговые обязательства	515							
Прочие долгосрочные обязательства	520							
ИТОГО по разделу IV	590	216661	0	5,03	0	-216661	-5,03	0
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА								
Займы и кредиты	610							
Кредиторская задолженность	620	3558690	4463375	82,65	89,96	904685	7,31	25.42
в том числе:								
<i>Поставщики и подрядчики</i>	<i>621</i>	<i>1150640</i>	<i>806733</i>	<i>26,72</i>	<i>16,26</i>	<i>-343907</i>	<i>-10,46</i>	<i>-29.89</i>
<i>Задолженность перед персоналом организации</i>	<i>622</i>	<i>11628</i>	<i>4281</i>	<i>0,27</i>	<i>0,09</i>	<i>-7347</i>	<i>-0,18</i>	<i>-63.18</i>
<i>Задолженность перед гос. внебюджетными фондами</i>	<i>623</i>	<i>1238</i>	<i>822</i>	<i>0,03</i>	<i>0,02</i>	<i>-416</i>	<i>-0,01</i>	<i>-33.60</i>
<i>Задолженность по налогам и сборам</i>	<i>624</i>	<i>50824</i>	<i>8350</i>	<i>1,18</i>	<i>0,17</i>	<i>-42474</i>	<i>-1,01</i>	<i>-83.57</i>
<i>Прочие кредиторы</i>	<i>625</i>	<i>2344360</i>	<i>3643189</i>	<i>54,45</i>	<i>73,42</i>	<i>1298829</i>	<i>18,97</i>	<i>55.40</i>
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	109200	0	2,54	0	-109200	-2,54	0
Доходы будущих периодов	640	280	0	0,01	0	-280	-0,01	0
Резервы предстоящих расходов	650	0	40504	0	0,82	40504	0,82	0
Прочие краткосрочные обязательства	661							
ИТОГО по разделу V	690	3668170	4503879	85,2	90,78	835709	5,58	22.78
БАЛАНС	700	4305520	4961589	100	100	656069	0	15.24

Арендованные основные средства	910	10111	16393				
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920						
Товары, принятые на комиссию	930	10955	0				
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	105	105				
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	2090973	2119476				
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	2010274	2009550				
Бланки строгой отчетности	970	2647	3095				

Из выше представленных показателей видно, что расходы будущих периодов имеют высокий темп прироста (224,54%). Увеличение РБП в 2010 году обусловлено увеличением расходов на работы по формированию технико-коммерческих предложений, а также увеличением случаев не заключения договоров по причине проигранных конкурсов.

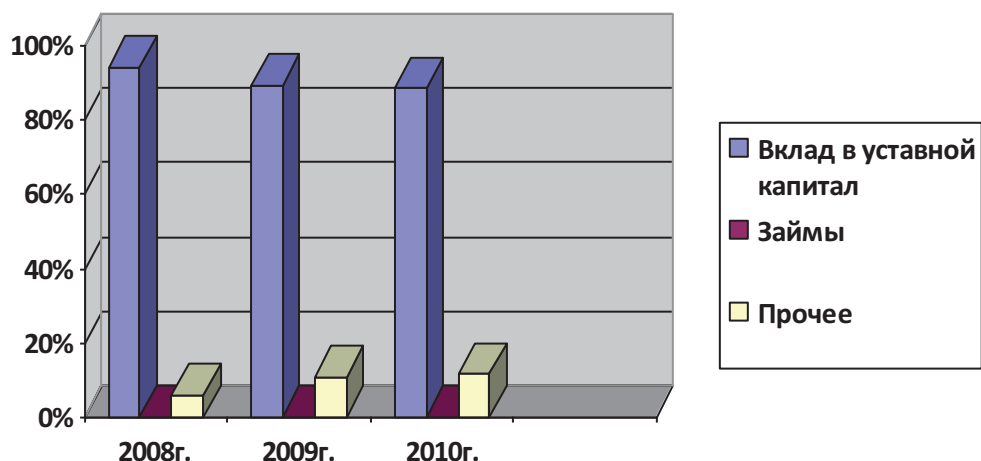
Также высокий показатель темпа прироста имеют затраты в незавершенном производстве (113,37%). Увеличение НЗП обусловлено наличием в портфеле заказов работ по ПКД и последующего авторского сопровождения и шефмонтажа для оборудования с длительным циклом изготовления.

С 01 января 2010 года в связи с применением единой учетной политики предприятий ГК Росатом формируются резервы расходов, которые ранее не формировались. На конец отчетного периода резервы предстоящих расходов составили 40 504 тыс.руб.

В налоговом учете отпуска и премии списываются в размере фактических выплаты, в бухгалтерском учете с 2010 года – в размере резервов. Резервы начисляются в большей сумме, чем фактические выплаты в текущем периоде, т.к. резерв начисляется с опережением. На разницу между резервом и фактом начисляется отложенный налоговый актив. В связи с этим произошло увеличение начисленного налогового актива в 2010 г. по сравнению с 2009 г. (на 4 197 тыс.руб.)

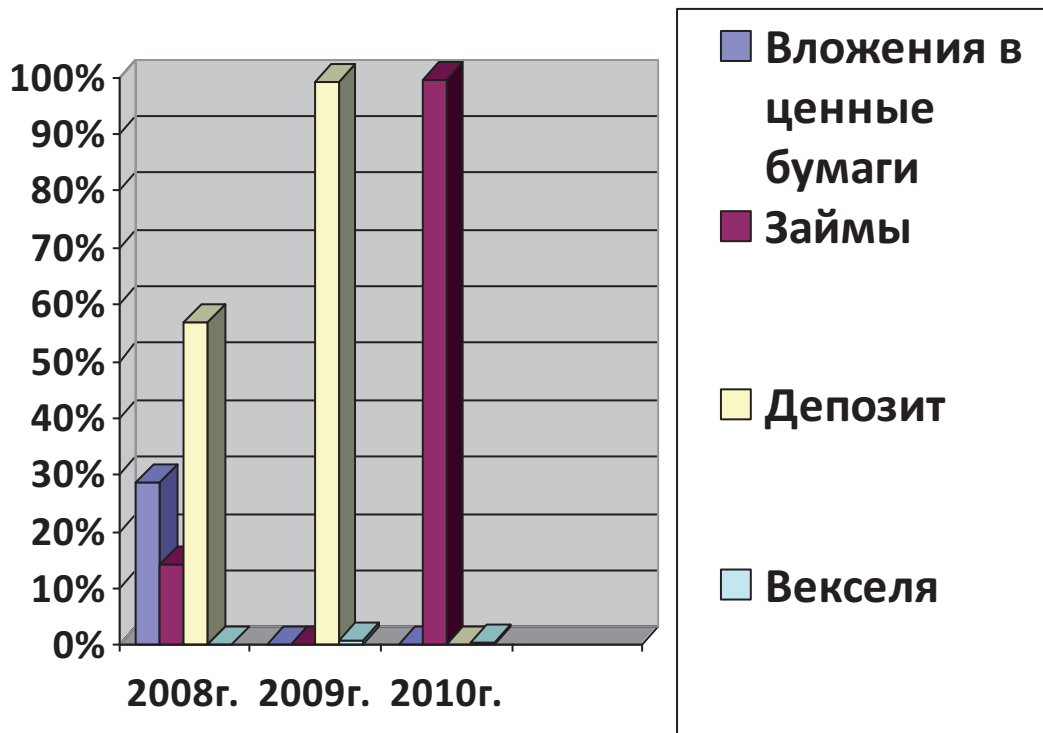
Информация о долгосрочных финансовых вложениях

Наименование контрагента	2008 г.	доля в общем объеме	2009 г.	доля в общем объеме	2010 г.	доля в общем объеме
I. Вклад в уставный капитал	107096	94,03	107096	89,01	108096	88,40
ОАО «ЗиО-Подольск»	106092	93,15	106092	88,18	106093	86,76
ОАО «ИК Промышленный взаимокредит»	560	0,49	560	0,47	560	0,46
ИК «ЗиО-Химэнерго»	444	0,39	444	0,36	443	0,36
АЭМ-Логистика ЗАО	0	0	0	0	1000	0,82
II. Займы	0	0	0	0	0	0
III. Прочее	6800	5,97	13222	10,99	14187	11,60
Подольский негосударственный пенсионный фонд	6300	5,53	6300	5,24	6300	5,15
ЗАО «ЗиО-Бел-центр»	500	0,44	0	0	0	0
ОАО ВТБ	0	0	6922	5,75	7887	6,45
ИТОГО ДФВ:	113896	100%	120318	100%	122283	100%



Информация о краткосрочных финансовых вложениях

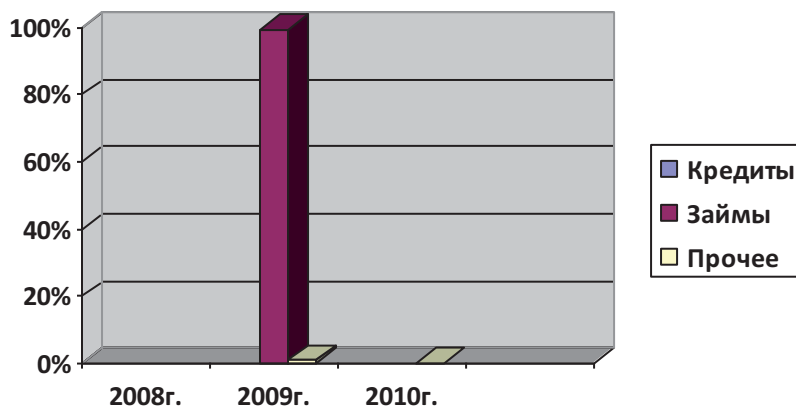
Наименование контрагента	2008 г.	доля в общем объеме	2009 г.	доля в общем объеме	2010 г.	доля в общем объеме
Вложения в ценные бумаги:	40500	28,83	500	0,07	500	0,07
ООО «Джесиф»	500	0,36	500	0,07	500	0,07
ОАО АБ «Открытие»	40000	28,47	0	0	0	0
Займы:	20000	14,23	0	0	669600	99,36
ЗАО «АЭМ-Лизинг»	20000	14,23	0	0	0	0
Атомэнергопром ОАО	0	0	0	0	669600	99,36
Банк ВТБ (векселя)	0	0	5668	0,78	3817	0,57
Депозит:	80000	56,94	723000	99,15	0	0
ОАО «Сбербанк России»	80000	56,94	723000	99,15	0	0
Итого КФВ:	140500	100 %	729168	100 %	673917	100 %



Информация о долгосрочных кредитах и займах

тыс.руб.

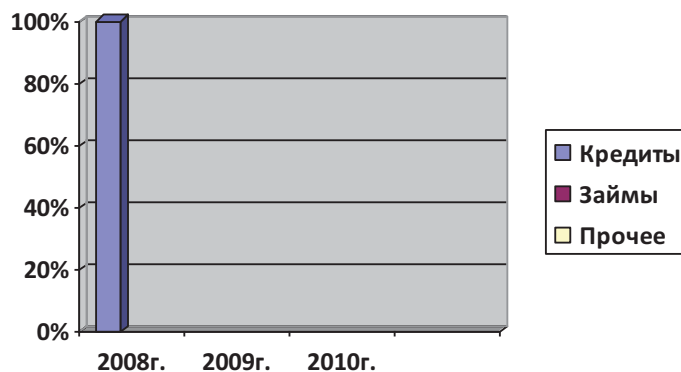
Наименование	2008	Доля в общем объеме	2009	Доля в общем объеме	2010	Доля в общем объеме
I. Кредиты					0	0
II. Займы	0	0	215000	99,23 %		
Атомэнергомаш ОАО, договор АЭМ-3/0909 от 01.09.2009 г	0	0	215000	99,23 %	0	0
III. Прочее (проценты по займу)			1661	0,77 %	0	0
ИТОГО ЗИК более 12 мес.:	0	0	216661	100 %	0	0



Информация о краткосрочных кредитах и займах

тыс.руб.

Наименование	2008	Доля в общем объеме	2009	Доля в общем объеме	2010	Доля в общем объеме
I. Кредиты	305 000	100 %	0	0	0	0
Сбербанк г. Подольск	305 000	100 %	0	0	0	0
II. Займы					0	0
III. Прочее					0	0
ИТОГО ЗИК более 12 мес.:	305 000	100 %	0	0	0	0



Информация о кредиторской задолженности

тыс.руб.

Наименование контрагента	2010
I. Поставщики и подрядчики	806 733
Атомэнергомаш ОАО	778
Гидропресс ОКБ	40 828
ЗиО-Подольск ОАО	742 790
Рэмко ЗАО	1 248
Энергомаш (Белгород) ЗАО	13 412
Тяжмаш ОАО	4 696
Атомстройэкспорт ЗАО	3
Прочие	2 978
II. Авансы полученные	2 570 364
Атомэнергомаш ОАО	27 612
Гидропресс ОАО ОКБ	6 000
Бизнес-Альянс ЗАО	1 239
ЗиО-Подольск ОАО	61 873
Концерн Росэнергоатом ОАО	2 428 058
ММПП Салют ФГУП	4 754
Мосэнерго ОАО	1 239
ПМЗ ОАО	3 393
Промснаб	2 950
Энергокаскад ЗАО	31 000
Прочие	2 246
III. Прочие кредиторы	1 086 278
Атомэнергомаш ОАО	925 504
АЭМ-Логистика	1 000
Завод энергетического машиностроения ОАО	66 035
Концерн Росэнергоатом	30 147
ЭнергоМашиностроительный Альянс ОАО	4 905
Нафтан ОАО	2 808
Атомстройэкспорт ЗАО	10 237
ЦКТИ НПО ОАО	3 651
НДС по предоплатам и авансам выданным	24 311
Задолженность перед персоналом	4 234
Задолженность перед внебюджетными фондами	822
Задолженность по налогам и сборам	8 350
Прочие	4 274
ИТОГО Кредиторская задолженность:	4 463 375

Информация о задолженности перед бюджетом

тыс.руб.

Наименование	Начислено	Оплачено	Задолженность
Платежи в бюджет, в т.ч.:	643 957	739 926	-95 969
НДС	572 266	654 176	-81 910
Налог на прибыль	31 194	46 002	-14 808
Налог на имущество	1 200	1 011	189
НДФЛ	39 231	38 681	550
Транспортный налог	66	56	10
Платежи во внебюджетные фонды, в т.ч.:	46 635	47 230	-595
ЕСН, ЕСС от НДС	46 635	47 230	-595

Всего налогов / отчислений	690 592	787 156	-96 564
-----------------------------------	----------------	----------------	----------------

- Уставный капитал Общества составляет 22 950 тыс.руб. и состоит из 51 000 шт. обыкновенных именных акций, номинальной стоимостью 450 руб. каждая. По состоянию на 31 декабря 2010 год уставный капитал Общества полностью оплачен.

Динамика изменений показателей формы №2 «Отчет о прибылях и убытках»

Чистая прибыль отчетного периода составила 51 556 тыс.руб., что выше показателя предыдущего периода на 47 947 тыс.руб. Данное увеличение прежде всего связано с тем, что в 2010 году реализованы проектно-конструкторские работы, имеющие более высокую рентабельность в сравнении с проектно-конструкторскими работами реализованными в 2009 г.

тыс.руб.

Наименование показателя	2008 г.	2009 г.	2010 г.
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	614 215	1 960 146	1 176 979
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	499 536	1 855 710	990 301
Валовая прибыль	114 679	104 436	186 678
Коммерческие расходы			
Управленческие расходы	50 079	78 706	95 132
Прибыль (убыток) от продаж	64 600	25 730	91 546
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	10 865	8 646	14 117
Проценты к уплате	18 401	47 600	6 812
Доходы от участия в других организациях	910		
Прочие доходы	328 663	662 620	295 906
Прочие расходы	332 309	644 280	312 599
Прибыль (убыток) до налогообложения	54 328	5 116	82 158
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	36 020	3 609	51 556

- Выручка от реализации готовой продукции в 2010 году составила 1 176 979 тыс.руб., что ниже показателя 2009 года на 783 168 тыс.руб.

Снижение объема реализации связано:

- 1) с уменьшением объема реализации перепродаваемого оборудования на 888 545 тыс.руб. в том числе - увеличение объемов перепродаваемого оборудования по атомной энергетике на 62 364 тыс.руб., уменьшение объемов перепродаваемого оборудования по тепловой энергетике на 950 910 тыс.руб.;

- 2) с уменьшением объема реализации по проектно-конструкторским работам на 3 921 тыс.руб. в том числе:

2.1. снижение объемов реализации на разработку документации для оборудования АЭС на 90 555 т.р. (это связано с увеличением сроков разработки проектно-конструкторской документации, например: разработка документации на парогенератор ПГВ-1000 МК для АЭС "Белене" блоки 1 и 2; с 2010 года на 2011 год перенесены сроки заключения договоров на разработку проектно-

конструкторской документации по сепараторам пароперегревателям и подогревателям высокого давления для АЭС "Белене" блоки 1 и 2; а также не выиграли тендер на разработку проектно-конструкторской документации на трубопроводы для Нововоронежской АЭС-2);

2.2. увеличение объемов реализации на разработку документации для оборудования ТЭС на 85 652 т.р. (это связано с перепродажей услуг по предоставлению эксплуатационных данных голландской компанией NEM BV);

2.3. снижение объемов реализации на разработку документации для оборудования ГНХ на 3 655 т.р.;

2.4. увеличение объемов реализации на разработку документации для прочих промышленных изделий на 4 636 т.р.



Информация о реализованной продукции

тыс.руб.

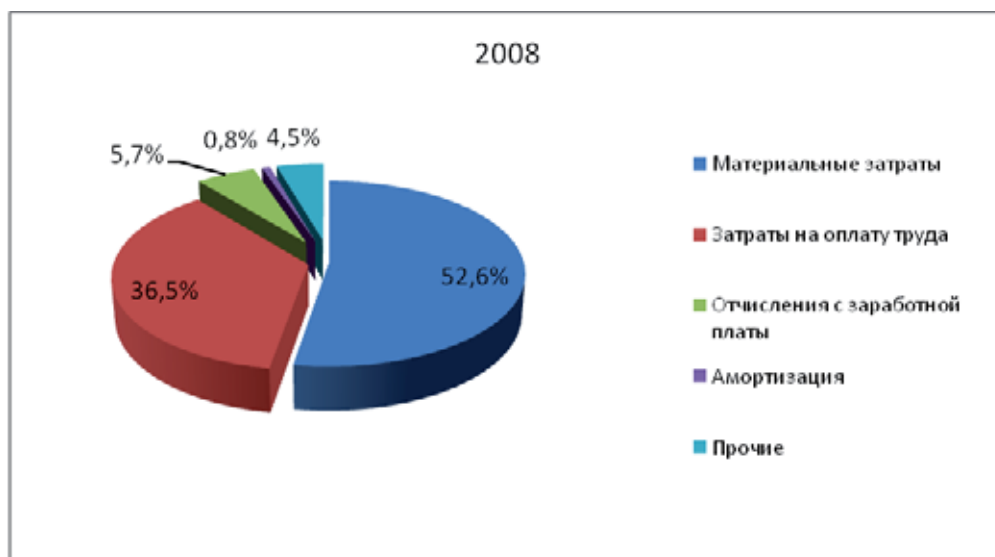
Наименование	2008	Удельный вес (%)	2009	Удельный вес (%)	2010	Удельный вес (%)
Реализованная продукция, в. т.ч.	614 215	100%	1 960 146	100%	1 176 979	100%
Оборудование для АЭС	178 553	29,1%	617 573	31,5%	679 937	57,8%
Оборудование для ТЭ	0	0,0%	950 910	48,5%		0,0%
Проектно-конструкторские работы	413 429	67,3%	365 515	18,6%	361 594	30,7%
Прочие работы (услуги)	22 233	3,6%	26 149	1,3%	135 447	11,5%

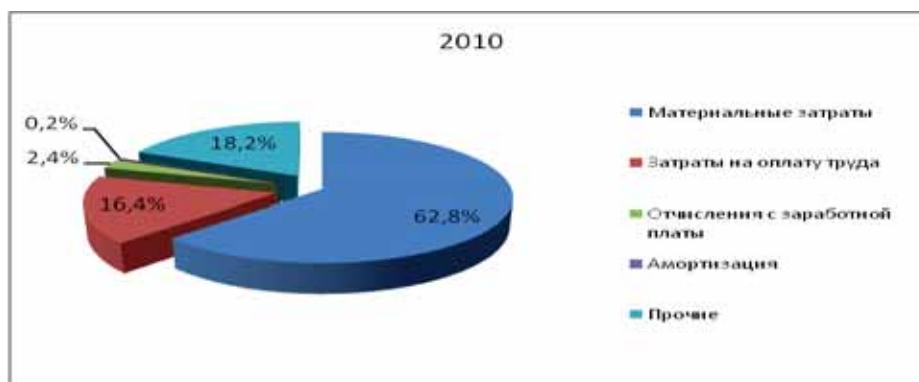
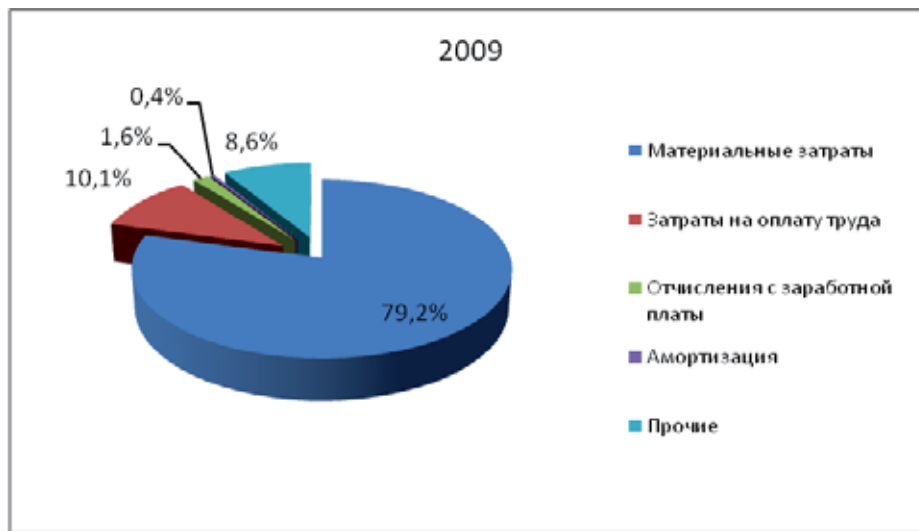


Информация о структуре расходов

тыс.руб.

Наименование	2008	Удельный вес (%)	2009	Удельный вес (%)	2010	Удельный вес (%)
Материальные затраты	289 058	52,6%	1 532 913	79,2%	682 085	62,8%
Затраты на оплату труда	200 665	36,5%	196 230	10,1%	177 691	16,4%
Отчисления с заработной платы	31 164	5,7%	31 045	1,6%	25 561	2,4%
Амортизация	4 228	0,8%	7 146	0,4%	2 153	0,2%
Прочие	24 500	4,5%	167 083	8,6%	197 943	18,2%
Итого:	549 615	100%	1 934 416	100%	1 085 433	100%





Анализ финансового состояния компании

Наименование показателя	Ед.изм.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	Норматив
1	2	3	4	4	5
Коэффициенты ликвидности и платежеспособности					
Коэффициент абсолютной ликвидности		0,06	0,19	0,15	=> 0,05 - 0,2
Коэффициент текущей ликвидности		1,08	1,05	1,06	=> 1 - 2
Чистый оборотный капитал, NWC		249 332	238 042	277 106	
Показатели структуры капитала					
Суммарные обязательства к суммарным активам		0,88	0,91	0,91	=> 0,4 - 0,6
Коэффициент соотношения заемных и собственных средств		7,12	9,60	9,84	=>1
Коэффициенты рентабельности					
Рентабельность продаж (по чистой прибыли), ROS	%	5,86%	0,184%	4,380%	x
Рентабельность собственного капитала (по чистой прибыли)	%	8,63%	0,888%	11,264%	x
Рентабельность активов (по чистой прибыли), ROA	%	1,06%	0,084%	1,039%	x
Рентабельность оборотных средств (по чистой прибыли)	%	1,12%	0,09%	1,08%	x

Коэффициенты деловой активности					
Период оборачиваемости общей величины дебиторской задолженности	дн.	1 751	609,24	1159,88	x
Период оборачиваемости кредиторской задолженности	дн.	1 519	662,67	1384,16	x
Период оборачиваемости активов	дн.	2 014	801,73	1538,67	x
Период оборачиваемости собственного капитала	дн.	248	75,63	141,94	x
Показатели эффективности					
Фондоотдача		12,6	47,24	27,62	x
Коэффициент финансовой устойчивости					
Коэффициент автономии собственных средств		0,12	0,09	0,09	=>0,5
Чистые активы	тыс.руб.	417 080	406 146	442 224	x

Из данных расчетов следует, что платежеспособность Общества в отчетном периоде уменьшилась, о чем свидетельствует увеличение показателя отношения заемного капитала к собственному капиталу.

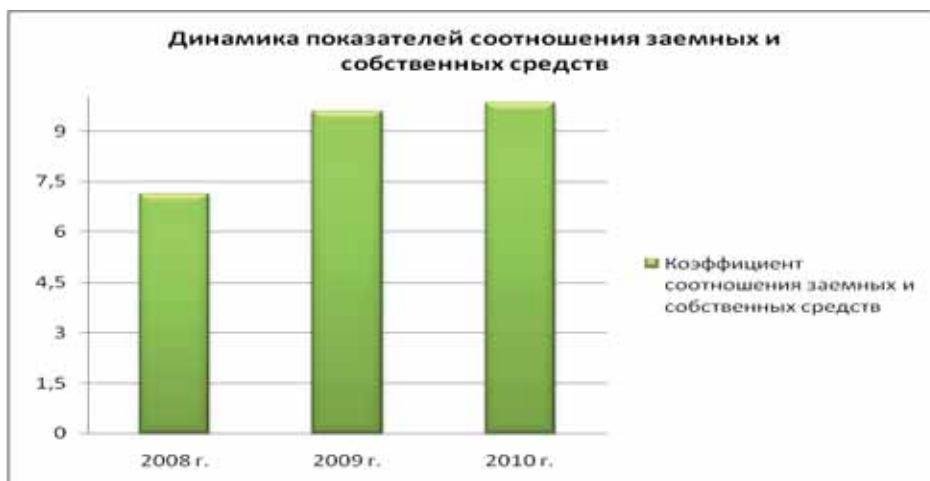
Показатели абсолютной и текущей ликвидности выполняют требования нормативов.

Показатели рентабельности и эффективности деятельности Общества (рассчитанные по чистой прибыли) свидетельствуют о более эффективной работе Общества в текущем периоде по отношению к предыдущему периоду.

Рентабельность продаж (рассчитанная по чистой прибыли) в отчетном периоде достигла 4,38% (по сравнению с предыдущим периодом – 0,184%). Это связано с реализацией проектно-конструкторских работ, имеющих высокую рентабельность. Если не брать в учет перепродажу оборудования рентабельность продаж возрастает до 10%. Эти показатели говорят об увеличении темпов продаж Общества в отчетном периоде.

Снижение показателя фондоотдачи говорит об уменьшении использования основных производственных фондов в отчетном периоде (27,62), которое произошло за счет снижения объема выпуска продукции в отчетном периоде по отношению к предыдущему.



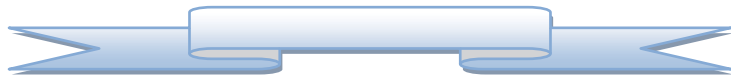


Показатели бюджета доходов и расходов, тыс.руб.

- Увеличение объема реализации за счет поставки оборудования для Белоярской АЭС (оборудование для машинного зала), а также увеличения объема реализации проектно-конструкторских работ и прочих работ (услуг).
- Увеличение прибыли до налогообложения сложилось из-за увеличения объема реализации по прочим работам (услугам) и начисления доходов от долевого участия в других организациях в виде дивидендов.

Наименование статьи учета	2010 г. факт	2011 г. план
Выручка от продаж, работ (услуг), в том числе	1 176 979	2 517 190
Оборудование для АЭС	679 937	1 679 186
Проектно-конструкторские работы	361 594	522 354
Прочие работы (услуги)	135 447	315 650
Себестоимость проданной продукции, работ (услуг)	990 301	2 293 900
Валовая прибыль	186 678	223 290
Коммерческие расходы	0	0
Управленческие расходы	95 132	120 761
Прочие доходы	310 023	587 768
Прочие расходы	319 411	158 749
Прибыль до налогообложения	82 158	531 548
Чистая прибыль	51 556	519 203

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ



АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Структура уставного капитала

В 2001 году Уставной капитал Общества составлял 9 450 000 рублей, количество ценных бумаг выпуска 21000 штук, номинальной стоимостью 450 рублей за одну акцию.

В 2003 году уставной капитал был увеличен на 13 500 000 рублей (на 143%) путем размещения дополнительных акций по закрытой подписке.

В настоящее время уставной капитал Общества составляет 22 950 000 рублей и состоит из обыкновенных именных акций в количестве 51 000 штук номинальной стоимостью 450 рублей каждая.

Все акции размещены и полностью оплачены. Привилегированных акций нет.

Акции Общества, находящиеся в собственности самого Общества, нет.

В уставном капитале Общества доли, находящейся в государственной собственности, нет.

Количество акционеров, зарегистрированных в реестре владельцев ценных бумаг на 31.12.2010г. – 2 (юридические лица).

Структура акционерного капитала на 31.12.2010г.

Акционер	Количество акций, шт.	Доля в уставном капитале, %
Открытое акционерное общество «Атомное и энергетическое машиностроение»	2040	4
Закрытое акционерное общество «Русская энергомашиностроительная компания»	48960	96
ВСЕГО:	51000	100

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И ОСНОВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

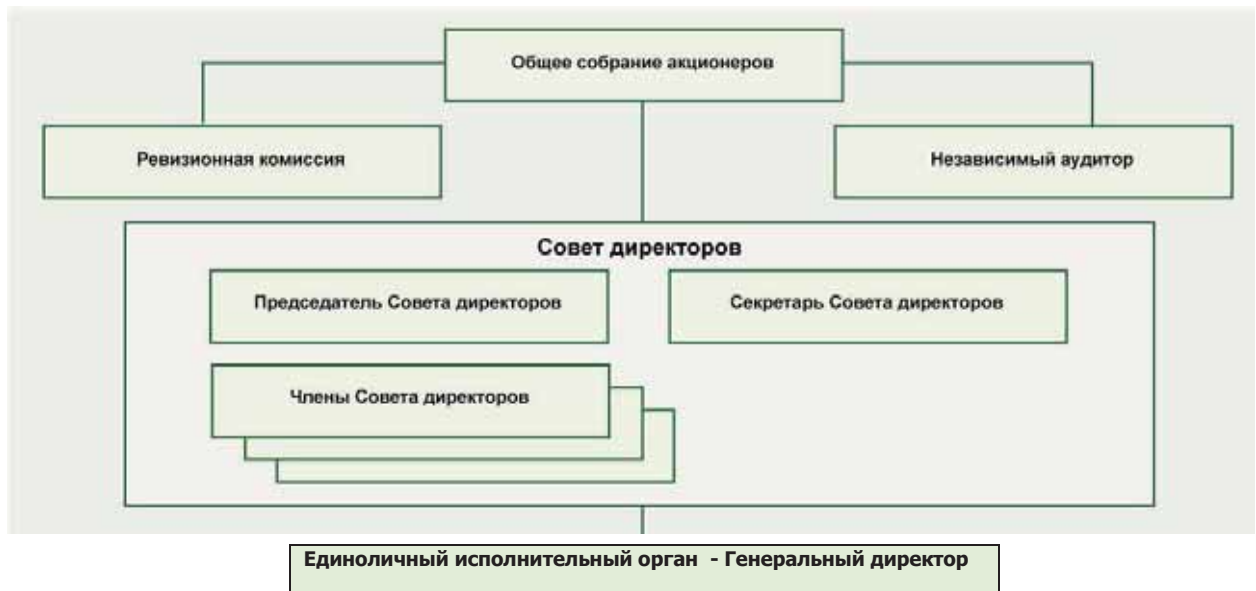
Управление ОАО «ИК «ЗИОМАР» осуществляется на основании действующего законодательства Российской Федерации, Устава Общества, а также Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению Федеральной Комиссией по ценным бумагам (ФКЦБ России).

В целях соответствия международным стандартам корпоративного поведения, закрепленным в Кодексе, ОАО «ИК «ЗИОМАР» проводит целый комплекс мероприятий, направленных на внедрение его положений в корпоративную политику Общества, а именно:

- обеспечивает акционерам право на участие в управлении ОАО «ИК «ЗИОМАР» путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества на Общем собрании акционеров;
- производит избрание членов Совета директоров, исполнительного органа в соответствии с прозрачной процедурой, предусматривающей предоставление акционерам полной информации об этих лицах;
- организует систему контроля финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ИК «ЗИОМАР», включающую:
- принятие и обеспечение исполнения финансово-хозяйственного плана (бизнес-плана) Общества;
- обеспечение эффективной и прозрачной системы управления в ОАО «ИК «ЗИОМАР», в том числе предупреждение и пресечение злоупотреблений со стороны исполнительных органов и должностных лиц Общества;
- предупреждение, выявление и ограничение финансовых и операционных рисков.

Для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности в ОАО «ИК «ЗИОМАР» создан орган контроля – Ревизионная комиссия и привлекается независимая аудиторская организация

Структура органов управления и контроля



Локальные нормативные документы:

Требования законодательства Российской Федерации в части корпоративного управления, а также рекомендации Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ России детализированы в локальных нормативных документах ОАО «ИК «ЗИОМАР», к которым, прежде всего, относятся:

- Устав ОАО «ИК «ЗИОМАР» (утвержден решением общего собрания акционеров 16 мая 2006 года, Протокол № 12 от 16 мая 2006 года);
- Положение о совете директоров ОАО «ИК «ЗИОМАР» (утверждено решением общего собрания акционеров 27.05.2002 года, Протокол № 1 от 27 мая 2002 года);
- Положение об общем собрании акционеров ОАО «ИК «ЗИОМАР» (утверждено решением общего собрания акционеров 27 мая 2002 года, Протокол № 1 от 27 мая 2002 года);
- Положение о ревизионной комиссии (ревизоре) ОАО «ИК «ЗИОМАР» (утверждено решением общего собрания акционеров 27.05.2002 года, Протокол № 1 от 27 мая 2002 года);

Общее собрание акционеров

Акционеры ОАО «ИК «ЗИОМАР» осуществляют свои права, связанные с участием в управлении Обществом, в первую очередь, путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности ОАО «ИК «ЗИОМАР» на Общем собрании акционеров, которое является высшим органом управления Обществом.

В 2010 году проведены два Общих собрания акционеров ОАО «ИК «ЗИОМАР» – внеочередное и годовое.

На внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «ИК «ЗИОМАР», состоявшемся 07 мая 2010 года (Протокол внеочередного общего собрания акционеров ОАО «ИК «ЗИОМАР» от 07 мая 2010 года № 01/10-ВОСА), было принято решение одобрить сделки, в совершении которых имеется заинтересованность:

- дополнительное соглашение № 1 к договору займа между ОАО «ИК «ЗИОМАР» и ОАО «Атомэнергомаш»

- дополнительное соглашение № 2 к договору займа между ОАО «ИК «ЗИОМАР» и ОАО «Атомэнергомаш»
- договор аренды между ОАО «ИК «ЗИОМАР» (Арендодатель) и ОАО «ЗиО-Подольск» (Арендатор)
- договор аренды между ОАО «ИК «ЗИОМАР» (Арендатор) и ОАО «ЗиО-Подольск» (Арендодатель)
- сделки, которые могут быть совершены в будущем ОАО «ИК «ЗИОМАР» в процессе осуществления обществом его обычной хозяйственной деятельности.

Годовое Общее собрание акционеров ОАО «ИК «ЗИОМАР», состоявшееся 30 июня 2010 года (Протокол годового общего собрания акционеров ОАО «ИК «ЗИОМАР» от 02 июля 2010 года № 2/2010-ГОСА), утвердило годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества, приняло решение о размере, сроках и форме выплаты дивидендов, избрало новые составы Совета директоров и Ревизионной комиссии ОАО «ИК «ЗИОМАР», утвердило аудитора, а также одобрило сделки, которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления ОАО «ИК «ЗИОМАР» его обычной хозяйственной деятельности, в совершении которых имеется заинтересованность.

Совет директоров

Деятельность Совета директоров ОАО «ИК «ЗИОМАР» является ключевым элементом системы корпоративного управления Общества. Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью ОАО «ИК «ЗИОМАР», за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

В 2010 году проведено 8 заседаний Совета директоров ОАО «ИК «ЗИОМАР», на которых было принято 44 решения.

Основные решения, принятые Советом директоров в 2010 году:



- прекращение полномочий единоличного исполнительного органа общества, избрание единоличного исполнительного органа ОАО «ИК «ЗИОМАР»;
- рекомендация годовому общему собранию акционеров о выдвижении кандидатов для избрания в органы управления и контроля ОАО «ИК «ЗИОМАР»;
- рекомендация годовому общему собранию акционеров ОАО «ИК «ЗИОМАР» одобрить сделку, в совершении которой имеется заинтересованность - дополнительное соглашение № 1 к договору займа между ОАО «ИК «ЗИОМАР» ОАО «Атомэнергомаш»;
- определение рыночной цены имущества, являющегося предметом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – дополнительное соглашение № 2 к договору займа между ОАО «ИК «ЗИОМАР» и ОАО «Атомэнергомаш»;
- рекомендация годовому общему собранию акционеров ОАО «ИК «ЗИОМАР» одобрить сделку, в совершении которой имеется заинтересованность дополнительное соглашение № 2 к договору займа между ОАО «ИК «ЗИОМАР» ОАО «Атомэнергомаш»;
- рекомендация годовому общему собранию акционеров ОАО «ИК «ЗИОМАР» одобрить сделку, в совершении которой имеется заинтересованность – договор аренды между ОАО «ЗиО-Подольск» и ОАО «ИК «ЗИОМАР» (Арендодатель);
- рекомендация годовому общему собранию акционеров ОАО «ИК «ЗИОМАР» одобрить сделку, в совершении которой имеется заинтересованность – договор аренды между ОАО «ЗиО-Подольск» и ОАО «ИК «ЗИОМАР» (Арендатор);
- определение рыночной цены имущества, являющегося предметом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – договора подряда между ОАО «ИК «ЗИОМАР» и ОАО «НИАЭП»;
- одобрение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – договора подряда между ОАО «ИК «ЗИОМАР» и ОАО «НИАЭП»;
- определение рыночной цены имущества, являющегося предметом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – договора подряда между ОАО «ИК «ЗИОМАР» и ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- одобрение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – договора подряда между ОАО «ИК «ЗИОМАР» (Исполнитель) и ОАО «Концерн Росэнергоатом» (техническое сопровождение при эксплуатации и ремонте оборудования);

- определение рыночной цены имущества, являющегося предметом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – договора подряда между ОАО «ИК «ЗИОМАР» и ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- одобрение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – договора подряда между ОАО «ИК «ЗИОМАР» (Исполнитель) и ОАО «Концерн Росэнергоатом» (авторское сопровождение эксплуатации оборудования);
- рекомендация годовому общему собранию акционеров ОАО «ИК «ЗИОМАР» одобрить сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления Обществом его обычной хозяйственной деятельности;
- утверждение председателя и секретаря внеочередного общего собрания акционеров ОАО «ИК «ЗИОМАР»;
- утверждение повестки дня годового общего собрания акционеров ОАО «ИК «ЗИОМАР» по итогам работы за 2009г., в том числе:
 - утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества;
 - распределение прибыли ОАО «ИК «ЗИОМАР» по результатам 2009года (в том числе выплата (объявление) дивидендов).
 - о количественном составе Совета директоров ОАО «ИК «ЗИОМАР»;
 - избрание членов Совета директоров ОАО «ИК «ЗИОМАР»;
 - об избрании членов Счетной комиссии ОАО «ИК «ЗИОМАР»;
 - утверждение Аудитора ОАО «ИК «ЗИОМАР» на 2010г.;
 - об одобрении сделок, которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления Обществом его обычной хозяйственной деятельности, в совершении которых имеется заинтересованность;
- утверждение Председателя годового общего собрания акционеров ОАО «ИК «ЗИОМАР»;
- избрание Председателя Совета директоров ОАО «ИК «ЗИОМАР»;
- избрание секретаря Совета директоров ОАО «ИК «ЗИОМАР»;
- одобрение участия Общества в других организациях;
- определение рыночной цены имущества, являющегося предметом сделки, в совершении которой имеется заинтересованность – договора поставки между ОАО «ИК «ЗИОМАР» и ОАО «ИнтелЭнергоМаш»;
- рекомендация годовому общему собранию акционеров одобрить сделку, в совершении которой имеется заинтересованность - договор поставки между ОАО «ИК «ЗИОМАР» и ОАО «ИнтелЭнергоМаш»;
- отмена решения Совета директоров ОАО «ИК «ЗИОМАР», принятые на заседании Совета директоров Общества 27.08.2010г.;
- одобрение участия ОАО «ИК «ЗИОМАР» в Общероссийском отраслевом объединении работодателей «Союз машиностроителей России».

В 2010г. Совет директоров ОАО «ИК «ЗИОМАР» не принимал решений об одобрении крупных сделок.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Количественный и персональный состав Совета директоров ОАО «ИК «ЗИОМАР» по состоянию на 31 декабря 2010 года утвержден на годовом Общем собрании акционеров Общества 30 июня 2010 года:



Кащенко Владимир Анатольевич



Кулешов Сергей Анатольевич



Горшенина Татьяна Ивановна



Калинин Сергей Анатольевич



Васильев Борис Павлович

Информация о лицах, входящих в состав органов управления

Кащенко Владимир Анатольевич

(председатель)

Год рождения: 1968

Образование: **высшее**

Окончил в 1992 г. Свердловский горный институт

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
01.2005	03.2005	ЗАО "Свердловская энергетическая компания"	Заместитель генерального директора по коммерческой деятельности
04.2005	07.2006	ОАО "Территориальная генерирующая компания № 9"	Заместитель Генерального директора по логистике и закупкам
07.2006	11.2007	ОАО "Атомэнергомаш"	Вр. и.о. Генерального директора
01.2008	н/в	ОАО "Атомэнергомаш"	Генеральный директор
04.2008	н/в	ГК "Росатом"	Советник

Кулешов Сергей Анатольевич

Год рождения: 1971

Образование: **высшее**

Окончил в 1993г. Российскую Экономическую Академию им. Г.В. Плеханова, в 2000 г. – Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
01.2005	10.2005	Международная коммерческая компания "Делин менеджмент групп Лтд".	Директор департамента стратегического развития
02.2006	07.2006	ООО "Бизнес Центр "Садко"	Директор департамента стратегического развития
08.2006	н/в	ОАО "Атомэнергомаш"	Директор по корпоративному управлению

Горшенина Татьяна Ивановна

Год рождения: 1958

Образование: **высшее**

Окончила в 1980г. Челябинский политехнический институт им. Ленинского комсомола

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2002	2006	ОАО "Таганрогский металлургический завод"	Директор по экономике и финансам
2006	2007	ЗАО "Трансмашхолдинг"	Директор по экономике

2007	н/в	ОАО "Атомэнергомаш"	Директор по экономике и финансам
2007	н/в	ОАО "ЗиО-Подольск"	советник Генерального директора
2007	н/в	ОАО "ИК "ЗИОМАР"	советник Генерального директора
2007	н/в	ЗАО "РЭМКО"	советник Генерального директора
2007	н/в	ООО "Энергомашкомплекс"	советник Генерального директора

Калинин Алексей Андреевич

Год рождения: **1978**

Образование: **высшее**

Окончил: в 1999г. - Московский государственный авиационный институт (технический университет), в 2001г. - Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, в 2003г. - Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2004	2007	ООО "Институт комплексных стратегических исследований и разработок"	Зам. Генерального директора по консультационным проектам
2007	2007	ОАО "Силовые машины - ЗТЛ,ЛМЗ, ЭЛЕКТРОСИЛА, ЭНЕРГОМАШЭКСПОРТ"	Директор по развитию
2007	н.вр	ОАО "Атомэнергомаш"	Директор по стратегии и инвестициям

Васильев Борис Павлович

Год рождения: **1956**

Образование: **высшее**

1980г. Завод-ВТУЗ при ПО «ЛМЗ»

1987г. Ленинградский инженерно-экономический Институт им. П.Тольятти

1997г. Колледж Milti Lingua, Гилфорд, Великобритания

2000г. The Institute of Management, Лондон, Великобритания

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
07.2003	01.2006	ОАО "Криворожский турбинный завод "Констар"	Генеральный директор
12.2005	02.2007	ОАО "Уральский завод тяжелого машиностроения" ("Уралмашзавод")	Генеральный директор
07.2007	09.2007	ОАО "ЭнергоМашиностроительный Альянс - Атом"	Исполнительный директор
09.2007	н/в	ЗАО "Энерго-Машиностроительный Альянс - Атом" (с 31.03.2008г. - ЗАО "Русская Энерго-Машиностроительная Компания")	Генеральный директор
03.2008	н/в	ОАО "Инжиниринговая компания "ЗИОМАР"	Генеральный директор
03.2008	н/в	ОАО "Машиностроительный завод "ЗиО-	Генеральный директор

		Подольск"	
2009	2010	ОАО "Атомэнергомаш"	Директор по операционной деятельности

Решением Совета директоров от 26 августа 2010 года председателем Совета директоров ОАО «ИК «ЗИОМАР» избран Кашенко Владимир Анатольевич, секретарем – Пономарев Сергей Валерьевич.

Члены Совета директоров ОАО «ИК «ЗИОМАР» в течение отчетного периода акциями Общества не владели.

По состоянию на 31 декабря 2010 года Генеральным директором ОАО «ИК «ЗИОМАР» являлся Белоусов Владимир Денисович, избранный Советом директоров ОАО «ИК «ЗИОМАР» 01 февраля 2010 года (до него – Васильев Б.П.).

Генеральный директор

Руководство текущей деятельностью ОАО «ИК «ЗИОМАР» осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором Общества, который подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров ОАО «ИК «ЗИОМАР» и действует на основании Устава Общества и трудового договора (контракта) с ОАО «ИК «ЗИОМАР» положения (условия) которого утверждаются Советом директоров Общества.

К компетенции Генерального директора относятся все вопросы текущей деятельности ОАО «ИК «ЗИОМАР», за исключением отнесенных к исключительной компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества, а также организация выполнения решений Общего собрания акционеров и Совета директоров ОАО «ИК «ЗИОМАР».

С 19 марта 2008г. по 01 января 2010 года Генеральным директором Общества являлся Васильев Борис Павлович.

На основании решения Совета директоров Общества (протокол № 1 от 01.02.2010г.) Генеральным директором Общества с 01 февраля 2010г. является

Белоусов Владимир Денисович

Год рождения: **1952**

Образование: **высшее,**
окончил: в 1975 г. Томский политехнический институт

Должности, занимаемые данным лицом за последние 5 лет и в настоящее время

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2005	2007	ОАО "Инжиниринговая компания "ЗИОМАР"	Заместитель Генерального директора - главный конструктор СКБАМ и ГНХ
2007	2008	ОАО "Инжиниринговая компания "ЗИОМАР"	Генеральный директор
2008	2010	ОАО "Инжиниринговая компания "ЗИОМАР"	Исполнительный директор - генеральный конструктор
2010	н.вр.	ОАО "Инжиниринговая компания "ЗИОМАР"	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале Общества не имеет

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ИК «ЗИОМАР» годовым Общим собранием акционеров Общества сроком на 1 год избирается Ревизионная комиссия.

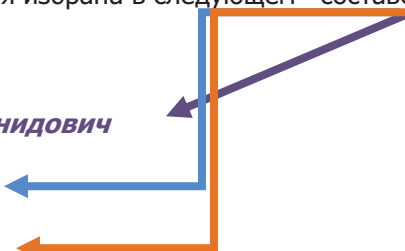
Компетенция Ревизионной комиссии ОАО «Атомэнергомаш» определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества.

Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ИК «ЗИОМАР», состоявшегося 30 июня 2010 года, Ревизионная комиссия избрана в следующем составе:

Левенштейн Александр Леонидович

Кислая Наталия Ивановна

Дронова Ирина Сергеевна



Ревизионная комиссия подотчетна только Общему собранию акционеров Компании и независима от должностных лиц органов управления Компании. По результатам работы составлено заключение Ревизионной комиссии по отчетности ОАО «ИК «ЗИОМАР» за прошедший 2010 год. Согласно заключению Ревизионной комиссии, проведенная ревизия дает достаточные основания для выражения мнения о том, что финансово-хозяйственная деятельность ОАО «ИК «ЗИОМАР» за отчетный год осуществлялась во всех существенных аспектах в соответствии с действующим законодательством, годовая финансовая отчетность ОАО «ИК «ЗИОМАР» за 2010 год достоверно отражает финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2010 года и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2010 года включительно.

Решение о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Ревизионной комиссии ОАО «ИК «ЗИОМАР» в связи с исполнением ими функций в 2010 году не принималось, вознаграждения не выплачивались, компенсация расходов не производилась.

Согласно принципам и планам развития корпоративного управления в ОАО «ИК «ЗИОМАР» разрабатывается положение, определяющее порядок выплаты вознаграждений членам Совета директоров, учитывающее вознаграждение по итогам работы, вознаграждение за исполнение дополнительных обязанностей, дополнительные формы прямого и косвенного вознаграждения.

НЕЗАВИСИМЫЙ АУДИТОР

30 июня 2010 года на годовом общем собрании акционеров ОАО «ИК «ЗИОМАР» в качестве аудитора было утверждено Закрытое акционерное общество «Аудиторская фирма «Критерий – Аудит» (местонахождение: 103030, г. Москва, Новосущевская ул., д. 3, ИНН:7707120640, ОГРН: 1027700463340, Лицензия Министерства Финансов на осуществление аудиторской деятельности № Е 002395, срок действия лицензии до 2012г.

Аудитором была проведена проверка годовой бухгалтерской отчетности ОАО «ИК «ЗИОМАР» за 2010 год, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета.

По результатам проведенных проверок Аудитором ОАО «ИК «ЗИОМАР» выражено мнение о достоверности бухгалтерской отчетности Общества и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕНИИ ОБЩЕСТВОМ В 2010 ГОДУ КРУПНЫХ СДЕЛОК, А ТАКЖЕ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

Крупных сделок Общество в отчетном году не совершало.

Сделки, в совершении которых имелась заинтересованность, заключенные ОАО «ИК «ЗИОМАР» в 2010 году и одобренные органами управления общества

№ пп	Контрагент	Статус ОАО «ИК «ЗИОМАР» по договору	Статус Контрагента по договору	Сделка	Цена договора (руб.)	Решения СД, ВОСА, ГОСА
1	ОАО «Атомэнергомаш»	заемщик	займодавец	Доп. соглашение № 1, доп. соглашение № 2 к договору займа (изменение условий договора)	215 000 000,00	Протокол ВОСА № 02/10 от 05.05.2010г.
2	ОАО «ЗиО-Подольск»	арендодатель	арендатор	Договор аренды	479 000,00 (ежемесячно)	Протокол ВОСА № 02/10 от 05.05.2010г.
3	ОАО «ЗиО-Подольск»	арендатор	арендодатель	Договор аренды	505 000,00 (ежемесячно)	Протокол ВОСА № 02/10 от 05.05.2010г.
4	ОАО «НИАЭП»	Исполнитель	Заказчик	Договор подряда	1 605 000,00	Протокол СД № 3 от 30.03.2010г.
5	ОАО «Концерн Росэнергоатом»	Исполнитель	Заказчик	Договор подряда	516 000,00	Протокол СД № 3 от 30.03.2010г.
6	ОАО «Концерт Росэнергоатом»	Исполнитель	Заказчик	Договор подряда	320 000,00	Протокол СД № 3 от 30.03.2010г.
7	ОАО «Концерн Росэнергоатом»	Договоры поставки, подряда, купли – продажи готовой продукции			500 000 000,00	Протокол ГОСА № 2/2010 от 30.06.2010г.
8	ОАО «ОКБМ Африкантов»	Договоры поставки, подряда, купли – продажи готовой продукции			100 000 000,00	
9	ОАО «Атомэнергопроект»	Договоры поставки, подряда, купли – продажи готовой продукции			50 000 000,00	
10	ОАО «СПбАЭП»	Договоры поставки, подряда, купли – продажи готовой продукции			50 000 000,00	
11	ОАО «НИАЭП»	Договоры поставки, подряда, купли – продажи готовой продукции			50 000 000,00	
12	ОАО «ОКБ «Гидропресс»	Договоры поставки, подряда, купли – продажи готовой продукции			50 000 000,00	
13	ЗАО «Опыт»	Договоры поставки, подряда, купли – продажи готовой продукции			50 000 000,00	
14	ООО «Альстом Атомэнергомаш»	Договоры аренды			2 000 000,00	
15	ЗАО «РЭМКО»	Договоры аренды			5 000 000,00	
16	ОАО «ЗиО-Подольск»	Договоры аренды			15 000 000,00	

Предельные суммы сделок с ОАО «ИК «ЗИОМАР»

ДИВИДЕНДЫ

В соответствии с действующим законодательством и Уставом ОАО «ИК «ЗИОМАР» решение о распределении прибыли по итогам финансово-хозяйственной деятельности отнесено к компетенции общего собрания акционеров ОАО «ИК «ЗИОМАР»:

Сведения	2006г.	2007г.	2008г.
Категория акций	Обыкновенные именные	Обыкновенные именные	Обыкновенные именные
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента:	Принято решение о выплате дивидендов	Принято решение о выплате дивидендов	Принято решение о выплате дивидендов
- в расчете на одну акцию	294,18руб.	828,78руб.	
- в совокупности по всем акциям			120 млн. руб.
Орган управления, принявший решение {объявивший} о выплате дивидендов	Общее собрание акционеров	Общее собрание акционеров	Общее собрание акционеров
Дата проведения общего Собрания акционеров	16.05.2006г.	15.05.2007г.	27.11.2008г.
Дата и номер протокола собрания	16.05.2006г. № 12	16.05.2007г. № 17	02.12.2008г. № 2/08
Форма выплаты дивидендов	Денежными средствами	Денежными средствами	Денежными средствами

За период 2009-2010гг.

Общее собрание акционеров ОАО «ИК «ЗИОМАР» принимало решение не выплачивать дивиденды. Вся чистая прибыль компании направлялась на развитие компании, реализацию инвестиционных программ в части интеграции энергомашиностроительных активов, модернизации и техпереворужения производственных мощностей, развития технического и технологического потенциала.

ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ

Решение о выплате членам Совета директоров вознаграждения и (или) компенсаций расходов, связанных с исполнением ими своих функций, в том числе размер таких вознаграждений (компенсаций), принимается Общим собранием акционеров Общества.

Вознаграждение Генерального директора Общества устанавливается трудовым договором, заключаемым Обществом с Генеральным директором.

В течение отчетного периода органами управления ОАО «ИК «ЗИОМАР» не принимались решения о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Совета директоров ОАО «ИК «ЗИОМАР», вознаграждения не выплачивались, компенсация расходов не производилась.

ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА

В настоящее время в структуру дочерних и зависимых обществ ОАО «ИК «ЗИОМАР» входят 3 организации:

№ пп	Наименование ДЗО (полное / сокращенное)	Место нахождения ДЗО	Вид деятельности	Уставный капитал ДЗО, руб.	Доля ОАО «ИК «ЗИОМАР» в уставном капитале ДЗО	
					руб.	%
1	Закрытое акционерное общество "АЭМ - логистика" (ЗАО "АЭМ-логистика")	142103, Московская область, г. Подольск, ул. Железнодорожная, д. 2,	Организация перевозок грузов	1 000 000	1 000 000	100
2	Открытое акционерное общество «Машиностроительный завод «ЗиО-Подольск» (ОАО «ЗиО-Подольск»)	142103, Московская область, г. Подольск, ул. Энтузиастов, 26	Производство оборудования для атомных и тепловых электростанций и предприятий газнефтехимии	408 000 000	106 092 000	26
3	«Инжиниринговая компания ЗИО-ХИМ-ЭНЕРГО» АД	Болгария, г. София, район Красно село, бульвар «Тотлебен» № 71-73	Инжиниринговая деятельность, внутренняя и внешняя торговля	888 000	444 000	50

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

В сфере корпоративного управления Компания стремится соответствовать международным стандартам.

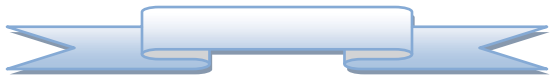
Мы соблюдаем Кодекс корпоративного поведения, содержащий целый ряд важнейших постулатов, адресованных как директорам, так и руководителям Компании.

В целях соответствия международным стандартам корпоративного поведения, закрепленным в Кодексе, Общество проводит целый комплекс мероприятий, направленных на внедрение его положений в корпоративную политику Общества, а именно:

- обеспечивает акционерам право на участия в управлении Обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества на общем собрании акционеров;
- избрание членов Совета директоров производит в соответствии с прозрачной процедурой, предусматривающей предоставление акционерам полной информации об этих лицах;
- организует систему контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, включающую:
 - принятие и обеспечение исполнения финансово – хозяйственного плана (бизнес-плана) Общества;
 - обеспечение эффективной и прозрачной системы управления в Обществе, в том числе предупреждение и пресечение злоупотреблений со стороны исполнительных органов и должностных лиц Общества;
 - предупреждение, выявление и ограничение финансовых и операционных рисков.

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью в Обществе создан орган контроля – Ревизионная комиссия и привлекается независимая аудиторская организация. С отчетами Ревизионной комиссии и независимого аудитора акционеры общества имеют возможность ознакомиться при изучении материалов, предоставляемых к годовому общему собранию акционеров.

СТРАТЕГИЯ КОМПАНИИ



Характеристика текущего состояния рынка

Текущая ситуация на рынке энергетики такова, что ярко выраженной **перспективной отрасли-заказчика для энергомашиностроительного предприятия нет**: и атомная, и тепловая энергетика, и отрасль газнефтехимии развиваются и претерпевают значительные изменения. Для каждой отрасли приняты федеральные программы по развитию или другие документы, напрямую или косвенно поддерживающие отечественное производство. Для крупного машиностроительного предприятия необходимо диверсифицировать производство по различным направлениям для снижения конъюнктурных рисков.

Атомное машиностроение – направление регламентированное, конкуренция на данном этапе явление, скорее, обозначенное, чем фактическое. Ближайшее время ситуация вряд ли изменится в связи с ограниченностью отечественных производителей. Единственным, и, возможно, более реальным в будущем, риском для предприятия является полномасштабный выход на российский рынок иностранных производителей, т.к. на данный момент намечается дисбаланс ФЦП «Развитие атомного энергопромышленного комплекса России на 2007-2010 годы и на перспективу до 2015 года» и реальных производственных мощностей отечественного энергомашиностроительного комплекса. Следовательно, имеется два выхода для купирования данного риска: либо наращивать производственные мощности и осуществлять технологическую модернизацию производства, либо осуществлять совместные проекты с иностранными производителями энергетического оборудования. Однако, более эффективным, на наш взгляд, будет комбинация данных шагов. Это позволит не только сохранить внутренний рынок атомного машиностроения, но и повысить конкурентоспособность на внешнем рынке.

Тепловая энергетика – наиболее конкурентное на данный момент направление, которое должно набирать обороты в соответствии с генеральной программой развития электроэнергетики. По итогам реформирования РАО «ЕЭС», сформировались значительные инвестиционные программы вновь образованных участников системы генерации. При реализации данных программ перевооружения и развития наметились основные тенденции: основной вид сделок, заключаемых

данными компаниями – ЕРС/ЕРСМ-контракты, которые, в основном, заключаются по результатам проведения конкурсов. Именно ЕРС-контракция и определила единственное возможное развитие поставщиков для электроэнергетики – это вертикально-интегрированные компании, обеспечивающие полный производственный цикл от проектирования станции в целом до запуска в эксплуатацию и последующего сервисного обслуживания. Именно компании, обладающие этими составляющими, будут иметь максимальные конкурентные преимущества. Рассматривая «Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики до 2020 г», необходимо заметить, что приоритетным направлением принято развитие доли угольной генерации, одновременно с этим ставится задача снижения удельного вреда. На практике это означает необходимость в разработке новых технологий сжигания угля. Параллельно с этим, следует отметить, что европейская энергетика нацелена на внедрение, прежде всего, высокоэффективных парогазовых установок. Поэтому, разработку угольных энергоблоков следует ориентировать на внутреннего заказчика, при этом уделять особое внимание новым технологиям угольной когенерации. А для более эффективного развития направления котлов-утилизаторов рекомендуется создание совместных проектов с зарубежными компаниями. Это обеспечит и технологическое развитие направления, и облегчит выход на европейский рынок энергетического оборудования. В связи с этим в 2009 году подписано лицензионное соглашение между компаниями "РЭМКО" и голландской инжиниринговой компанией "NEM", о продвижении зарубежных технологий на российский рынок.

Газонетехимия – роль углеводородного сырья на мировом энергетическом рынке значительна и в ближайшем будущем маловероятно ее снижение. Следовательно, производство оборудования для добычи, переработки, транспортировки и хранения можно считать перспективным направлением.

Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики в РФ до 2020 г. предполагает инвестиции в объеме 420 млрд. долларов.

В схеме определены основные приоритеты развития энергетики России, в частности:

- Снижение удельных расходов топлива при производстве электроэнергии до уровня 286 граммов условного топлива на 1 кВтч путем новых технологий, строительства эффективных газовых станций, разработки новых технологий сжигания угля.
- Повышение экологичности существующей энергетики за счет повышения эффективности работы энергетического оборудования и снижения удельного вреда каждой конкретной станции.

Программа предусматривает увеличение к 2020 г. доли угольных станций в 10 раз за счет сокращения доли газовых станций.

Ставится задача достижения нового качества энергетики, которая включает в себя три группы параметров:

- Увеличение до 2020 г. в два раза мощностей электроэнергетики.
- Формирование нового технологического уклада.
- Совершенствование организационно-правовой структуры и порядка функционирования энергетики, которое предусматривает усиление конкуренции.

Одна из целей - достижение возможности масштабного выхода электроэнергетики России на экспорт.

В перспективном топливном балансе страны устанавливается приоритет за угольной отраслью, что предусматривает активизацию угольной генерации.

Для электроэнергетики область инжиниринговых услуг является поддерживающей. Электроэнергетика России не будет конкурентоспособна на мировом рынке, если поддерживающие ее отрасли, это касается и энергетического машиностроения, не конкурентоспособны на своем рынке. Создание конкурентных преимуществ в отрасли инжиниринговых услуг становится особенно актуальным. Наряду с этим сегодня конкуренция между брендами производителей заключается не столько в эффективных технических решениях, сколько в стоимости оборудования, условиях и сроках поставки.

В связи с негативным влиянием мирового финансового кризиса, в июле 2009 года Минэкономразвития России приняло «СЦЕНАРНЫЕ УСЛОВИЯ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ЭКОНОМИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ ПРОГНОЗА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ НА 2010 ГОД И ПЛАНОВЫЙ ПЕРИОД 2011 И 2012 ГОДОВ».

Консервативный сценарий данного документа предполагает стагнацию экономики вследствие продолжающегося сокращения инвестиционного спроса, включая государственные инвестиции, при слабом росте потребительского спроса и запасов. Рост ВВП составит 100,1% в 2010 году, 101,5% в 2011 году, 103,2% в 2012 году. В этом варианте в условиях сокращения

дефицита бюджета до 5,5% в экономике происходит резкое сжатие государственного спроса и особенно государственных инвестиций.

В этих условиях приоритетной задачей в 2010-2012 годах является ограничение темпов роста тарифов субъектов естественных монополий при сохранении текущей надежности и качества снабжения потребителей товарами и услугами субъектов естественных монополий. Достижение этой цели должно осуществляться на основе следующих принципов:

- оптимизации операционных расходов субъектов естественных монополий;
- сокращения стоимости инвестиционных проектов и отказа от ряда проектов, реализация которых в текущих условиях нецелесообразна;
- повышения энергоэффективности экономики.

Инвестиционные программы субъектов естественных монополий на 2010-2012 годы и размеры их финансирования пересмотрены в сторону снижения по сравнению с первоначальными планами в связи с сокращением спроса основных потребителей, а также со снижением темпов роста инвестиционных затрат вследствие более низких дефляторов в капитальном строительстве и индексов цен на используемые в строительстве материальные ресурсы по сравнению с предусматриваемыми ранее.

Направления стратегического развития

Краткосрочные цели:

- К 2012 г. создать современный технический проект типового котла мощностью 330 МВт.
- К 2012 г. разработать современный технический проект трехконтурного котла-утилизатора.
- К 2010 г. выйти на рынки сбыта энергетического оборудования Балканских стран, Ближнего Востока, Индии, Вьетнама.
- Сформировать профильный вид бизнеса «модернизация и реконструкция котельного оборудования в тепловом секторе» для достижения к 2011 г. способности комплектной поставки решений по модернизации и реконструкции котельного оборудования.
- Унифицировать производимое оборудование на основе разработки типового ряда котлов-утилизаторов к 2012 году.
- Повышение квалификации и развитие персонала на период до 2012 года.
- Внедрение новых информационных систем уровня CAD/CAM, ERP, PDM и интеграция их в единую среду управления группой компаний в 2011 году.

Среднесрочные цели

- Совершенствование существующей продуктовой линейки.
- К 2015 г. расширение присутствия на зарубежных рынках.
- Занятие к 2015 г. на российском рынке положения ведущего поставщика решений по модернизации котельного оборудования с достижением высоких экологических показателей и производительности.
- Снижение себестоимости продукции на 20%.
- Повышение эффективности системы управления предприятием.

ССП разработано на базе планов генерирующих компаний России и Казахстана по модернизации парка эксплуатируемого теплоэнергетического оборудования, тендерных заявок, а также маркетинговых исследований проведенных специалистами СКБК ИК ЗИОМАР в странах ближнего и дальнего зарубежья.

- Беловская ГРЭС. Реконструкция котлов ПК-40-1. Количество котлов - 5шт. Объем модернизации одного котла \approx 520тн.

Срок реализации проекта (разработка КД; изготовление, поставка, шеф-надзор): 2012-2014гг.

- Назаровская ГРЭС. Реконструкция котла П-49 с переводом на НТВ - технологию. Количество котлов -1.Объём модернизации \approx 4600тн.
Срок реализации (разработка КД ; изготовление, поставка, шеф-надзор): 2011-2012гг.
- Мосэнерго, ГЭС-1. Поставка модернизированного котла П-95, ст.№2. Объём поставки \approx 670тн. Срок реализации (разработка КД ; изготовление, поставка, шеф-надзор): 2011г.
- Луганская ТЭС. Реконструкция котла ТП-100, ст.№13. Объём модернизации одного котла \approx 850тн.
Срок реализации (разработка КД ; изготовление, поставка, шеф-надзор): 2011-2012гг.
- Экибастузская ГРЭС-2. Поставка модернизированного котла П-57РМ, ст.№3.Объём модернизации собственно котла \approx 9800 тн (без обмуровочных материалов).
Срок реализации (разработка КД ; изготовление, поставка, шеф-надзор): 2011-2013гг.
- Экибастузская ГРЭС-1. Восстановление модернизированного котла П-57, ст.№2.Объём модернизации собственно котла \approx 8165 тн (без основного каркаса и обмуровочных материалов).
Срок реализации (разработка КД ; изготовление, поставка, шеф-надзор): 2011-2013гг.
- Берёзовская ГРЭС. Строительство 3-го энергоблока мощностью 800МВт с модернизируемым котлом П-67.

Объём модернизации котла:

- по варианту восстановления ранее поставленного котла П-67 ст.№3 - 600тн
 - по варианту создания модернизированного нового котла - ориентировочно 13000тн
- Срок реализации (разработка КД ; изготовление, поставка, шеф-надзор): 2011-2013гг.

- Костолац -А.Сербия. Модернизация котла П-65 ст.№2. Объём модернизации одного котла \approx 900тн.

Срок реализации (разработка КД ; изготовление, поставка, шеф-надзор): 2011-2012гг.

- Битола.Македония. Модернизация котлов П-65 ст.№1-3 . Объём модернизации одного котла \approx 1500тн. Количество котлов - 3.

Срок реализации (разработка КД; изготовление, поставка, шеф-надзор): 2011-2013гг.

- Разработка проекта и создание оборудования для переработки сланцев в жидкое топливо производительностью 3000тн сланцев/сутки.

Предполагаемые регионы реализации темы: Ленинградская обл., Эстония; Иордания; Израиль. Актуальность - использование низкосортных ископаемых топлив с получением высококалорийного жидкого топлива.

Срок реализации (разработка КД; изготовление, поставка, шеф-надзор, опытно-промышленная эксплуатация): 2011-2015гг.

Долгосрочные цели

Состояние теплоэнергетического оборудования.

Суммарная мощность устаревшего оборудования на тепловых электростанциях России составляет 40% от установленной мощности. К 2020г. уже 57% мощностей действующих тепловых электростанций выработают свой ресурс.

Рынок потребления электроэнергии.

Прогнозируется увеличение доли регионов Северо-Запада; Центра и Дальнего Востока в общем электропотреблении России, стабилизация доли региона Урала и уменьшение доли регионов Средней Волги, Юга и Сибири.

Развитие генерирующих мощностей электроэнергетики.

Планируется увеличение доли мощности тепловых электростанций, использующих твёрдое топливо, при интенсивном снижении доли мощных тепловых электростанций, используемых газообразное и жидкое топливо. При использовании газа на тепловых электростанциях как при

техперевооружении, так и при новом строительстве должны применяться исключительно парогазовые и газотурбинные установки с кпд 50-55%.

Развитие тепловых электростанций, использующих уголь, является приоритетным для регионов Сибири, Дальнего Востока

Основные направления долгосрочной программы:

- ✚ Модернизация ранее изготовленного оборудования с целью повышения эффективности тепловой схемы и оборудования энергоблока. Предполагаемое увеличение кпд энергоблока до 41%.

Срок реализации направления - постоянно.

Перечень типов модернизации:

1. Увеличение регулируемого диапазона нагрузки блока (снижение порога устойчивой работы блока до 30% от номинального).

2. Переход на другие виды топлива (оригинальные проекты).

3. Физический износ оборудования. Повышение технико-экономических показателей за счёт оптимизации конструкции и реализации современных конструкторских решений.

4. Модернизация с целью улучшения экологических показателей.

- ✚ Создание котлов на суперкритические параметры для угольных энергоблоков мощностью 600МВт - 800МВт на. Предполагаемый кпд блока СКП - 44-46%:

1. 1-я очередь. Освоение до 2020г. Параметры пара: рабочее давление перегретого пара - 28-30МПа, температура пара 580-620⁰С.

Объекты: Троицкая ГРЭС; Еркевецкая ТЭЦ; Ургальская ТЭС; Томь-Усинская ГРЭС; Харанорская ТЭС-2; Олон-Шибирская ТЭС; Демидовская ТЭС и т.д.

Предполагаемое количество вводимых блоков - 20х600МВт

2. 2-я очередь. Освоение с 2020г.-2030г. Параметры пара: рабочее давление перегретого пара - 230-35МПа, температура пара 700-720⁰С.

Объекты: Демидовская ТЭС; Камышинская ТЭС; Медвежьегорская ТЭС; Берёзовская ГРЭС; Барабинская ТЭС; Череповецкая ГРЭС; Кузбасская ТЭС; Петровская ТЭС и т.п.

Предполагаемое количество вводимых блоков:

- 600МВт - 27 блоков

- 800МВт - 6 блоков

Примечание: долгосрочная программа деятельности составлена на основе анализа, проведённого «Агентством по прогнозированию балансов в электроэнергетике» и «Основных направлений (Концепции) технической политики в электроэнергетике России на период до 2030г», разработанной РАО ЕЭС.

Стратегия развития Общества в области Атомной энергетики и газнефтехимии

- Разработка конструкции СПП, ПВД, ПНД, конденсатора на основании базового инжиниринга фирмы «Альстом» для турбоустановки «Арабель».
- Разработка конструкции СПП, ПВД, ПНД для быстроходных и тихоходных турбоустановок производства ОАО «Силовые машины».
- Разработка перспективных конструкций СПП, ПВД, ПНД для проекта ВВЭР-ТОИ.
- Участие совместно с ОКБ «Гидропресс» в разработке парогенератора для проекта ВВЭР-ТОИ.
- Сотрудничество с ОАО «Турбоатом» с целью применения в новых проектах турбоустановок СПП, ПВД наших конструкций.
- Модернизация СПП, находящихся в эксплуатации (РБМК-1000, ВВЭР-1000).

- Сотрудничество с профильными иностранными фирмами «Балке Дюрр», «Тошиба» в создании новых конструкций СПП, ПВД.
- Участие в разработке оборудования для реакторных установок с жидкометаллическим теплоносителем «Брест-300», БН-1200, СВБР-1000, CDFR(БН-800 для Китая).
- Корректировка рабочего проекта корпуса реактора и внутрикорпусных устройств УН-4 для Южно-Уральской АЭС, с учетом опыта изготовления и монтажа корпусов аппарата УН-4 на 4 энергоблоке Белоярской АЭС РУ БН-800 – 2012-2013 г.г.
- Разработка новых конструкций теплообменников с уменьшенными весогабаритными характеристиками.
- Создание новых конструкций фильтров водоподготовительных установок, позволяющих конкурировать с лучшими мировыми аналогами.
- Разработка конструкций и номенклатуры Блоков пылеуловителей в соответствии с новыми Стандартами на установки очистки газа ОАО «Газпром».
- Разработка конструкций и номенклатуры Аппаратов воздушного охлаждения газа и жидкостей для нефте-химической промышленности.

Задачи по реализации перечисленных стратегических целей

- Организация участия в зарубежных выставках энергетического оборудования с участием стран указанных регионов.
- Проведение целевых маркетинговых исследований по рынкам энергетического оборудования стран, указанных в стратегических направлениях развития.
- Организация в службе продаж компании подразделения по управлению проектами модернизации.
- Проведение НИОКР по актуализации имеющихся конструкторских разработок.
- Получение разрешения Ростехнадзора на право применения инжиниринговых решений по реконструкции и модернизации на оборудовании, изготовленном ТКЗ «Красный котельщик», «Сибэнергомаш», «Белэнергомаш»).
- Создание каталога имеющихся технических предложений по модернизации.
- Углубленное маркетинговое исследование емкости рынка сервиса. По его результатам комплектование ОАО ИК «ЗиОМАР» необходимой штатной численностью шеф-инженеров.
- Реализация одного из двух выбранных вариантов развития бизнеса «производство оборудования по газификации угля» - установить партнерские отношения в этом направлении с ЦКТИ или приобрести лицензию на технологию внутрицикловой газификации Siemens.
- Проведение целенаправленных патентных исследований и инвентаризации результатов РИД по всей продуктовой линейке компании. По результатам патентование изобретений и полезных моделей, заключение лицензионных соглашений с обладателями лицензионных решений.
- Развитие отношений с уже имеющимися потребителями посредством:
 - Мониторинга степени удовлетворенности потребителей;
 - Непрерывной работы, нацеленной на повышение качества продукции.
 - Привлечение новых потребителей посредством:

- Проведения маркетинговых исследований и внедрение их результатов в работу служб, ориентированных на потребителя;
- Расширения номенклатурного ряда выпускаемой продукции и осуществление продвижения на новые рынки сбыта;
- Оптимизации внутренних процессов, нацеленной на уменьшение себестоимости, и, как следствие, отпускной цены изделий без ущерба качеству.
 - Исследовательские и инновационные работы.
 - Управление интеллектуальной собственностью.
 - Внедрение передовых методов и технологий управления, мониторинга, контроля, основанных на развитой системе показателей эффективности административной и производственной деятельности.
 - Внедрение и непрерывное развитие системы менеджмента качества.
 - Процессный подход и всестороннюю регламентацию деятельности сверху – вниз от структурных подразделений до рядовых работников.
 - Стратегическое и оперативное координирование объединенного потенциала уникального производственного комплекса, конструкторских и маркетинговых служб, способных осуществлять широкий спектр работ в области энергетического машиностроения: от проектирования до поставки и сервисного обслуживания оборудования.
 - Повышение квалификации персонала и уровня профессиональной подготовки, развитие систем мотивации и корпоративной культуры, построенной на доверии и взаимоуважении в деловых отношениях.
 - Лидерство руководства, развитие чувства ответственности каждого работника через понимание важности их вклада в достижение целей в области качества.
 - Развитие понимания значимости социальной ответственности и принципов служения обществу.

Стратегическое видение к 2020 году

Предприятие как разработчик оборудования для энергомашиностроения и нефтегазхимии России и зарубежья.

Применение передовых решений, позволяющих обеспечить выполнение ФЦП «Развитие атомного энергопромышленного комплекса России».

Рост компании, превышающий среднеотраслевой уровень, за счет выведения на рынок современного оборудования, разработанного с использованием опыта ведущих российских профильных институтов и привлечения зарубежных стратегических партнеров.

Портфель товаров максимально соответствует изменениям конъюнктуры рынка в целевых сегментах.

Успешная конкуренция с вновь приходящими игроками на рынок, особенно с иностранным капиталом, будет обеспечена лояльностью клиентов за счет минимальных сроков исполнения заказа и конкурентоспособного портфеля продуктов и услуг.

Достижение качества ключевых процессов разработки и управления на уровне действующих мировых стандартов через внедрение информационных средств.

Предприятие будет сертифицировано по стандартам ISO9000 и ASME.

Укрепление долгосрочной конкурентной позиции на зарубежных рынках энергетического оборудования и нефтегазхимии.

ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКА

Риски увеличения временных границ проекта

Одним из основных репутационных рисков для Общества является риск невыполнения своих обязательств по проектам сооружения объектов атомной энергетики, наиболее вероятный из которых – возможность срывов сроков строительства и ввода в эксплуатацию новых блоков АЭС. Причинами увеличения временных границ проекта могут послужить разные факторы – от нарушения графика финансирования до несвоевременного заказа и поставки оборудования на площадку.

Данный риск минимизируется повышением качества управления проектом посредством внедрения и использования лучших практик управления, в том числе комплексной системы управления сооружением АЭС.

Риски, связанные с конкурентным окружением Общества

Данный риск связан, прежде всего, с дефицитом квалифицированных кадров, характерным для всей атомной отрасли. Текущая ситуация может привести не только к снижению темпов роста объемов деятельности Общества, но и к возможному переходу сотрудников Общества в конкурирующие компании. Для снижения этого риска в Обществе разработаны и ежегодно совершенствуются система мотивации персонала, социальный пакет, а также реализуются мероприятия, способствующие удержанию ключевого персонала.

Риски, связанные с выходом на международный рынок

В силу специфики атомной энергетики международное сотрудничество в этой области имеет целый ряд ограничений. Различные внешнеполитические аспекты взаимоотношений России с иностранными государствами могут привести к невозможности участия Общества в планируемых тендерах на сооружение АЭС за рубежом либо к отмене и пересмотру их результатов.

К этой группе рисков относятся различные риски, связанные с изменением законодательства (в том числе в сфере регулирования атомной отрасли) и с ужесточением санкций за совершение правонарушений.

Для снижения правовых рисков Общество осуществляет мониторинг законодательства РФ; принимает превентивные меры для недопущения негативных последствий, связанных со вступлением в действие новых нормативных правовых актов.

Налоговые риски

Наиболее вероятными причинами являются: введение новых видов налогов и сборов, возможность изменения уровня налоговых ставок, изменение сроков и порядка уплаты налоговых платежей.

Отраслевые риски

К рискам, способным повлиять на ситуацию в машиностроительной отрасли относятся: Ужесточение конкурентной борьбы в отрасли:

Выход на рынок новых компаний

Сформировалась новая группа крупных межрегиональных инжиниринговых компаний, обладающих необходимой компетенцией в строительстве объектов генерации «под ключ». Эта группа заняла фактически 100% рынка энергомашиностроения, исключив прямые связи между заказчиками, заводами-изготовителями и инжиниринговыми компаниями, осуществляющими разработки оборудования. На российском рынке энергомашиностроительного оборудования появляются крупные западные производители, пытающиеся захватить долю рынка, традиционно принадлежащую российским предприятиям. Вследствие этого происходит снижение цен на поставляемое оборудование, ужесточаются требования клиентов к технико-экономическим показателям оборудования, к уровню сервиса.

Поведение поставщиков

С учетом ограниченного количества поставщиков основных материалов, используемых заводами-изготовителями энергетического оборудования, во взаимодействиях между поставщиками и потребителями действует наименее выгодный для производителей тип отношений, когда поставщики диктуют свои условия потребителям. В целом поведение поставщиков выравнивает рентабельность отрасли. Также обостряется борьба между отечественными производителями

энергомашиностроительного оборудования. Несколько крупных игроков контролируют большую часть рынка. Это крупные интегрированные холдинги, имеющие значительную государственную поддержку.

Поведение потребителей

Взаимоотношения с покупателями также строятся по наименее выгодному для производителей типу – покупатель диктует свои условия производителю. При этом покупателем выступает не непосредственный заказчик, а ЕРС-подрядчик, для которого главными критериями служат цена оборудования и сроки изготовления.

Сила основных конкурентов:

- комплексность предложения услуг от проектирования до изготовления и монтажа оборудования «под ключ»;
- наличие необходимого опыта интеграции и оптимизации различных строительных и закупочных работ в рамках единого проекта;
- возможность использования жесткой конкуренции между производителями при организации комплексных поставок оборудования;
- тесное взаимодействие с постоянными заказчиками;
- система работы с подрядчиками, обеспечивающая выполнение заказов в договорные сроки и требуемого качества;
- организация работы, позволяющая привлекать и мотивировать квалифицированный персонал.

Основным негативным последствием эмитента от усиления конкуренции на рынке энергетического машиностроения можно считать уменьшение объёмов сбыта на внешних и внутренних рынках.

Для Общества закономерным будет предпринимать следующие действия по снижению негативных последствий от ужесточения конкуренции:

- наращивать научно-технический потенциал, применять имеющиеся уникальные разработки, позволяющие добиться значительных конкурентных преимуществ;
- усиливать совместную работу с поставщиками оборудования и материалов с целью повышения их качества;
- совершенствовать совместную работу с заказчиками оборудования;
- совместно с государственными структурами, осуществлять разработку комплекса мероприятий, направленных на: уменьшение влияния зарубежных участников на внутреннем энергомашиностроительном рынке; поддержку отечественных производителей при экспорте производимой продукции.

Рост цен на энергоресурсы.

Стабильно высокие мировые цены на энергоносители неизбежно окажут влияние на рост тарифов на электроэнергию. Данный факт повлечёт за собой увеличение стоимости покупных материалов, увеличение производственных расходов, что в результате увеличит себестоимость продукции. Обществу необходимы дополнительные меры для повышения уровня энергоэффективности и энергосбережения.

Изменение цен на продукцию предприятия.

Общество осуществляет свою деятельность в секторе крупного энергетического машиностроения. Основная часть продукции производится «под заказ». На каждый заказ определяется конкретная цена, фиксируемая в контракте. Таким образом, эмитент страхует себя от риска понижения рыночных цен на аналогичную продукцию в течение срока изготовления заказа.

Страновые и региональные риски

Деятельность Общества распространяется как на отдельные регионы РФ, так и на различные страны дальнего и ближнего зарубежья. ОАО «Инжиниринговая компания «ЗИОМАР» зарегистрировано и расположено в городе Подольск Московской области. Область имеет удобное географическое положение, так как находится рядом с Москвой - финансовым, торговым и административным центром Российской Федерации. Благодаря значительному притоку инвестиций темпы экономического роста выше средних по стране.

Наиболее весомая часть хозяйственной деятельности Общества осуществляется в России. Риски, с которыми сталкиваются российские компании, несмотря на достаточно высокий суверенный кредитный рейтинг, остаются высокими.

Основные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт продукции предприятия:

- негативные события в экономике России;
- изменения в экономической и политической сферах стран-импортеров, касающихся порядка и объемов импорта продукции;
- военные конфликты в регионах расположения потребителей;
- смена политического режима.

В то же время риски военных конфликтов, введения чрезвычайного положения и забастовок, которые могут отрицательно отразиться на деятельности ОАО «ИК «ЗИОМАР» в России, маловероятны. В зарубежных регионах расположения потребителей энергетического оборудования, такие риски присутствуют и могут повлиять на исполнение контрактов в период конфликтов. Географические особенности стран, где находятся контрагенты Общества, таковы, что риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий, возможного прекращения транспортного сообщения в связи с удаленностью или труднодоступностью, существуют, но их возникновение маловероятно.

Финансовые риски

Можно выделить следующие финансовые риски в деятельности предприятия:

Колебания валютных курсов.

Колебания курса рубля к основным валютам могут оказывать влияние на финансовые результаты эмитента, в связи с тем, что значительная доля выручки от продаж выражена в валюте. В случае падения курса рубля по отношению к иностранным валютам условия деятельности Общества станут более благоприятными, так как повысится конкурентоспособность продукции российских предприятий на внешнем рынке и снизится относительный размер издержек эмитента на территории России. Резкий рост курса рубля может оказать негативное влияние на финансовое положение Общества, поскольку значительная доля контрактов номинирована в валюте.

Изменение процентных ставок банков

Для изготовления заказов эмитент, как правило, привлекает краткосрочные банковские кредиты в различных объёмах. Изменение процентных ставок банков повлияет на изменение стоимости привлечённых кредитных средств, что скажется на ликвидной позиции Общества.

Инфляция

Инфляция не может оказать существенного влияния на результаты деятельности Общества за исключением ситуаций, связанных с резким повышением уровня инфляции.

Правовые риски

Общество относит к правовым рискам изменения в законодательстве и в требованиях к лицензированию основных видов деятельности.

Существует риск изменения в налоговом законодательстве, в результате чего возможен рост ставок по налогам, что приведёт к увеличению расходов эмитента. В то же время, эмитент считает вероятность наступления указанных событий маловероятной.

Существуют риски, связанные с изменениями в валютном регулировании. В виду того, что эмитент значительную долю своей продукции поставяет на экспорт, указанные риски могут существенно повлиять на расчёты с заказчиками.

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента, практически отсутствуют по причине чётко налаженной работы предприятия с контролирующими и лицензирующими органами. Все действующие лицензии по истечении срока действия обновляются.

В судебных процессах и разбирательствах эмитент в настоящее время не участвует.

Обязанность принятия мер по снижению рисков возлагается на генерального директора и его заместителей, а также на руководителей структурных подразделений эмитента. Их деятельность обеспечивает снижение наступления последствий рисков и снижение (снятие) возможности их наступления.



Развитие отечественного атомного энергомашиностроения обусловлено задачами, поставленными в федеральной целевой программе (ФЦП) «Развитие атомного энергопромышленного комплекса России на 2007-2010 годы и на перспективу до 2015 года», а также экспортными планами отрасли. Основная цель программы - реализация ускоренного развития атомного энергопромышленного комплекса для обеспечения геополитических интересов страны и энергетической безопасности. ФЦП предусматривает ускоренный ввод в эксплуатацию новых энергоблоков. В соответствии с утвержденным распоряжением Правительства РФ от 22.02.2008 №215-р Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2020 года в России планируется построить 31 энергоблок. Кроме того, на данный период планируется сооружение по российским проектам до 12 энергоблоков АЭС за рубежом. Общий объем заказов атомной отрасли на период до 2020 года оценивается в 1,3 трлн. рублей. Продолжает оставаться актуальной задача обеспечения необходимого уровня качества оборудования в соответствии с требованиями ядерной и радиационной безопасности.

Карта АЭС России в соответствии с Генсхемой до 2020



Несмотря на экономический кризис, цели по строительству АЭС на территории России к 2030 году сохранены. Реализация этих задач требует от предприятий атомного и энергетического машиностроения масштабных инвестиционных программ по расширению и техническому перевооружению производственных мощностей. В настоящее время ОАО «Атомэнергомаш», входящим в Государственную корпорацию по атомной энергии «Росатом», намечено увеличение производства к 2011 году до 4-х комплектов оборудования для АЭС в год. Для этого, в частности, создано совместное российско-французское предприятие «Альстом-Атомэнергомаш» в г. Подольске Московской области по производству тихоходных турбин и генераторов большой мощности для АЭС.

Тепловое энергомашиностроение развивается в направлении повышения тепловой экономичности ТЭС при строительстве новых угольных блоков, использующих технологию применения сверхкритических параметров пара, преодоления тенденции доминирования природного газа на внутреннем энергетическом рынке с уменьшением его доли в общем энергопотреблении за счет угольной продукции.

Вместе с тем в настоящее время Правительством Российской Федерации разрабатывается «Стратегия развития отечественного энергетического машиностроения до 2020 года» с учетом «Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики до 2020 года» и «Основных направлений технической политики в электроэнергетике до 2030 года», предусматривающая комплекс мер по государственной поддержке отечественного энергетического машиностроения и электротехнической промышленности, по развитию научно-технического, технологического и инновационного потенциала отрасли, а также развитие отечественной сети обслуживания и сервиса энергетического оборудования.

В рамках Стратегии рассматриваются в качестве основных следующие направления развития отечественного энергетического машиностроения:

1. Производство технологического оборудования, соответствующего современным требованиям по надёжности, экономичности, экологической чистоте, полной заводской готовности.
2. Переход от паросиловых к парогазовым технологиям ТЭС на газе, а позже и на угле.
3. Создание перспективного энергетического оборудования:
 - ПГУ мощностью 400 - 900 МВт;
 - ПГУ нового поколения с КПД 58—60 процентов, что позволит существенно снизить прирост потребности ТЭС в топливе и оптимизировать топливный баланс;
 - энергоблоков с ПГУ на природном газе с КПД до 65 процентов;
 - освоение ПГУ с КПД в конденсационном цикле 60 процентов на первом этапе - до 2020 г. и 65-70 процентов в период до 2030 г.
4. Создание угольных энергоблоков нового поколения с суперкритическими параметрами пара — 35 МПа, 700-720 °С.
5. Разработка и промышленное освоение ПГУ на угольных ТЭС с интегрированной системой газификации угля.
6. Создание производства энерготехнологических установок для переработки твёрдого топлива с получением искусственного жидкого топлива.
7. Разработка в более отдалённой перспективе (в конце 20-х и начале 30-х годов), опытных образцов гибридных установок с ГТУ и высокотемпературными топливными элементами с КПД при работе на природном газе 65-70 процентов и на угле (на ТЭС с интегрированной системой его газификации) — 60-65 процентов.
8. Обязательность разработки по заказу государства долговременных планов и схем развития энергетики с их последующей периодической корректировкой, определяющих долговременную перспективу развития энергетического машиностроения и электротехнической промышленности.
9. Консолидация исследовательских, проектных и конструкторских организаций с формированием отраслевых инженерных центров.

10. Формирование на базе наиболее крупных компаний комплексного инжиниринга конкурентоспособных объединений поставщиков, включающих разработчиков проектов, поставщиков оборудования, строительно-монтажные и сервисные компании.

Принятие в сжатые сроки государственной стратегии развития отечественного энергетического машиностроения позволит обеспечить требуемые темпы и направления научно-

технической деятельности, создать условия для притока инвестиций и предотвратить негативные последствия для национальной экономики.

При этом развитие отрасли должно соответствовать объемам планируемых к вводу энергетических мощностей, обеспечения их экономической и экологической эффективности на основе высоких характеристик КПД и передовых технологий при обязательном условии широкой конкуренции в данном сегменте, в том числе, путем создания совместных предприятий с ведущими иностранными компаниями и условий в части локализации производства.

ПЛАНЫ БУДУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

Приоритетными работами в 2011 году являются:

По атомной энергетике – разработка документации для АЭС России.

Согласно Целевой Федеральной программе «Развитие атомного энергетического комплекса России на 2007-2010 годы и на перспективу до 2015 года»

Для Нововоронежской АЭС-2 блоки 1, 2:

- сепараторы-пароперегреватели;
- подогреватели высокого давления камерного типа;
- парогенераторов ПГВ-1000МКП (техническое сопровождение)

Для Ленинградской АЭС-2 блоки 1, 2:

- сепараторы-пароперегреватели;
- подогреватели высокого давления камерного типа;
- парогенераторов ПГВ-1000МКП (техническое сопровождение)
- теплообменники кожухотрубчатые (техническое сопровождение).

Для Ростовской АЭС блок 3:

- сепараторы-пароперегреватели;
- подогреватели высокого давления камерного типа;
- парогенераторов ПГВ-1000М (техническое сопровождение)
- трубопроводы системы активного охлаждения зоны (CAOЗ) с элементами крепления и закладными деталями;
- трубопроводы системы компенсации объема (КО) с элементами крепления и закладными деталями.

Для АЭС «Белене» блоки 1, 2:

- парогенераторы ПГВ-1000МК (разработка документации, техническое сопровождение изготовления);
- сепараторы-пароперегреватели (разработка документации);
- подогреватели высокого давления (разработка документации).

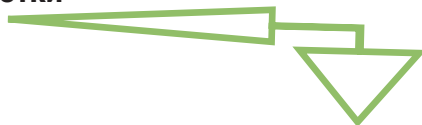
Кроме построения новых энергоблоков в России уделяется много внимания модернизации уже эксплуатируемых энергоблоков атомных станций. В России имеется программа продления 30-ти летнего ресурса действующих в настоящее время блоков АЭС.

В 2011 году будут продолжены начатые в 2010 году работы по модернизации оборудования на 3 блоке Смоленской АЭС.

В продолжение работ по блочной съемной тепловой изоляции оборудования реакторных установок планируется в 2011 году разработка БСТИ на оборудование для Калининской АЭС блок 4.

Предстоит продолжить работы по техническому сопровождению изготовления оборудования, и другие работы по техническому сопровождению изготовления оборудования и запасных частей для различных АЭС.

Новые разработки



Новые разработки будут проводиться в 2011 году по нескольким существенно новым направлениям:

1. По парогенератору реакторной установки БРЕСТ-300 (установка на быстрых нейтронах со свинцовым теплоносителем 1 контура) - участие в комплексе работ;
2. По сепаратору-пароперегревателю СПП-1200БН для реакторной установки БН-1200;
3. Участие в обосновании работоспособности элементов конструкции оборудования блока БН-1200.
4. Участие в работах по СВБР (реактор на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем).
5. Начаты и будут продолжаться работы по разработке и проведению комплекса работ в обоснование конструкции компактного сепаратора-пароперегревателя для ВВЭР АЭС -2006.

В дальнейшем планируется заключить контракты на разработку оборудования для:

АЭС «Тяньвань» блоки 3,4 в Китае

- парогенераторы ПГВ-1000М.

АЭС «Белене» блоки 1, 2 в Болгарии

- сепараторы-пароперегреватели СПП-1000-В с комплектующим оборудованием
- подогреватели высокого давления
- оборудование пассивного отвода тепла СПОТ
- теплообменники реакторного отделения
- фильтры различного назначения.

АЭС «Куданкулам» блоки 3, 4 в Индии

- сепараторы-пароперегреватели
- подогреватели высокого давления камерного типа
- парогенераторы ПГВ-1000М.

Балтийская АЭС блоки 1, 2

- сепараторы-пароперегреватели
- подогреватели высокого давления камерного типа.

АЭС «Аккую» блоки 1, 2 в Турции

- сепараторы-пароперегреватели
- подогреватели высокого давления камерного типа
- парогенераторов ПГВ-1000МК.

Островецкая АЭС блоки 1, 2 в Белоруссии

- парогенераторов ПГВ-1000МК.

Хмельницкая АЭС блоки 1, 2 на Украине

- сепараторы-пароперегреватели
- подогреватели высокого давления камерного типа
- парогенераторов ПГВ-1000М.
- барботер

Мецаморская АЭС блоки 1, 2 в Армении

- сепараторы-пароперегреватели
- подогреватели высокого давления камерного типа
- парогенераторов ПГВ-1000М.
- барботер

По газнефтехимии:

На 2011 год запланирована разработка рабочей конструкторской документации пылеуловители для следующих Компрессорных Станций:

- КС «Просоково»;
- Контрольно-Распределительного Пункта «КРП-16»;
- КС «Синдорская»;
- КС «Вертикос»;
- Девяти Компрессорных станций в Системе Магистрального трубопровода «Сахалин – Хабаровск – Владивосток»;
- Оборудование для Компрессорных Станций Магистрального газопровода «Волжский поток»

По общей технике:

- техническое сопровождение изготовления бронекорпусов 6-и модификаций (планируется техническое сопровождение изготовления 45-ти корпусов).

По тепловой энергетике приоритетными работами в 2011г. являются: паровые котлы;

1. Для ГЭС-1 Мосэнерго (П-95, ст.№2)
-модернизация котла
2. Для Экибастузской ГРЭС-1 (П-57-3М, ст.№2)
-модернизация котла
3. Для Назаровской ГРЭС (П-49, корп.7А)
- реконструкция котла
4. Для Беловской ГРЭС (ПК-40-I, корп. 4А)
- реконструкция котла
5. Для ОАО «Воткинский завод» (ПК-7)
-разработка проекта установки низкоэмиссионных горелочных устройств
6. Для ГК «Норильский никель»
Запчасти КУ за конвертером. Пакеты конвективные I –V
- разработка КД
7. Пылеугольный котёл на суперсверхкритические параметры
для энергоблока 600МВт
- эскизный проект
8. Предприятие VKG-Oil, г.Кохтла-Ярва, Эстония
- разработка КД на установку пиролиза сланцев УТТ-3000
9. Предприятие Kivioli Keemiatoostuse OU, г.Кивиоли, Эстония
- разработка КД на установку пиролиза сланцев УТТ-500.
10. Для ПРК-филиал ТГК-11, г. Томск (КВ-ГМ-140-150Н, ст.№2)
- модернизация котла
11. Для Рязанской ГРЭС (П-59)
-модернизация котла

12. Для Ново-Кемеровской ТЭЦ (ТП-87)
- модернизация котла
13. Экибастузская ГРЭС-2 (П-57Р, ст.№3)
- модернизация котла.

котлы-утилизаторы;

1. Для Новомосковской ГРЭС ПГУ-190 МВт
- разработка КД на котел-утилизатор П-142 для ПГУ-190 МВт
2. Для Южноуральской ГРЭС-2
- разработка КД на котел-утилизатор П-140 для ПГУ-420 МВт
3. Для Нижневартовской ГРЭС
- разработка КД на котел-утилизатор П-143 для ПГУ-400 МВт
4. Для ТЭЦ-12 Мосэнерго
- котел-утилизатор двух давлений для ПГУ-220 МВт
5. Для ТЭЦ-16 Мосэнерго
- котел-утилизатор трех давлений для ПГУ-420 МВт
6. Для Пермской ТЭЦ-9
- котел-утилизатор двух давлений для работы с ГТЭ-160 МВт
7. Для Кировской ТЭЦ-3
- котел-утилизатор двух давлений для ПГУ-220 МВт
8. Для Ижевской ТЭЦ-1
- котел-утилизатор двух давлений для ПГУ-220 МВт
9. Для НовоБогословской ТЭЦ
- котел-утилизатор двух давлений для ПГУ-220 МВт
10. Для Владимирской ТЭЦ-2
- котел-утилизатор двух давлений для ПГУ-220 МВт
11. Для котельной «Центральная» г.Астрахань
- котлы-утилизаторы двух давлений для ПГУ-220 МВт
12. Для Серовская ГРЭС
- котел-утилизатор трех давлений для ПГУ-420 МВт
13. Для ТЭЦ-20 Мосэнерго
- котел-утилизатор трех давлений для ПГУ-420 МВт

По тепловой энергетике наиболее приоритетными работами в 2011г. являются:

паровые котлы;

1. ГЭС-1 Мосэнерго (П-95, ст.№2)
2. Экибастузская ГРЭС-1 (П-57-3М, ст.№2)
3. Назаровская ГРЭС (П-49, корп.7А)
4. Беловская ГРЭС (ПК-40-І, корп. 4А)
5. Пылеугольный котёл на суперсверхкритические параметры для энергоблока 600МВт
6. Предприятие VKG-Oil, г.Кохтла-Ярва, Эстония(установка пиролиза сланцев УТТ-3000)
7. Предприятие Kivioli Keemiatoostuse OU, г.Кивиоли, Эстония (установку пиролиза сланцев УТТ-500)

котлы – утилизаторы;

1. Новомосковская ГРЭС ПГУ-190 МВт

котел-утилизатор П-142 для ПГУ-190 МВт

2. Южноуральская ГРЭС-2

котел-утилизатор П-140 для ПГУ-420 МВт

3. Нижневартовская ГРЭС

котел-утилизатор П-143 для ПГУ-400 МВт

4. ТЭЦ-12 Мосэнерго

котел-утилизатор двух давлений для ПГУ-220 МВт

5. ТЭЦ-16 Мосэнерго

котел-утилизатор трех давлений для ПГУ-420 МВт

6. Котельная «Центральная» г. Астрахань

котлы-утилизаторы двух давлений для ПГУ-220 МВт

КОРПОРАТИВНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

СВЕДЕНИЯ О КАДРОВОЙ И СОЦИАЛЬНОЙ ПОЛИТИКЕ

Кадровая политика ОАО «Инжиниринговая компания «ЗИОМАР» - это целостная долгосрочная стратегия управления персоналом, основная цель которой - достижение экономической эффективности по всем направлениям работы с персоналом на основе всестороннего учета всех факторов, влияющих на мотивацию работника, ведущих к наиболее полному раскрытию его потенциала.

ОАО «ИК «ЗИОМАР» считает профессионализм персонала конкурентным преимуществом в достижении и сохранении лидерства в бизнесе.

Основными задачами кадровой политики ОАО «ИК «ЗИОМАР» в 2010 году были:

- планирование и прием квалифицированных специалистов в соответствии с целями развития компании;

- проведение аттестации персонала, обучение и повышение квалификации с целью роста уровня профессионализма сотрудников и достижения плановых показателей;

- формирование и укрепление корпоративной культуры.

Организационная структура, 2010г.

Структура персонала по состоянию на 31.12.2010 г. (таблица)

№	Наименование структурного подразделения	Кол-во работников
1	Административный персонал	56
2	Специальное конструкторское бюро атомного машиностроения и газнефтехимии (СКБ АМ и ГНХ)	101
3	Специальное конструкторское бюро котлостроения (СКБК)	100
4	Расчетно-инженерный центр (РИЦ)	21
5	Экспериментальный отдел	17
6	Отдел обеспечения качества	11
7	Обособленное подразделение в городе Таганроге	79
8	Обособленное подразделение в городе Санкт-Петербурге	14

Численность сотрудников:

- на 01.01.2010 г. составила 369 чел.
- на 31.12.2010 г. составила 399 чел.

Качественный состав персонала

Образование	% сотрудников
среднее	1,6
среднее техническое	7
неполное высшее	1
высшее	90
2 высших	5
ученая степень	7

Средний возраст персонала составляет 46

Движение персонала в 2010 году

- Количество работников, принятых в 2010 г. – 102
- Количество работников, уволенных в 2010 году – 69

Из них:

- А) по инициативе работника – 36
- Б) по соглашению сторон – 10
- В) по инициативе работодателя – 2 (перевод в другую организацию)
- Г) по истечению срока трудового договора – 20
- Д) по обстоятельствам, не зависящим от воли сторон (призыв в армию) - 1

- Коэффициент текучести персонала составил 3%

Трудовая дисциплина

Фактов нарушения трудовой дисциплины не выявлено

Фонд заработной платы

- По бюджету 277410 тыс. руб.
- Фактически 276610 тыс. руб.
- Среднемесячная заработная плата 59872 руб.
- Динамика заработной платы по сравнению с 2009 годом 2%

Выплаты социального характера за 2010 год включают в себя:

- А) Выплаты по коллективному договору (юбилейная дата, выплаты молодым специалистам и т.д.)
 - Б) Выплаты в пользу работников (кроме кол. договора)
- Всего средств на выплаты социального характера 2888,1 тыс. руб.

Обучение и аттестация персонала

Высокий уровень профессионализма поддерживается и развивается в системе постоянного обучения и повышения квалификации через разнообразные формы обучения: самообучение, обучение на рабочем месте, наставничество, обмен опытом, внутрифирменные и выездные семинары, тренинги, стажировки.

В 2010 году проводилось обучение персонала в виде курсов повышения квалификации, тематических семинаров, международной научно-технической конференции молодых специалистов в области электроэнергетики.

Фактически обучено за год 54 человека (из них 25 человек из обособленного подразделения в г. Таганроге). Аттестацию в Ростехнадзоре прошли 50 человек. Расходы на обучение, включая предаттестационную подготовку (обязательное обучение), и повышение квалификации за 2010 год составили 369000 рублей.

Молодые специалисты

В компании активно ведется работа с молодыми специалистами. В 2010 году в ОАО «ИК «ЗИОМАР» прошли практику 17 студентов: из них: из «Московского энергетического института» - 4 человека; из «Новочеркасского политехнического института» - 5 человек; из «Томского политехнического университета» - 8 человек.

Студентами были подготовлены дипломные проекты и успешно защищены, в том числе благодаря системе наставничества. После сдачи государственных экзаменов и получения диплома о высшем образовании 10 молодых специалистов были приглашены на работу в ОАО «ИК «ЗИОМАР». При устройстве на работу молодым специалистам были предоставлены места в ГК «Эдем», а для 2 молодых семей комнаты в квартирах.

ЭСТАФЕТА 2010



Создание корпоративной культуры проводится через реализацию коллективных инициатив, через общефирменные мероприятия, направленные на воспитание у сотрудников ОАО «ИК «ЗИОМАР» чувства общности, надежности и принадлежности к компании. Усиление позитивного

имиджа способствует воспитанию корпоративности и оптимальной социально-психологической атмосферы в коллективе.

Кадровая политика нацелена на сохранение и преумножение человеческого капитала, который является одним из основных конкурентных преимуществ в современном бизнесе и условием для повышения стоимости Компании. Социальная защита, сильная мотивация, поддержка в повышении квалификации и профессиональном росте, способствуют полной реализации способностей людей и формируют необходимые условия для наиболее эффективного использования потенциала наших сотрудников.

Внутренняя кадровая политика, забота о социальной защищенности и росте доходов персонала неотделима от общей стратегии развития ОАО «ИК «ЗИОМАР».

ОХРАНА ТРУДА

Вопросы охраны труда являются неотъемлемой частью производственной деятельности. Забота об улучшении условий труда и повышении его безопасности всегда находится в центре внимания руководства ОАО «ИК «ЗИОМАР» и рассматривается как одна из важнейших социальных задач. На производственных предприятиях осуществляется организационная работа по обеспечению безопасных и здоровых условий труда (планирование и финансирование различных мероприятий по охране труда, проведение инструктажей по охране труда и производственной санитарии и т.д.). В результате проводимых мероприятий направленных на улучшение охраны труда и условий труда, удается систематически снижать производственный травматизм. Обеспечение безопасных условий труда на производстве требует определенных материальных затрат. К числу основных затрат на мероприятия по охране труда относятся: обеспечение безопасности производственных процессов и оборудования, зданий и сооружений; создание нормальных санитарно-гигиенических условий труда; проведение обучения и повышения квалификации; обеспечение работающих средствами индивидуальной защиты.

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ЗА 2008, 2009, 2010гг.

Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ (кВт·ч/руб. включая НДС)												
2008	38860	41040	35460	41380	23900	36080	37340	31340	42580	28820	35420	42510
	66030,91	68766,62	56487,78	66894,91	41174,92	57475,44	68735,47	60279,36	83908,15	51351,48	58931,80	72734,61
2009	84990	34020	60120	35340	34740	37920	40200	32180	43480	36400		
	177510,11	75068,00	144011,45	83819,41	86085,72	94860,67	102461,76	78602,87	102099,74	84615,44		
2010	33380	47360	30960	35240	43335	64215	34360	37036	46635	30117	42087	101079
	90793,60	128345,60	83592,00	98672,00	124371,45	187507,80	102736,40	110737,6	139905	92158	124577,52	287515,83
ТЕПЛОЭНЕРГИЯ И ГОРЯЧАЯ ВОДА (Гкал/руб.) без НДС												
2008	569,92	485,22	428,33	250,20	18,68	13	13	13	13	148,53	381,67	508,42
	426129,18	362798,99	320262,34	187074,54	13967,04	9720,10	9720,10	9720,10	9720,10	111055,88	285374,66	380145,63
2009	565,50	497,22	444,89	253,54	18,68	13	13	13	13	148,53	381,67	504,40
	490854,00	431586,96	386164,52	220072,72	16214,24	11284,00	11284,00	11284,00	11284,00	128924,04	331289,56	437819,20
2010	338,22	233,22	214,62	139,42	31,12	0,567	0,500	0,500	0,500	162,88	280,30	318350,75
	325536,75	224474,25	206571,75	134191,75	29953,00	567	567	567	567	184990,97	397,130	451040,41
АРТЕЗИАНСКАЯ ВОДА (м³)												
2008	842	-	-	814	814	814	814	814	814	814	814	814
	34794,47	-	-	33637,41	33637,41	33637,41	33637,41	33637,41	33637,41	33637,41	33637,41	33637,41
2009	814	814	814	814	814	814	814	814	814	814	814	814
	33637,41	57592,78	45615,09	45615,09	45615,09	45615,09	45615,09	45615,09	45615,09	45615,09	45615,09	45615,09
2010	1026	1300	1300	1300	1300	524	1125	1332,6	1332,5	1332,5	1332,5	1332,5
	57495,19	72865,00	72865,00	72865,00	72865,00	29370,20	63056,25	64877,88	64877,88	64877,88	64877,88	64877,88
КАНАЛИЗАЦИЯ (м³)												
2008	842	-	-	814	814	814	814	814	814	814	814	814
	32022,44	-	-	30957,56	30957,56	30957,56	30957,56	30957,56	30957,56	30957,56	30957,56	30957,56
2009	814	814	814	814	814	814	814	814	814	814	814	814
	30957,56	50513,75	40735,65	40735,65	40735,65	40735,65	40735,65	40735,65	40735,65	40735,65	40735,65	40735,65
2010	1026	1300	1300	1300	1300	524	1125	1157,5	1157,5	1157,5	1157,5	1157,5
	51344,94	78080,60	78080,60	78080,60	78080,60	31472,49	67569,75	69521,17	69521,17	69521,17	69521,17	69521,17

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ

Акционерное общество не относится к числу предприятий, оказывающих существенное негативное воздействие на окружающую среду. Установленная отчетность по охране окружающей среды предоставляется своевременно.

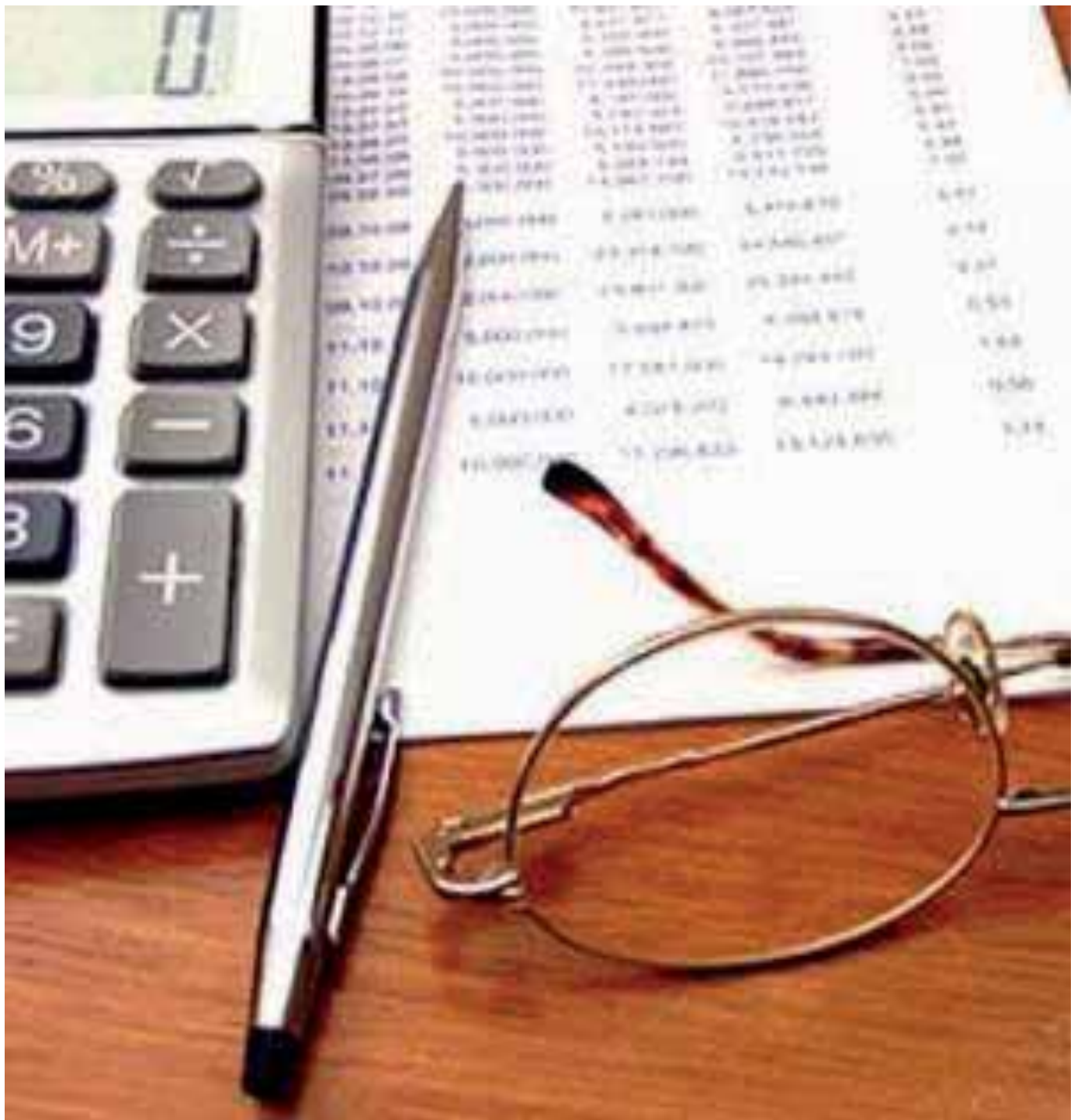
ОАО «ИК «ЗИОМАР» проводит взвешенную, ответственную экологическую политику. Экологическая политика компании основывается на принципах рационального природопользования, сохранения природной среды в районах промышленной деятельности, рекультивации земель, совершенствования систем радиационного контроля, обеспечения безопасности труда работников. Главной целью экологической политики компании является максимально возможное снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Реализация этой задачи обеспечивается за счет уменьшения выбросов вредных веществ; снижения объемов сбросов производственных сточных вод; рационального использования энергоресурсов.

=====

Приложение №1. Бухгалтерская отчетность за 2010 год.

Приложение №2. Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2010 год.

Приложение №3. Заключение Ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности и годовой бухгалтерской отчетности за 2010 год.



**БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2010 г.**

Форма №1 по ОКУД		К О Д Ы		
		0710001		
Дата (год, месяц, число)		2010	12	31
Организация <u>Открытое акционерное общество "Инжиниринговая компания "ЗИОМАР"</u>		18005950		
Идентификационный номер налогоплательщика		5036039258		
Вид деятельности <u>Проектно-конструкторские работы</u>		74.20.14		
Организационно-правовая форма / форма собственности		47	72	
Открытое акционерное общество _____ / _____		по ОКПФ/ОКФС		
Единица измерения <u>в тыс. рублей</u>		по ОКЕИ		
Местонахождение (адрес)		384		
<u>142103, Московская обл, Подольск г, Железнодорожная ул, дом № 2</u>				

Дата утверждения	-
Дата отправки / принятия	-

Форма 0710001 с.1

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	343	325
Основные средства	120	41 492	42 610
Незавершенное строительство	130	5 669	4 265
Долгосрочные финансовые вложения	140	120 319	122 283
Отложенные налоговые активы	145	289	4 486
Прочие внеоборотные активы	150	-	6 635
Итого по разделу I	190	168 111	180 604
II. Оборотные активы			
Запасы	210	130 235	356 435
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	557	459
затраты в незавершенном производстве	213	95 240	203 216
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	40 994
расходы будущих периодов	216	34 438	111 766
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	2 950	1 748
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	24 083	21 542
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	3 247 718	3 718 617
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	555 865	160 957
Краткосрочные финансовые вложения	250	729 168	673 917
Денежные средства	260	3 254	8 726
Итого по разделу II	290	4 137 408	4 780 985
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	4 305 520	4 961 589

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	22 950	22 950
Добавочный капитал	420	24 045	24 045
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	359 159	410 715
Итого по разделу III	490	406 154	457 710
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	216 661	-
Итого по разделу IV	590	216 661	-
V. Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность	620	3 558 689	4 463 375
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	1 150 640	806 733
задолженность перед персоналом организации	622	11 628	4 281
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	1 238	822
задолженность по налогам и сборам	624	50 824	8 350
прочие кредиторы	625	2 344 360	3 643 189
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	109 200	-
Доходы будущих периодов	640	280	-
Резервы предстоящих расходов	650	14 535	40 504
Итого по разделу V	690	3 682 705	4 503 879
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	4 305 520	4 961 589

СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	10 111	16 393
Товары, принятые на комиссию	930	10 955	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	105	105
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	2 090 973	2 119 476
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	2 010 274	2 009 550
Износ жилищного фонда	970	2 647	3 095

Руководитель

23 января 2011 г.



Мазунин Юрий Михайлович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Смирнова Елена Алексеевна

(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за Январь - Декабрь 2010г.

Форма №2 по ОКУД		К О Д Ы		
Дата (год, месяц, число)		0710002		
Организация	Открытое акционерное общество "Инжиниринговая компания "ЗИОМАР"	2010	12	31
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	18005950		
Вид деятельности	Проектно-конструкторские работы	ИНН 5036039258		
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКВЭД	74.20.14		
Открытое акционерное общество	по ОКФС/ОКФЧ	47		
Единица измерения	в тыс. рублей	по ОКЕИ 384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	1 176 979	1 960 146
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(990 301)	(1 855 710)
Валовая прибыль	029	186 678	104 436
Управленческие расходы	040	(95 132)	(78 706)
Прибыль (убыток) от продаж	050	91 546	25 730
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	14 117	8 646
Проценты к уплате	070	(6 812)	(47 600)
Прочие доходы	090	295 906	662 620
Прочие расходы	100	(312 599)	(644 280)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	82 158	5 116
Отложенные налоговые активы	141	4 197	(58)
Текущий налог на прибыль	150	(21 758)	(1 223)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	180.1	(13 041)	(226)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	51 556	3 609
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1 130	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ					
Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	1 914	-	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	90	572	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	38	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	92 945	113 556	414 787	406 343

Руководитель



Мазунин Юрий
Михайлович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Смирнова Елена
Алексеевна

(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за Январь - Декабрь 2010г.

	Форма №3 по ОКУД	К О Д Ы		
		0710003		
	Дата (год, месяц, число)	2010	12	31
Организация <u>Открытое акционерное общество "Инжиниринговая компания "ЗИОМАР"</u>	по ОКПО	18005950		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5036039258		
Вид деятельности <u>Проектно-конструкторские работы</u>	по ОКВЭД	74.20.14		
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Открытое акционерное общество</u>	по ОКOPФ/OKФC	47		
Единица измерения <u>в тыс. рублей</u>	по ОКЕИ	384		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	22 950	24 045	-	370 085	417 080
Остаток на 1 января предыдущего года	030	22 950	24 045	-	370 085	417 080
Чистая прибыль	032	X	X	X	3 609	3 609
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	22 950	24 045	-	373 694	420 690
2010						
(отчетный год)						
Изменения в учетной политике	071	X	X	X	(14 535)	(14 535)
Остаток на 1 января отчетного года	100	22 950	24 045	-	359 159	406 154
Чистая прибыль	102	X	X	X	51 556	51 556
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	22 950	24 045	-	410 715	457 710

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Исполь- зовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов:					
Выплата вознаграждения по итогам работы за год					
<small>(наименование резерва)</small>					
данные предыдущего года	181	-	-	-	-
данные отчетного года	182	-	15 468	-	15 468
Страховые взн. на выпл. возн. по итогам раб. за год					
<small>(наименование резерва)</small>					
данные предыдущего года	181	-	-	-	-
данные отчетного года	182	-	4 022	-	4 022
ВНСиПЗ на предстоящую оплату отпусков					
<small>(наименование резерва)</small>					
данные предыдущего года	181	-	-	-	-
данные отчетного года	182	-	71	(42)	29
ВНСиПЗ на выплату возн. по итогам работы за год					
<small>(наименование резерва)</small>					
данные предыдущего года	181	-	-	-	-
данные отчетного года	182	-	31	-	31
Предстоящая оплата отпусков					
<small>(наименование резерва)</small>					
данные предыдущего года	181	-	-	-	-
данные отчетного года	182	-	35 451	(21 301)	14 150
Страховые взносы на предстоящую оплату отпусков					
<small>(наименование резерва)</small>					
данные предыдущего года	181	-	-	-	-
данные отчетного года	182	-	9 217	(2 413)	6 804

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	5
1) Чистые активы	200	406 146	442 224

Руководитель



24 января 2011 г.

Мазунин Юрий Михайлович
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


(подпись)

Смирнова Елена Алексеевна
(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за Январь - Декабрь 2010г.

		К О Д Ы		
		0710004		
		2010	12	31
		18005950		
		5036039258		
		74.20.14		
		47		
		384		
Форма №4 по ОКУД				
Дата (год, месяц, число)				
Организация	Открытое акционерное общество "Инжиниринговая компания "ЗИОМАР"	по ОКПО		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН		
Вид деятельности	Проектно-конструкторские работы	по ОКВЭД		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное общество /	по ОКОПФ/ОКФС		
Единица измерения	в тыс. рублей	по ОКЕИ		

Показатель наименование	код	За отчетный	За аналогичный период
		период	предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	3 254	42 352
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	3 623 804	2 920 853
Прочие доходы	110	110 074	278 087
Денежные средства, направленные:	120	(3 734 642)	(3 213 114)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(2 865 950)	(1 876 108)
на оплату труда	160	(250 954)	(199 378)
на выплату дивидендов, процентов	170	(109 200)	(45 939)
на расчеты по налогам и сборам	180	(404 398)	(245 014)
на прочие расходы	190	(104 140)	(846 675)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	(764)	(14 174)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	163 030	6 977
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	6 124 698	40 000
Полученные проценты	240	12 111	2 805
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	1 060 000	20 000
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(1 747)	(982)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(5 396 000)	(12 818)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(1 729 600)	-
Прочие выплаты по инвестиционной деятельности	320	(8 473)	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	224 019	55 982

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	-	315 000
Возврат депозита	370	-	723 000
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(215 000)	(395 000)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	(906)
Прочие выплаты по финансовой деятельности	410	-	(723 000)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	(215 000)	(80 906)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	8 255	(39 098)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	11 509	3 254
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	(2 783)	-

Руководитель



(подпись)

25 января 2011 г.

Мазунин Юрий
Михайлович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Смирнова Елена
Алексеевна

(расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за Январь - Декабрь 2010г.

		К О Д Ы		
		0710005		
		2010	12	31
		18005950		
		5036039258		
		74.20.14		
		47		
		384		

Форма №5 по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 Организация Открытое акционерное общество "Инжиниринговая компания "ЗИОМАР" по ОКПО
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ по ИНН
 Вид деятельности Проектно-конструкторские работы по ОКВЭД
 Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / _____ по ОКОПФ/ОКФС
 Единица измерения в тыс. рублей по ОКЕИ

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	551	46	(32)	565
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	316	11	(32)	294
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	236	35	-	271
Прочие	040	551	46	(32)	565

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	208	240
в том числе:			
полезная модель	051	90	91
товарный знак	052	118	149

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	39 655	-	-	39 655
Машины и оборудование	080	26 401	4 185	(849)	29 737
Транспортные средства	085	4 580	-	(3 350)	1 230
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	11 608	-	(52)	11 556
Другие виды основных средств	110	489	-	(13)	476
Земельные участки и объекты природопользования	115	849	-	-	849
Итого	130	83 582	4 185	(4 264)	83 503

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	42 090	40 893
в том числе:			
зданий и сооружений	141	3 937	4 612
машин, оборудования, транспортных средств	142	23 303	24 678
других	143	14 850	11 603
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	10 887	6 744
в том числе:			
здания	151	10 887	6 744
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	10 111	16 393
в том числе:			
здания	161	6 024	6 060
машины и оборудование	161	1 369	7 615
транспортные средства	161	2 718	2 718
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	4 621	4 621

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрчные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	7 244	6 744	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	7 244	6 744	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	113 075	107 653	6 168	500
Предоставленные займы	525	-	-	-	669 600
Депозитные вклады	530	-	-	723 000	-
Прочие	535	-	7 887	-	3 817
Итого	540	120 319	122 283	729 168	673 917

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	3 247 718	3 718 617
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	555 865	160 957
авансы выданные	612	1 394 207	1 948 579
прочая	613	1 297 646	1 609 081
долгосрочная - всего	620	24 083	21 542
в том числе:			
прочая	623	24 083	21 542
Итого	630	3 271 801	3 740 159
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	3 667 890	4 463 375
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	1 150 640	806 733
авансы полученные	642	2 020 401	2 570 364
расчеты по налогам и сборам	643	50 824	8 350
прочая	646	446 025	1 077 928
долгосрочная - всего	650	216 661	-
в том числе:			
займы	652	216 661	-
Итого	660	3 884 551	4 463 375

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	849 618	445 020
Затраты на оплату труда	720	238 896	225 077
Отчисления на социальные нужды	730	28 664	32 598
Амортизация	740	2 875	3 641
Прочие затраты	750	73 356	6 984
Итого по элементам затрат	760	1 193 409	713 300
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	107 976	49 564
расходов будущих периодов	766	77 328	21 229

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	2 090 973	2 119 476
Выданные - всего	830	2 040 000	2 009 550

Руководитель

(подпись)

**Мазунин Юрий
Михайлович**

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

**Смирнова Елена
Алексеевна**

(расшифровка подписи)

24 января 2011 г.



РАСЧЕТ
оценки стоимости чистых активов акционерного общества

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. Активы			
1. Нематериальные активы	110	343	325
2. Основные средства	120	41 492	42 610
3. Незавершенное строительство	130	5 669	4 265
4. Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения <1>	140+250-252	849 487	796 200
6. Прочие внеоборотные активы <2>	150	-	6 635
7. Запасы	210	130 235	358 435
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	2 950	1 748
9. Дебиторская задолженность <3>	230+240-244	3 271 801	3 721 566
10. Денежные средства	260	3 254	8 726
11. Прочие оборотные активы	270	-	-
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)		4 305 231	4 938 510
II. Пассивы			
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	510	216 661	-
14. Прочие долгосрочные обязательства <4>, <5>	520	-	-
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	610	-	-
16. Кредиторская задолженность	620	3 558 689	4 455 782
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	109 200	-
18. Резервы предстоящих расходов	650	14 535	40 504
19. Прочие краткосрочные обязательства <5>	660	-	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)		3 899 085	4 496 286
Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		406 146	442 224

<1> За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.

<2> Включая величину отложенных налоговых активов.

<3> За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

<4> Включая величину отложенных налоговых обязательств.

<5> В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.

Руководитель



Мазунин Юрий Михайлович

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Смирнова Елена Алексеевна

(расшифровка подписи)



ЗАО "Аудиторская фирма
"Критерий-Аудит"

109564, Москва
Инженерно-Мужской проезд,
д. 10, стр. 1

Тел./факс: (495) 589-3880
http://www.k-a.ru
info@k-a.ru

Акционерам ОАО
«Инжиниринговая
компания «ЗИОМАР».

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о бухгалтерской (финансовой) отчетности

Открытого акционерного общества «Инжиниринговая компания «ЗИОМАР»

за период с 01.01.2010 г. по 31.12.2010 г.

Сведения об аудируемом лице

Наименование аудируемого лица: Открытое акционерное общество «Инжиниринговая компания «ЗИОМАР».

Официальное сокращенное наименование: ОАО «ИК «ЗИОМАР».

Место нахождения: РФ, 142103, Московская обл., г. Подольск, ул. Железнодорожная, дом 2.

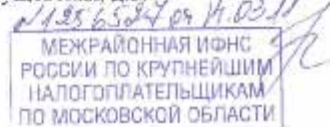
Государственный регистрационный номер: 1025004704020 (свидетельство о внесении записи о государственной регистрации юридического лица выдано Инспекцией МНС России по г. Подольску Московской области, 03.10.2002 г., № серия 50 № 004608159).

Сведения об аудиторе

Наименование аудиторской фирмы: Закрытое акционерное общество «Аудиторская фирма «Критерий – Аудит».

Государственный регистрационный номер: 1027700463340 (свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года выдано Межрайонной ИФНС России № 46 по г. Москве 27.11.2002 г., серия 77 № 009301016).

Место нахождения: 103030, г. Москва, ул. Новосущевская, д.3.



Наименование саморегулируемой организации аудиторов: Некоммерческое партнерство «Московская аудиторская палата». Регистрационный номер записи, вносимой в реестр аудиторов и аудиторских организаций (ОРИЗ) 10203000557.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «ИК «ЗИОМАР», состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года
- отчета о прибылях и убытках за 2010 год
- отчета об изменениях капитала за 2010 год
- отчета о движении денежных средств за 2010 год
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках
- пояснительной записки.

Аудиторское заключение составлено аудиторской организацией при следующих обстоятельствах:

аудит проводился в отношении полного комплекта годовой бухгалтерской отчетности, состав которой установлен Федеральным законом «О бухгалтерском учете»;

бухгалтерская отчетность составлена руководством аудируемого лица в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности;

условия аудиторского задания в части ответственности руководства аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность соответствуют требованиям правил отчетности;

помимо аудита бухгалтерской отчетности нормативные правовые акты не предусматривают обязанность аудитора провести дополнительные процедуры в отношении этой отчетности.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

Руководителем в течение проверяемого периода являлся генеральный директор Белоусов Владимир Денисович, избранный Советом директоров Общества (Протокол от 02.08.2007 г. № 36).

Лицом, ответственным за подготовку бухгалтерской отчетности за отчетный период, являлась Смирнова Елена Алексеевна (Доверенность № 160/337-10гор от 01 июня 2010 г.).

Ответственность аудитора

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

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

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

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ИЖ «ИЖОМАР» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.



Генеральный директор
ЗАО «Аудиторская фирма «Критерий-Аудит»

Ожиганов Р. И.

«11» февраля 2011 г.

Открытое акционерное Общество ИК «Зиомар»

Заключение
Ревизионной комиссии по результатам проверки
финансово-хозяйственной деятельности за 2010 год

г. Москва

15 апреля 2011 года

В соответствии с Уставом Общества, утвержденного общим собранием акционеров в соответствии со ст.88 №208-ФЗ от 26.12.95 с 09 по 25 февраля 2011г. ревизионной комиссией Общества проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2010 год.

Ревизионная комиссия, утвержденная решением собрания акционеров ОАО ИК «Зиомар» от 08.07.2010г. в составе:

Левенштейн А.Л. – председатель комиссии;

Кишлак Н.И. – член комиссии,

Требования о проведении внеплановых проверок и ревизий от единственного участника ревизионной комиссии в течение года не поступали.

В ходе проверки ревизионной комиссией исследованы:

1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2010 год:

- Бухгалтерский баланс Общества (ф. №1);
- Отчет о прибылях и убытках (ф. №2);
- Отчет о движении капитала (ф. №3);
- Отчет о движении денежных средств (ф. №4);
- Приложение к Бухгалтерскому балансу (ф. №5);
- Пояснительная записка

2. Регистры бухгалтерского и налогового учета;

3. Решения единственного участника за 2010 год;

4. Уставные и регистрационные документы;

5. Приказы генерального директора.

Кроме того, в ходе ревизии была проведена проверка документов, подтверждающих правомерность и эффективность хозяйственных операций.

Ревизор в ходе проверки подлагается, в том числе, на заключение аудитора Общества: заключение ЗАО «Аудиторская фирма «Критерий –Аудит» от 11.02.2011 года.

Открытое акционерное Общество ИИ «Льомар»

По результатам проверки ревизионная комиссия:

1. Выражает мнение о достоверности данных содержащихся в финансовой (бухгалтерской) отчетности во всех существенных отношениях.
2. Фактов нарушений установленного правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на достоверность данных отчетности Общества, ревизионная комиссия не обнаружила.
3. Вместе с тем, ревизионная комиссия обращает внимание, что имеют место существенные риски налоговых претензий по налогу на добавленную стоимость и прибыль в результате неприятия расходов Общества по неправильно (некачественно) оформленным или отсутствующим первичным учетным документам.

Ревизионная комиссия:

Председатель комиссии

Член комиссии



А.Л. Левенштейн

Н.И.Кислая