



# ГODOVOЙ ОТЧЕТ

## открытого акционерного общества «Атомэнергопроект» за 2010 год

*105005, Российская Федерация, город Москва, улица Бакунинская, дом 7, строение 1*



## ОГЛАВЛЕНИЕ

Преамбула .....	4
Обращение Председателя Совета директоров .....	5
Обращение Генерального директора .....	6
<b>РАЗДЕЛ I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ .....</b>	<b>7</b>
Полное и краткое наименование .....	7
Контактная информация .....	7
Идентификационный номер налогоплательщика .....	7
Сведения о государственной регистрации .....	7
Сведения о банковских счетах .....	7
Сведения об аудитор .....	8
Сведения о реестродержателе .....	9
Лицензии .....	9
Организационная структура .....	10
Основные корпоративные события .....	11
Положение в отрасли .....	12
<b>РАЗДЕЛ II. ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....</b>	<b>14</b>
Основные виды деятельности .....	14
Блок-схема основных видов деятельности .....	15
Проектирование АЭС.....	16
Сооружение АЭС.....	17
Проект ВВЭР-ТОИ .....	20
Научно-техническое развитие .....	23
Информационные технологии.....	25
Управление качеством .....	25
Кадровая и социальная политика.....	26
<b>РАЗДЕЛ III. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ.....</b>	<b>37</b>
Стратегия.....	37
Основные направления инвестиционной политики.....	37
Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества .....	39
<b>РАЗДЕЛ IV. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ.....</b>	<b>42</b>
Структура управления.....	42
<b>Общее собрание акционеров .....</b>	<b>42</b>
Сведения об акционерах .....	42
Порядок созыва и проведения общего собрания акционеров.....	43
<b>Совет директоров .....</b>	<b>44</b>
Информация о лицах, входящих в состав Совета директоров.....	44
<b>Генеральный директор.....</b>	<b>49</b>
Информация о Генеральном директоре .....	50
Критерии определения и размер вознаграждения Генерального директора.....	50

<b>Ревизионная комиссия .....</b>	<b>51</b>
Полномочия Ревизионной комиссии .....	51
Информация о лицах входящих в состав Ревизионной комиссии.....	51
Отчет ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2010 год .....	52
<b>Размер вознаграждений, выплаченных за отчетный период .....</b>	<b>52</b>
<b>РАЗДЕЛ V. ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ .....</b>	<b>53</b>
Акционерный капитал.....	53
Сведения о каждой категории (типе) акций .....	53
Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям .....	53
Размер и структура капитала и оборотных средств .....	54
Основная хозяйственная деятельность.....	54
Основные средства .....	56
Показатели финансово-экономической деятельности.....	56
Недвижимое имущество .....	57
Фонды .....	57
Нематериальные активы .....	58
Информация об объеме каждого из использованных в отчетном году видов энергетических ресурсов .....	58
Прибыль и убытки.....	58
Факторы, оказавшие влияние на прибыль от основной деятельности.....	59
Ликвидность, достаточность капитала и оборотных средств .....	59
<b>ПРИЛОЖЕНИЯ.....</b>	<b>61</b>
Годовая бухгалтерская отчетность .....	61
Сведения об учетной политике .....	65
Кредиторская задолженность .....	67
Дебиторская задолженность.....	68
Аудиторское заключение.....	69
Перечень крупных сделок.....	71
Перечень сделок, в совершении которых имелась заинтересованность.....	71
Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения .....	72
Филиалы и представительства .....	85
Зависимые общества .....	86

## **Преамбула**

Настоящий годовой отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Общества относительно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой Общество осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности Общества, в том числе планов Общества, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Пользователи отчета не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления Общества, так как фактические результаты деятельности Общества в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам

## Обращение Председателя Совета директоров

Уважаемые Дамы и Господа!

В 2010 году инжиниринговая компания ОАО «Атомэнергопроект» в целом успешно справилась с решением задач, поставленных Госкорпорацией «Росатом». Обеспечено выполнение значительного объема строительно-монтажных работ на площадке сооружения Нововоронежской АЭС-2. Реализованы заказы по модернизации и продлению сроков эксплуатации действующих энергоблоков атомных электростанций. Обеспечены проектной документацией зарубежные объекты атомной энергетики, сооружаемые по российским проектам.

Одним из базовых приоритетов ОАО «Атомэнергопроект» является обеспечение безопасности проектируемых и сооружаемых объектов использования атомной энергии, что приобретает особую значимость в нынешних условиях развития мировой атомной энергетики. Неукоснительное соблюдение всех действующих норм и требований безопасности, управление качеством проектирования и сооружения атомных электростанций выгодно отличает деятельность инжиниринговой компании ОАО «Атомэнергопроект».

Безусловным вкладом ОАО «Атомэнергопроект» на пути инновационного развития атомной отрасли является разработка на базе Московского проектно-конструкторского филиала «Дизайн Центр ВВЭР» с использованием современных информационных технологий типового проекта энергоблока ВВЭР-ТОИ. Инновационных технологических решений от специалистов ОАО «Атомэнергопроект» отрасль ожидает при разработке проектной документации на сооружение опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой СВБР-100, проекта, направленного на обеспечение важнейших задач по замыканию ядерного топливного цикла и безопасное и эффективное развитие региональной атомной энергетики.

В 2010 году ОАО «Атомэнергопроект» реализовало одну из ключевых задач по переходу на единую унифицированную систему оплаты труда (ЕУСОТ) с ежегодной оценкой деятельности руководителей и специалистов. В течение 2010 и в начале текущего года в Обществе заметно возросло число молодых специалистов, что является одним из весомых результатов внедрения механизмов ЕУСОТ. В 2011 году в ОАО «Атомэнергопроект» начата большая работа по оптимизации штатной численности и организационной структуры Общества, повышению конкурентоспособности и рентабельности деятельности проектного блока, совершенствованию механизмов управления инжиниринговой деятельностью.

Выражаю благодарность всем сотрудникам ОАО «Атомэнергопроект», членам руководящих органов Общества за хорошую работу и достигнутые результаты в отчетном году. Уверен, что начатая в ОАО «Атомэнергопроект» работа по оптимизации управления инжиниринговой деятельностью и повышению эффективности проектирования будет способствовать достижению задач 2011 года, повышению конкурентоспособности, безусловному выполнению директивных сроков, росту качества проектирования и сооружения атомных электростанций.

***Будылин Сергей Васильевич***

*Председатель Совета директоров ОАО «Атомэнергопроект», заместитель генерального директора Госкорпорации «Росатом» - директор Дирекции по капитальному строительству*

## Обращение Генерального директора

Уважаемые коллеги!

2010 год для ОАО «Атомэнергопроект» был непростым, но плодотворным периодом: нам удалось продемонстрировать достойные результаты. Эффективность работы Общества подтверждена высокими финансово-экономическими показателями: прирост выручки предприятия в 2010 году составил 64%.

Инжиниринговая компания в качестве генподрядчика по сооружению двух энергоблоков Нововоронежской АЭС-2 выполнила значительный объем работ на 101 объекте строящейся атомной станции.

В 2010 году ОАО «Атомэнергопроект» проводило работы на 15 объектах атомной энергетики - как для отечественных, так и для зарубежных заказчиков.

Весьма результативной была активность компании на внешних рынках: в Болгарии был успешно защищен технический проект АЭС «Белене», получивший положительные заключения независимых международных экспертных организаций; в Иране после завершения испытаний всех систем АЭС «Бушер» начался этап физического пуска энергоблока; осуществлялся авторский надзор за производством работ на первой очереди АЭС «Куданкулам» в Индии, кроме того, выполнялись первоочередные проектные работы для сооружения третьего и четвертого блоков атомной станции.

Нам удалось проработать серьезные перспективы развития атомных энергетических технологий. В частности, заключен договор о разработке специалистами компании проектной документации на строительство опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой СВБР-100.

В 2010 году ОАО «Атомэнергопроект» удалось закрепить лидерские позиции в инновационных подходах к организации и управлению процессом проектирования и сооружения АЭС на базе современных информационных технологий: был создан Московский проектно-конструкторский филиал – Дизайн Центр ВВЭР. Его основной задачей является разработка типового проекта энергоблока АЭС большой мощности на базе технологии ВВЭР (типовой проект ВВЭР-ТОИ). Специалисты созданного подразделения за отчетный период в полном объеме выполнили план мероприятий «карты проекта» ВВЭР-ТОИ.

От имени руководства ОАО «Атомэнергопроект» хочу поблагодарить весь коллектив за добросовестный труд. Уверен, что в 2011 году сотрудники компании продемонстрируют еще более эффективную работу, направленную на решение важнейших задач, поставленных перед нами Госкорпорацией «Росатом».

***Егоров Леонид Валентинович***

*Генеральный директор ОАО «Атомэнергопроект»*

## Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

### Полное и краткое наименование

Полное фирменное наименование Общества:  
на русском языке – Открытое акционерное общество «Атомэнергoproject»;  
на английском языке – Joint stock company «Atomenergoproject».

Сокращенное фирменное наименование Общества:  
на русском языке – ОАО «Атомэнергoproject»;  
на английском языке – JSC «Atomenergoproject».

### Контактная информация

Место нахождения и почтовый адрес: 105005, Россия, город Москва, улица Бакунинская, дом 7, строение 1.

Адрес электронной почты и корпоративного сайта:  
E-mail: info@aep.ru  
www.aep.ru

Контактный телефон, факс:  
Тел.: +7 (499) 261-41-87  
Факс +7 (499) 265-09-74

### Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН: 7701796320

### Сведения о государственной регистрации

Основной государственный регистрационный номер: 1087746998646  
Дата регистрации: 19.08.2008  
Орган государственной регистрации:  
Межрайонная инспекция федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве

### Сведения о банковских счетах

Полное наименование банка	Банк ВТБ (открытое акционерное общество)
Сокращенное наименование банка	ОАО Банк ВТБ
Место нахождения банка	190000, г. Санкт-Петербург, ул. Б. Морская, д. 29
Идентификационный номер налогоплательщика	7702070139
БИК	044525187
Номер корреспондентского счета	30101810700000000187
Номер расчетного счета ОАО «Атомэнергoproject»	40702810500060021903

Полное наименование банка	«Газпромбанк» (открытое акционерное общество)
Сокращенное наименование банка	ГПБ (ОАО)
Место нахождения банка	117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп. 1
Идентификационный номер налогоплательщика	7744001497
БИК	044525823
Номер корреспондентского счета	30101810200000000823
Номер расчетного счета ОАО «Атомэнергoproject»	40702810992000000193

Полное наименование банка	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество)
Сокращенное наименование банка	Сбербанк России ОАО
Место нахождения банка	117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19
Идентификационный номер налогоплательщика	7707083893
БИК	044525225
Номер корреспондентского счета	30101810400000000225
Номер расчетного счета ОАО «Атомэнергoproject»	40502810938290030573

Полное наименование банка	Открытое акционерное общество «АЛЬФА-БАНК»
Сокращенное наименование банка	ОАО «АЛЬФА-БАНК»
Место нахождения банка	107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27
Идентификационный номер налогоплательщика	7728168971
БИК	044525593
Номер корреспондентского счета	30101810200000000593
Номер расчетного счета ОАО «Атомэнергoproject»	40502810401300000012 40502810701300000013

## Сведения об аудиторе

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли»

Краткое наименование: ООО «Нексия Пачоли»

Юридический адрес: 119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, д.2

Телефон/Факс: (495) 785-94-76 / (495) 785-94-61

E-mail: [audit@pacioli.ru](mailto:audit@pacioli.ru)

Сайт: [www.pacioli.ru](http://www.pacioli.ru)

Имеет Лицензию ФСБ РФ на право работы со сведениями, составляющими государственную тайну № 14889 (срок действия — до 10.01.2011).

Членство в профессиональных объединениях:

- Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов России» (НП «ИПАР»). НП «ИПАР» представляет собой саморегулируемую общественную организацию, объединяющую крупнейшие аудиторские фирмы России и аккредитованную при Министерстве Финансов РФ.

- Российское Общество Оценщиков.



- Некоммерческое партнерство «Партнерство содействия деятельности оценочных фирм, аккредитованных Российским обществом оценщиков» (НП «Партнерство РОО»).
- Национальная страховая гильдия.

### Сведения о реестродержателе

Наименование: Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

Юридический адрес: г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп.13

Почтовый адрес: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, а/я 9

ИНН 7726030449

ОГРН 1027739216757

Телефон/факс: (495) 771-73-36

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра №10-000-1-00264 выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг 03.12.2002

### Лицензии

Наименование лицензии	Орган, выдавший лицензию	Срок действия лицензии
Свидетельство саморегулируемой организации от 10.11.2010 № СРО-И-002-00022/1-10112010 о допуске к работам, оказывающим влияние на безопасность особо опасных, технически сложных, уникальных и других объектов капитального строительства при выполнении работ по инженерным изысканиям.	НП «СОЮЗАТОМГЕО»	Без ограничения срока и территории его действия
Свидетельство саморегулируемой организации от 24.12.2010 № СРО-П-010-00001/2-24122010 о допуске к работам, оказывающим влияние на безопасность особо опасных, технически сложных, уникальных и других объектов капитального строительства при подготовке проектной документации.	НП «СОЮЗАТОМПРОЕКТ»	Без ограничения срока и территории его действия
Свидетельство саморегулируемой организации от 08.10.2010 № СРО-С-016-00009/4-08102010 о допуске к работам, оказывающим влияние на безопасность особо опасных, технически сложных, уникальных и других объектов капитального строительства при выполнении работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту.	НП «СОЮЗАТОМСТРОЙ»	Без ограничения срока и территории его действия
Лицензия от 06.08.2009 № МОГ-07045Г на осуществление геодезической деятельности для выполнения работ, указанных в лицензии	Федеральное агентство геодезии и картографии	До 06.08.2014
Лицензия от 06.08.2009 № МОГ-07046К на осуществление картографической деятельности для выполнения работ, указанных в лицензии	Федеральное агентство геодезии и картографии	До 06.08.2014
Лицензия от 24.12.2008 № ЦО-03-101-4537 на эксплуатацию блоков атомных станций (АС) в части выполнения работ и предоставления услуг эксплуатирующей организации при ремонте, модернизации и реконструкции блоков АС	ЦМТУ по надзору за ядерной и радиационной безопасностью Ростехнадзора	До 30.04.2012
Лицензия от 20.10.2008 № ЦО-02-101-4412 на сооружение блоков атомных станций (АС) в части выполнения работ и предоставления услуг эксплуатирующей организации при строительстве блоков АС	ЦМТУ по надзору за ядерной и радиационной безопасностью Ростехнадзора	До 01.10.2013

Лицензия от 25.06.2010 рег. № ГН-13-101-2393 на проведение экспертизы проектной, конструкторской и технологической документации и документов, обосновывающих обеспечение ядерной и радиационной безопасности и деятельности по обращению с ядерными материалами, радиоактивными веществами и радиоактивными отходами.	Ростехнадзор	До 25.06.2015
Лицензия от 20.11.2008 № ЦО-03-209-4458 на эксплуатацию радиационных источников (изделий, в которых содержатся радиоактивные вещества)	ЦМТУ по надзору за ядерной и радиационной безопасностью Ростехнадзора	До 31.10.2012
Лицензия от 19.01.2009 № ГН-10-101-1988 на проектирование и конструирование ядерных установок, радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов, хранилищ радиоактивных отходов	Ростехнадзор	До 30.05.2012
Лицензия от 20.10.2008 № ЦО-02-101-4411 на сооружение блоков атомных станций (АС) в части выполнения работ и предоставления услуг эксплуатирующей организации при строительстве блоков АС	ЦМТУ по надзору за ядерной и радиационной безопасностью Ростехнадзора	До 01.10.2013
Лицензия от 03.03.2009 № 3247 на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну	Центр по лицензированию, сертификации и защите государственной тайны ФСБ России	До 03.03.2012
Лицензия от 20.11.2008 рег. № ЦО-03-209-4458 на эксплуатацию радиационных источников (изделий, в которых содержатся радиоактивные вещества)	ЦМТУ по надзору за ЯРБ Ростехнадзора	До 31.10.2012

## Организационная структура



## Основные корпоративные события

### *Февраль*

ОАО «Атомэнергопроект» успешно защитило технический проект АЭС «Белене», включая предварительный отчет обоснования безопасности (ISAR) и вероятностный анализ безопасности (ВАБ). Соответствующее решение было принято на состоявшемся в Болгарии научно-техническом совете Национальной электрической компании (НЭК), который, рассмотрев положительные заключения независимых международных экспертных организаций, одобрил технический проект АЭС «Белене».

### *Март*

На базе ОАО «Атомэнергопроект» создан Московский проектно-конструкторский филиал – «Дизайн Центр ВВЭР», основной задачей которого является разработка типового проекта энергоблока АЭС большой мощности на базе технологии ВВЭР (типовой проект ВВЭР-ТОИ). Данный проект позволит снизить затраты на проектирование, строительство, эксплуатацию, сервис и вывод из эксплуатации энергоблоков ВВЭР. Реализация проекта ВВЭР-ТОИ повысит конкурентоспособность отечественных разработок на внешнем рынке и сделает более совершенным процесс сооружения АЭС в России. Особенность проекта ВВЭР-ТОИ, который является развитием головного проекта «АЭС-2006», состоит в том, что он изначально выполняется в информационной среде.

### *Апрель*

Утверждена экологическая экспертиза обоснования лицензии на размещение энергоблоков №1 и №2 Центральной АЭС.

### *Июль*

ОАО «Атомэнергопроект» впервые задействовало водные пути для доставки крупногабаритного оборудования на Нововоронежскую АЭС-2. На причал в городе Нововоронеже пришло судно с закладными деталями транспортного шлюза для энергоблока №1. Это первое крупногабаритное оборудование, которое доставлено водным транспортом для новой АЭС.

### *Август*

В Иране после завершения испытаний всех систем АЭС «Бушер» начался этап физического пуска энергоблока. ОАО «Атомэнергопроект» - генеральный проектировщик АЭС «Бушер». Чтобы адаптировать отечественные технологии к уже имевшемуся на площадке оборудованию и возведенным ранее строительным конструкциям, специалисты компании применили целый ряд оригинальных технических решений и ноу-хау.

### **Ноябрь**

ОАО «Атомэнергoproject» ввело в эксплуатацию Каменно-Верховский водозаборный комплекс. Этот гидротехнический комплекс предназначен для обеспечения потребностей действующей Нововоронежской АЭС и строящихся энергоблоков Нововоронежской АЭС-2. Кроме того, он может быть резервным источником водоснабжения города Нововоронежа. Каменно-Верховский водозаборный комплекс включает в себя 75 объектов, среди которых три насосные станции – водозаборный узел №1, насосная станция «Лесная» и станция хозяйственно-противопожарного водоснабжения.

### **Декабрь**

ОАО «Атомэнергoproject» приступило к монтажу устройства локализации расплава («ловушки расплава») на энергоблоке №2 Нововоронежской АЭС-2. «Ловушка расплава» станет первым крупногабаритным оборудованием длительного цикла изготовления, которое будет смонтировано в реакторном отделении строящегося энергоблока №2 Нововоронежской АЭС-2.

ОАО «Атомэнергoproject» заключило договор с ФГУП «Государственный научный центр Российской Федерации – Физико-энергетический институт имени А.И.Лейпунского» (Обнинск, Калужская область) о разработке проектной документации на строительство опытно-промышленного энергоблока с реакторной установкой СВБР-100 (реактор на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем).

## **Положение в отрасли**

В современных условиях атомная энергетика — один из важнейших секторов экономики России. Динамичное развитие отрасли является одним из основных условий обеспечения энергонезависимости государства и стабильного роста экономики страны. Атомная отрасль способна выступить локомотивом для развития других отраслей. Она обеспечивает заказ, а значит — и ресурс развития машиностроению, металлургии, материаловедению, геологии, строительной индустрии и т.д.

Созданная в декабре 2007 года, Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом» (Госкорпорация «Росатом») призвана способствовать выполнению федеральной целевой программы развития атомной отрасли, создать новые условия для развития ядерной энергетики, усилить имеющиеся у России конкурентные преимущества на мировом рынке ядерных технологий, а также обеспечить проведение государственной политики и единство управления в использовании атомной энергии, стабильное функционирование атомного энергопромышленного и ядерного оружейного комплексов, ядерную и радиационную безопасность. На нее возложены задачи по выполнению международных обязательств России в области мирного использования атомной энергии и режима нераспространения ядерных материалов.

Госкорпорация «Росатом» объединяет более 240 предприятий и организаций, в числе которых гражданские активы атомной отрасли России; предприятия ядерного оружейного комплекса; научно-исследовательские организации; предприятия, специализирующиеся на обеспечении ядерной и радиационной безопасности; а также единственный в мире атомный ледокольный флот. Госкорпорация является крупнейшей генерирующей компанией России, обеспечивающей около 16 % всего производимого в

стране электричества (а в европейской части РФ - более 40 %). Обладая всеми ядерными технологиями, Госкорпорация «Росатом» занимает первое место в мире по количеству одновременно сооружаемых АЭС за рубежом, второе место в мире по запасам урана и пятое место в мире по объему его добычи, а также четвертое место в мире по выработке электроэнергии на АЭС, 40 % мирового рынка услуг по обогащению урана и 17 % рынка ядерного топлива.

Одна из значимых составляющих Госкорпорации «Росатом» — Открытое акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс» (ОАО «Атомэнергopром»), объединившее гражданские активы атомной отрасли. Дочерние и зависимые общества ОАО «Атомэнергopром» обеспечивают полный цикл производства в сфере ядерной энергетики, от добычи урана до строительства АЭС и выработки электроэнергии. Все они сгруппированы по дивизионам, каждый из которых обеспечивает обособленное звено в технологической цепочке, начиная от добычи урана и заканчивая производством электроэнергии на АЭС.

Инжиниринговая компания ОАО «Атомэнергopроект» - дочернее общество ОАО «Атомэнергopром», входящее в состав дивизиона капитальное строительство Госкорпорации «Росатом», осуществляющего полный комплекс проектно-изыскательских работ по сооружению и модернизации АЭС, включая работы по выбору площадки для строительства, разработке проектной и рабочей документации, авторскому надзору за сооружением АЭС и техническому сопровождению ее эксплуатации, а также организацию строительно-монтажных работ, поставок оборудования и материалов, пусконаладочных работ и ввода в эксплуатацию атомных электростанций.

Мощность АЭС, действующих по проектам ОАО «Атомэнергopроект», составляет 12 % общей мощности электростанций России, около 120 проектов энергоблоков АЭС с различными типами реакторов разработаны специалистами Общества или при их непосредственном участии. В планах компании — активное участие во всех тендерах на сооружение новых современных атомных станций в рамках Программы деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 годы).

## Раздел II. ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

### Основные виды деятельности

Общество осуществляет следующие виды деятельности:

№ п.п.	Код ОКВЭД	Наименование вида деятельности
1	74.20.35	Инженерные изыскания для строительства
2	73.10	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук
3	74.20.12	Проектирование производственных помещений, включая размещение машин и оборудования, промышленный дизайн
4	74.20.13	Проектирование, связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения; проектирование движения транспортных потоков
5	72.40	Деятельность по созданию и использованию баз данных и информационных ресурсов
6	14.21	Разработка гравийных и песчаных карьеров
7	26.61	Производство изделий из бетона для использования в строительстве
8	26.63	Производство товарного бетона
9	45.21.52	Производство общестроительных работ по строительству атомных электростанций
10	45.25.4	Монтаж металлических строительных конструкций
11	40.30.5	Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей
12	40.10.43	Деятельность по обеспечению работоспособности атомных электростанций
13	28.30.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию паровых котлов, кроме котлов центрального отопления
14	29.11.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию двигателей и турбин, кроме авиационных, автомобильных и мотоциклетных двигателей
15	29.12.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию насосов и компрессоров
16	29.22.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию подъемно-транспортного оборудования
17	29.24.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочего оборудования общего назначения, не включенного в другие группировки
18	29.10.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию станков

19	31.10.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту, техническому обслуживанию и перемотке электродвигателей, генераторов и трансформаторов
20	29.24.9	Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочего оборудования общего назначения, не включенного в другие группировки
21	55.1	Деятельность гостиниц
22	55.11	Деятельность гостиниц с ресторанами
23	60.10.2	Деятельность промышленного железнодорожного транспорта
24	60.23	Деятельность прочего сухопутного пассажирского транспорта
25	60.24	Деятельность автомобильного грузового транспорта
26	74.13.	Исследование конъюнктуры рынка

### Блок-схема основных видов деятельности



## Проектирование АЭС

В 2010 году проектирование, техническое сопровождение и разработка научно-технической продукции осуществлялись по объектам атомной энергетики зарубежных и отечественных заказчиков.

В России по:

- Балаковской АЭС;
- Билибинской АЭС;
- Курской АЭС;
- Нововоронежской АЭС;
- Нововоронежской АЭС-2;
- Смоленской АЭС;
- Северской АЭС;
- Южно-Уральской АЭС;
- Центральной АЭС;
- Калининской АЭС;
- Ростовская АЭС.

За рубежом:

- АЭС «Бушер»;
- АЭС «Куданкулам»;
- АЭС «Белене»;
- АЭС «Темелин».

Основные работы, выполненные 2010 году:

- Разработка рабочей документации по первоочередным мероприятиям по техперевооружению и модернизации энергоблоков;
  - Сейсмические наблюдения;
  - Авторское сопровождение проектов;
  - Инженерно-изыскательские работы;
  - Выполнение технологии контроля риска на АЭС с реакторами ВВЭР-1000 (В-320) по программе TACIS;
    - Разработка рабочей документации для замены оборудования энергоблоков;
    - Проведение работ по программе экологического мониторинга наземных и водных экосистем;
    - Разработка рабочего проекта по сооружению дизель-генераторной станции 6 кВ по проекту TaciS, в части привязки на АЭС;
    - Разработка рабочего проекта дизель-генераторной станции системы аварийного энергоснабжения (САВЭ) АЭС;
    - Оказание услуг по вопросам эксплуатации АЭС с реакторами ВВЭР;
    - Разработка «Норм проектирования защитных преднапряженных железобетонных оболочек АЭС»;
    - Подготовка материалов по землеустройству.



## Сооружение АЭС

ОАО «Атомэнергопроект» выступает генеральным проектировщиком и генеральным подрядчиком сооружения Нововоронежской АЭС-2 (НВО АЭС-2).

В 2010 году строительные-монтажные работы велись на 101 объекте.

### *Строительство энергоблока № 1*



Завершены работы по устройству перекрытия реакторного здания на отметке +8,350.

Закончен монтаж основных элементов устройства локализации расплава реакторного здания.

Завершены работы по монтажу укрупненных армоблоков до отметки +38,600 и бетонированию цилиндрической части внутренней защитной оболочки реакторного здания до отметки +26,600.



Смонтирован мостовой кран грузоподъемностью 180 т.  
Завершены работы по монтажу металлоконструкций каркаса здания турбины и стенового ограждения.



Завершены работы по устройству кольцевого фундамента башенной испарительной градирни, установке опорных колонн на кольцевом фундаменте и устройству нижнего опорного кольца под оболочку (ствол) градирни.



### Строительство энергоблока № 2



Завершены работы по устройству внутренних и контурных стен на фундаментной плите, устройству перекрытия на отметке  $-0,050$  (в пределах гермозоны) реакторного здания.

Начаты работы по монтажу укрупненных армоблоков цилиндрической части внутренней защитной оболочки реакторного здания.



Установлен корпус устройства локализации расплава в шахту ловушки.



Завершены работы по устройству фундаментов под колонны каркаса и монтажу металлоконструкций каркаса в осях 1-10 здания турбины.

Установлены металлоконструкции ферм покрытия по осям 1-2 здания турбины.

#### **Планы на 2011 год**

Завершение работ по сооружению цилиндрической части внутренней защитной оболочки реакторного здания энергоблока № 1.

Возведение строительных конструкций наружной защитной оболочки до отметки +38,600 реакторного здания энергоблока № 1.

Монтаж корпуса реактора энергоблока № 1.

Возведение цилиндрической части внутренней защитной оболочки до отметки +38,600 реакторного здания энергоблока № 2.

Завершение работ по монтажу элементов устройства локализации расплава энергоблока № 2.

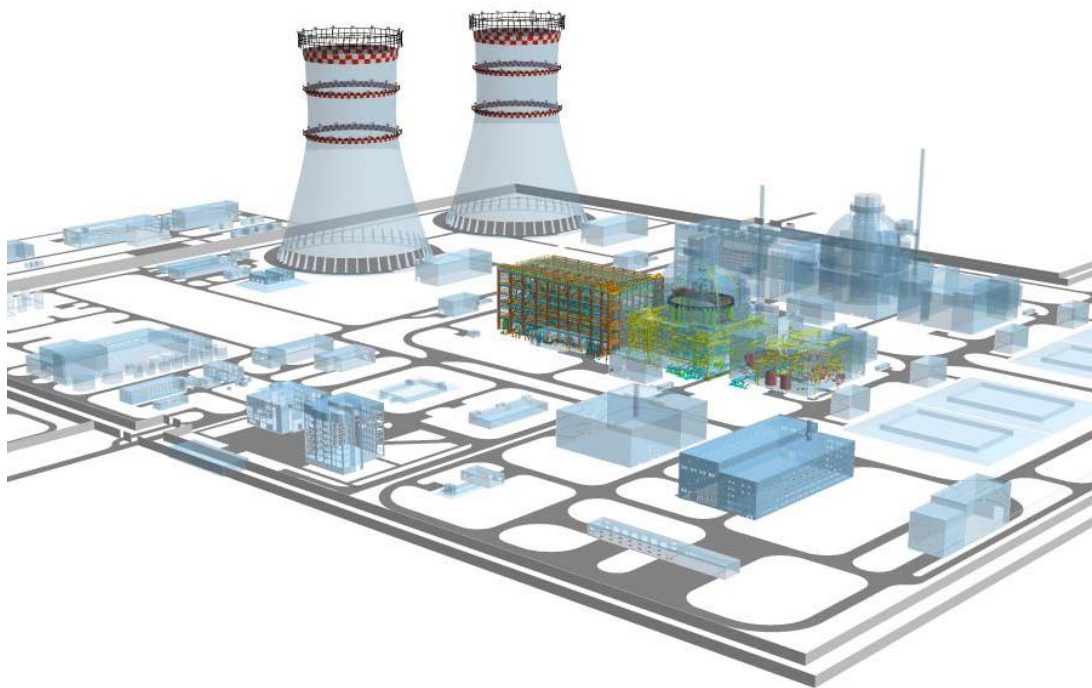
### **Проект ВВЭР-ТОИ**

Проект «ВВЭР-ТОИ» реализуется как краткосрочный приоритет развития ядерных технологий в соответствии с решением Комиссии по модернизации и технологическому развитию российской экономики при Президенте Российской Федерации.

Основные цели проекта – создание Типового Проекта энергоблока АЭС технологии ВВЭР, оптимизированного по технико-экономическим параметрам и выполненного в современной информационной среде, а также актуализация нормативно-правовой базы в части устранения устаревших и сдерживающих развитие положений для обеспечения возможности применения в Проекте инновационных технологий проектирования и сооружения.

Для реализации проекта ВВЭР-ТОИ в 2010 году на базе ОАО «Атомэнергопроект» создано обособленное подразделение – Московский проектно-конструкторский филиал – Дизайн Центр ВВЭР.





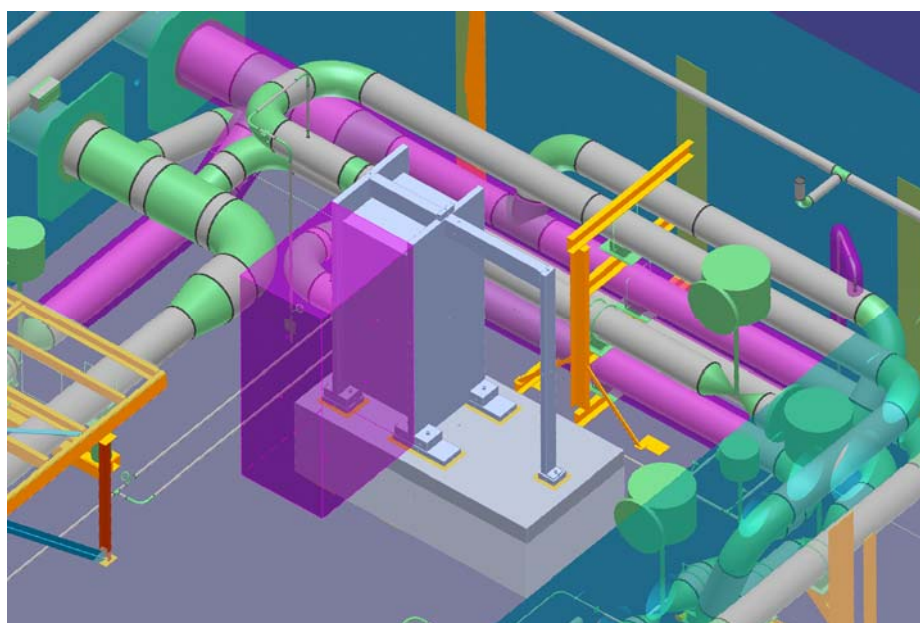
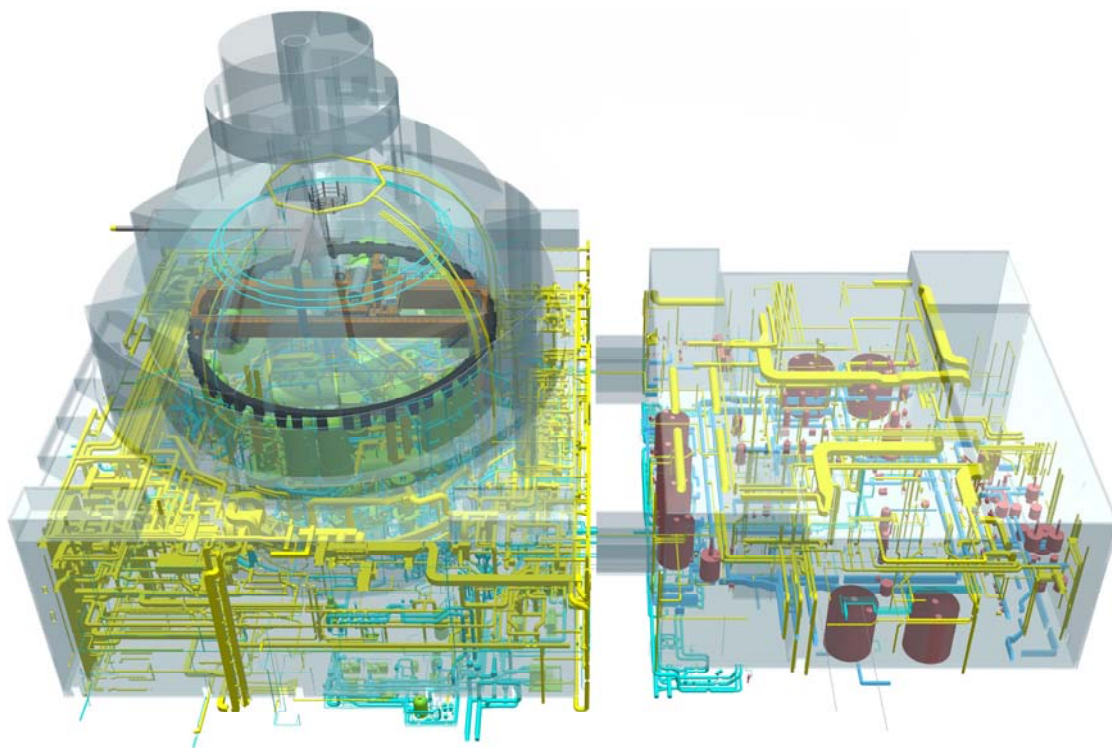
Использование при разработке проекта «ВВЭР-ТОИ» комплексного 3D проектирования позволяет:

- резко уменьшить число возможных коллизий и повысить качество проекта;
- обеспечить одновременную работу в едином рабочем пространстве специалистов различных дисциплин проекта;
- обеспечить возможность автоматического получения спецификаций, данных для системы управления закупками;
- обеспечить исходными данными систему сооружения энергоблока;



- обеспечить территориально-распределенное проектирование с сохранением целостности 3D модели проекта;
- использовать весь массив данных 3D модели для системы управления конфигурацией энергоблока;

- обеспечить автоматическую генерацию требуемой документации по дисциплинам проекта;
- осуществлять проверку на коллизии не только физических элементов, но и различные пространства, такие как пути эвакуации, пути перемещения транспортного оборудования, пространства для обслуживания различного оборудования, изоляцию трубопроводов и венткоробов.



В 2010 году завершен первый этап создания информационной модели проекта ВВЭР-ТОИ, включая настройку модуля 3D-проектирования. В частности, настроено программное обеспечение для создания информационной модели энергоблока в формате 3D, описаны основные принципы работы с ним, подготовлены руководства для пользователей, разработаны стандарты по выполнению документации, получаемой из информационной модели, созданы первоочередные проектные каталоги материалов и комплектующих, используемых при проектировании и конструировании проекта.

Разработан концепт-проект ВВЭР-ТОИ, выполненный в современной информационной среде.

Для обеспечения оперативной передачи Заказчику результатов работ по Проекту апробировано применение технологии виртуализации серверной части проекта (установки программной платформы информационной модели Проекта на виртуальных серверах), что позволит поэтапно передавать все наработки по проекту Заказчику.

Проделанная работа позволила перейти от стадии концептуального проектирования к стадии детального проектирования ВВЭР-ТОИ непосредственно в современной информационной среде.

В дальнейшей работе специалистам Дизайн-Центра ВВЭР предстоит решить ряд сложных инновационных задач по дальнейшему развитию информационной модели проекта ВВЭР-ТОИ.

Инновационный подход к организации и управлению процессом проектирования и сооружения АЭС на базе современных информационных технологий является одной из значимых составляющих сокращения сроков сооружения энергоблока, повышения качества и конкурентоспособности проекта ВВЭР-ТОИ, как на российском, так и на зарубежных рынках.

## **Научно-техническое развитие**

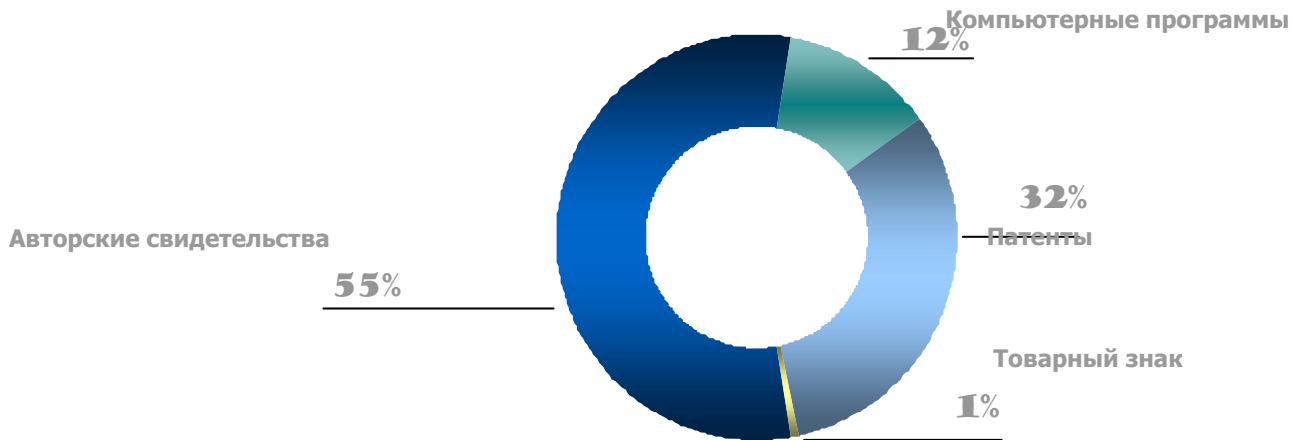
Руководство ОАО «Атомэнергопроект» уделяет особое внимание развитию инновационного потенциала и увеличению количества объектов интеллектуальной собственности Общества как ключевым факторам повышения научно-технического потенциала компании и её конкурентоспособности.

В Обществе сформирован и на постоянной основе поддерживается единый реестр нематериальных активов и интеллектуальной собственности. Количество объектов интеллектуальной собственности составляет 160 единиц, из них большая доля приходится на технологические активы, применяемые в производственной деятельности, в том числе: авторские свидетельства 81 единица, патенты 49 единиц, заявки на изобретения 2 единицы, зарегистрированные в Реестре программ для ЭВМ 28 единиц.

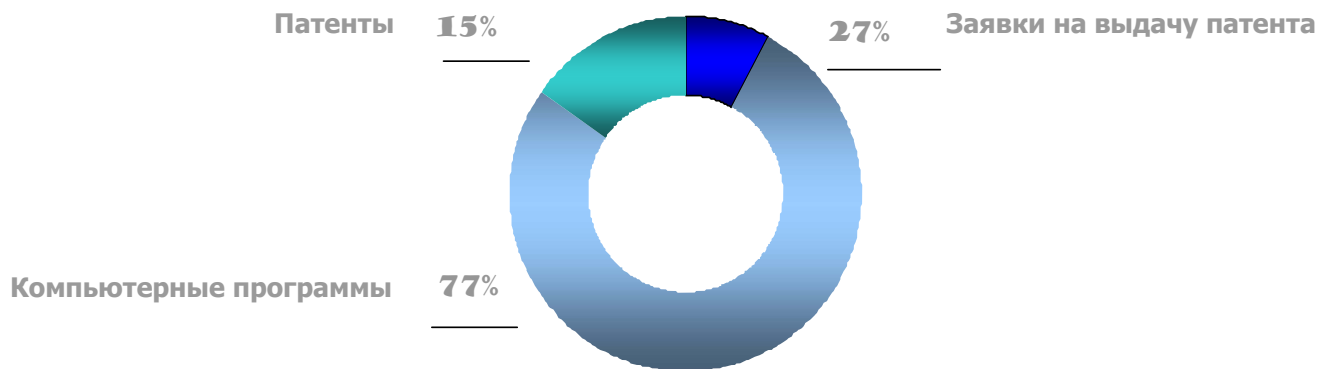
В отчетном году подана 1 заявка на выдачу патента на изобретение и подано 10 заявок на регистрацию программ для ЭВМ. Получено 2 патента РФ на изобретения, которые внедрены в производство и получено 10 свидетельств об официальной регистрации программ для ЭВМ, которые широко используются в выпускаемой продукции Общества.

ОАО «Атомэнергопроект» поддерживает в силе на территории РФ действие 18 своих патентов.

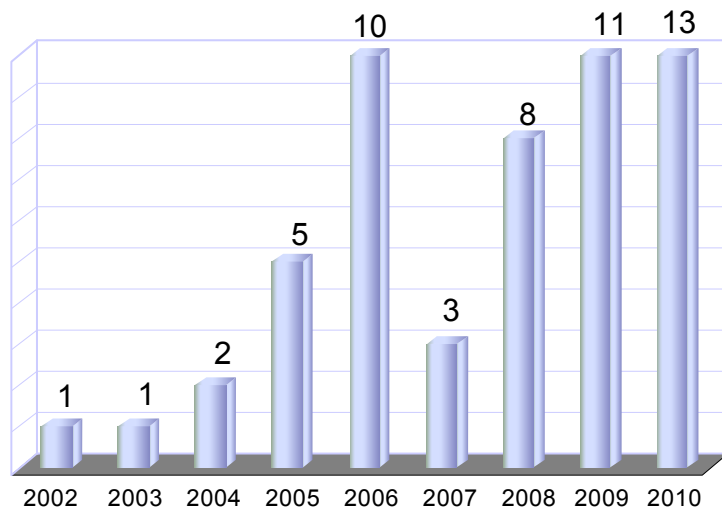
**Классификация объектов интеллектуальной собственности  
ОАО «Атомэнергопроект» по видам**



**Интеллектуальная собственность, зарегистрированная в 2010 г. по видам**



**Динамика ежегодной регистрации новых изобретений  
специалистами ОАО «Атомэнергопроект»**





## **Информационные технологии**

По результатам работы в отчетном периоде IT-специалистов ОАО «Атомэнергопроект»:

- создана программно-техническая база для функционирования филиала МПКФ - Дизайн Центр ВВЭР, в том числе волоконно-оптические каналы связи пропускной способностью 1Гб/сек между участниками проекта;
- проведены работы по интеграции прикладных систем и единой отраслевой системы управления нормативно-справочной информацией (ЕОС НСИ) в рамках проекта Госкорпорации «Росатом».

## **Управление качеством**

Руководство Общества рассматривает управление качеством выполняемых работ и оказываемых услуг в соответствии с требованиями потребительского рынка как основное условие успешной деятельности Общества. Такой подход позволяет завоевать доверие заказчика и востребованность на рынке проектно-конструкторских, изыскательских, научно-исследовательских работ и инжиниринговых услуг, работ по сооружению, включая поставки, выполнение пусконаладочных работ на ОИАЭ, электро- и теплостанциях на других энергоносителях, и как следствие, обеспечивает устойчивое экономическое положение Общества и его работников.

Основной целью в области качества является обеспечение ядерной, радиационной и технической безопасности на всех этапах жизненного цикла объектов использования атомной энергии, что достигается путем постоянного улучшения системы менеджмента качества, распространения ее действия на все виды деятельности Общества.

В Обществе функционирует эффективная система менеджмента качества, как средство осуществления политики руководства в области качества и гарантирования соответствия разрабатываемой научно-технической продукции, выполняемых работ и оказываемых услуг требованиям потребителя.

Учитывая специфику работ Общества, наличие международных и национальных нормативных требований по обеспечению качества, модель системы менеджмента качества является композицией моделей международного стандарта ISO 9001:2008, национального стандарта ГОСТ Р ИСО 9001-2008, требований федеральных норм и правил в области использования атомной энергии и рекомендаций МАГАТЭ.

Система менеджмента качества Общества с 2001 г. сертифицирована международным центром TÜV (Германия) и с 2002 г. Органом по сертификации интегрированных систем менеджмента «АКАДЕМИЯ-СЕРТ» (Россия, Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии). Система постоянно совершенствуется с учетом интенсивного и динамичного развития Общества. Для обеспечения выполнения функций Генподрядчика по сооружению объектов использования атомной энергии, применения в работе новейших программных продуктов и технологий, а так же исполнения новых нормативных требований разрабатываются новые и актуализируются существующие процессы.

В 2010 году Общество расширило область сертификации на деятельность по сооружению объектов использования атомной энергии. Органом по сертификации

общества TÜV SÜD Management Service GmbH выдан международный сертификат с областью действия: Генеральный подрядчик по сооружению атомных электростанций. Научно-исследовательские, проектно-конструкторские, пуско-наладочные и инженерно-испытательские работы и поставка оборудования по ядерным, другим энергетическим и строительным объектам.

Таким образом, ОАО «Атомэнергопроект» осуществляет свою деятельность в соответствии с требованиями российских и международных стандартов по системе менеджмента качества, что подтверждено сертификатами соответствия.

## **Кадровая и социальная политика**

Эффективность деятельности, процветание и конкурентоспособность Общества зависят от уровня профессионализма его сотрудников, их способности к повышению профессиональной подготовки, саморазвитию, восприятию передовых идей и технологий по направлениям деятельности Общества.

Ключевая задача Общества в области управления человеческими ресурсами в 2010 году - внедрение новых подходов к управлению человеческими ресурсами, которые при сохранении традиционной для отрасли высокой степени социальной защищенности ориентированы на реализацию условий, обеспечивающих повышение эффективности работы каждого сотрудника, структурного подразделения и Общества в целом. Кроме того, ориентированы на достижение сбалансированности между интересами Общества и интересами сотрудников при решении стратегических задач, поставленных перед Обществом и отраслью в целом.

Приоритетными составляющими деятельности управления по работе с персоналом Общества в 2010 году были определены:

- совершенствование принципов стратегического управления и развития персонала Общества с учетом требований единой кадровой политики, формируемой ГК «Росатом»,
- повышение результативности работы на всех уровнях,
- привлечение на работу в Общество лучших из лучших и обеспечение эффективного использования их возможностей и потенциала,
- внедрение новых экономически выгодных методов организации подготовки и повышения квалификации персонала,
- проведение скоординированной единой тарифной политики и оплаты труда,
- защита прав и гарантий каждого работника Общества, работа с профсоюзами.

Устойчивое развитие бизнеса ОАО «Атомэнергопроект» обеспечено не только экономической, но и социальной составляющей, которая закреплена в Коллективном договоре как социальная ответственность Общества перед работниками. Действие Коллективного договора Общества распространяется на всех работников.

Система оплаты труда в Обществе определяется «Положением об оплате труда и материальном стимулировании работников ОАО «Атомэнергопроект», являющимся частью Коллективного договора Общества на 2008-2011 годы.

**Реализация политики Госкорпорации «Росатом» в сфере управления персоналом.**

Реализация политики Госкорпорации «Росатом» в сфере управления человеческими ресурсами осуществлялась в Обществе путем внедрения проектов Госкорпорации «Росатом» по следующим направлениям:

- переход к управлению по целям и ключевым показателям эффективности (КПЭ),
- внедрение ежегодной оценки эффективности деятельности РЕКОРД,
- оптимизация организационной структуры Общества, в том числе управления по работе с персоналом,
- совершенствование взаимодействия с образовательными учреждениями, в том числе отраслевыми, в целях повышения качества подготовки специалистов и привлечения на работу в Общество молодых специалистов,
- подготовка и переход на единую отраслевую систему оплаты труда.

Ключевыми задачами Общества на 2010 год в части реализации политики Госкорпорации «Росатом» в сфере управления персоналом являлись:

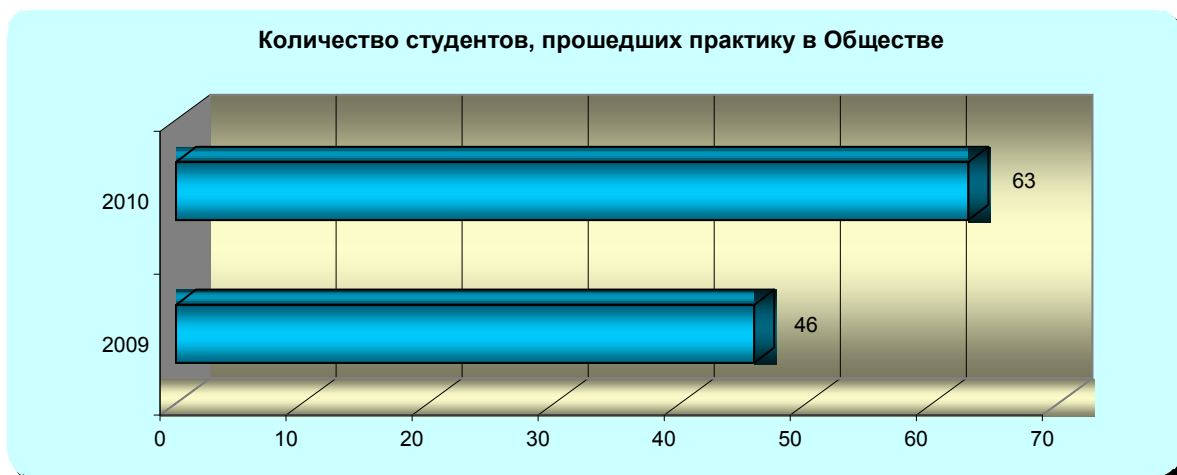
- внедрение единой отраслевой системы оплаты труда,
- адаптация ежегодной оценки эффективности деятельности РЕКОРД в Обществе и распространение ее на более широкий круг работников.

**Обеспечение ОАО «Атомэнергoproject» квалифицированными кадрами.**

Управление человеческими ресурсами регулируется Трудовым кодексом Российской Федерации и нормами раздела 6 «Менеджмент ресурсов» ГОСТ Р ИСО 9001-2001. Повышение эффективности инвестиций в «человеческий капитал» обеспечивается процедурами качества «Организация подбора и найма персонала», «Организация адаптации персонала», «Формирование и подготовка кадрового резерва», «Организация подготовки и повышения квалификации персонала», Положением о проведении ежегодной оценки выполнения индивидуальных целей, уровня компетенций, соответствия требованиям к должности и потенциала работников Общества, рабочей инструкцией «Разработка должностных квалификационных требований».

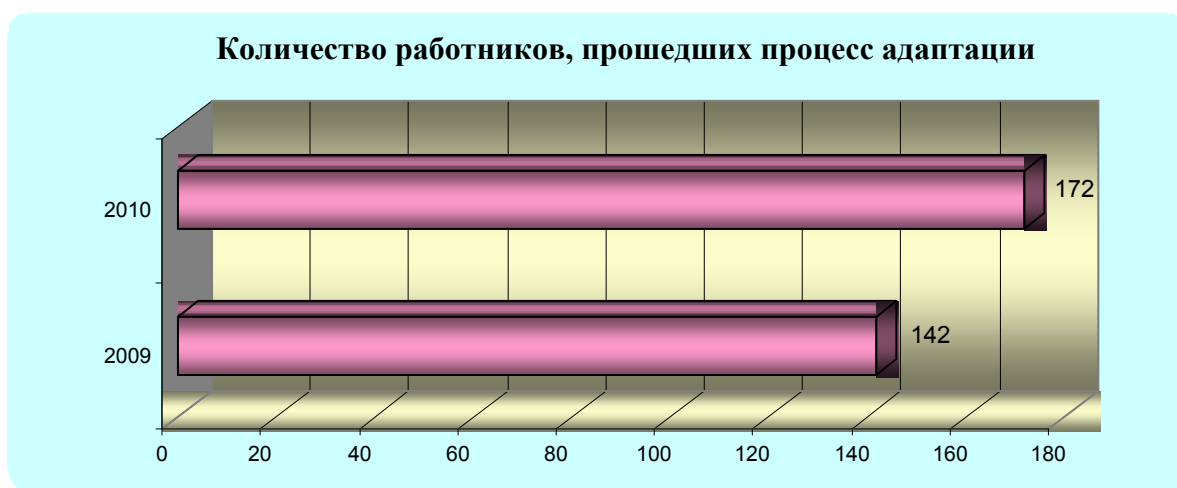
Поиск потенциальных сотрудников согласно процедуре качества «Организация подбора и найма персонала» осуществляется при помощи активных способов подбора, таких как взаимодействие с отраслевыми образовательными учреждениями, Internet, СМИ. При этом используются различные формы привлечения соискателей и повышения их заинтересованности в трудоустройстве в Обществе, от предложения перспективной работы до привлекательных зарплат и социальных гарантий.

Особое внимание уделяется приему на работу выпускников образовательных учреждений. В целях профессиональной ориентации выпускников в Обществе организуется прохождение производственной и преддипломной практики для студентов образовательных учреждений. В 2010 году практику в структурных подразделениях Общества прошли 63 студента.



В 2010 году на работу в Общество были приняты 253 молодых специалиста.

Соответствие процесса вхождения в должность новых работников процедуре качества «Организация адаптации персонала» позволяет им чувствовать себя комфортно, быстро включиться в основную деятельность, работать эффективно и качественно. Так, в 2010 году службой управления персоналом Общества обеспечена координация процесса адаптации 172 новых сотрудников.



### ***Структура и развитие кадрового резерва***

Процедура качества «Формирование и подготовка кадрового резерва» ориентирована на поддержание ключевых компетенций специалистов и управленцев, сохранение ведущих кадров. Реализация указанной процедуры на практике в Обществе обеспечивает целенаправленное развитие профессиональных и деловых качеств перспективных специалистов, планирование их профессиональной карьеры и организацию передачи опыта наиболее квалифицированными работниками (наставниками).

Кадровый резерв Общества на конец 2010 год составил 258 человек. Из них готовы к исполнению обязанностей на планируемой должности 61 человек, повышены в должности 23 человека. Назначены на должности из состава кадрового резерва 12 работников.

Из общего числа работников, зачисленных в кадровый резерв, молодые специалисты, составляют 40%.

Оценка потенциала и уровня достигнутых результатов проводится постоянно: первоначально при выдвижении кандидатов в состав кадрового резерва, промежуточно - при проведении подготовки кадрового резерва, при выполнении индивидуальных планов профессионального развития. Результатом является поступательное продвижение по профессиональной и карьерной лестнице.

В соответствии с методическими рекомендациями Госкорпорации «Росатом» в целях формирования кадрового резерва отрасли в 2010 году прошли процедуру самооценки все заместители генерального директора Общества.

В 2010 году были осуществлены мероприятия по целевому развитию управленческих компетенций среди резервистов и наставников. В течение года продолжилась работа по освоению передовых методов оценки управленческих компетенций. В семинарах - тренингах приняли участие 14 человек.

Среди направлений работы Общества по формированию кадрового резерва, повышению квалификации и развитию интеллектуальных ресурсов ключевое место занимает наставничество.

Наставников выдвигают руководители структурных подразделений из числа наиболее квалифицированных специалистов. Согласно установленному порядку за одним наставником может быть закреплено не более трех работников из состава кадрового резерва.

Общее количество наставников в 2010 году составило 149 человек – 6,28% от общего числа руководителей и специалистов Общества. Они направляют и контролируют профессиональное развитие работников из состава кадрового резерва, организуют подготовку специалиста на запланированную должность и самостоятельное изучение им специальных вопросов, осуществляют целенаправленную передачу опыта.

В соответствии с Коллективным договором труд наставников стимулируется и достойно оплачивается. Расходы на оплату за наставничество в 2010 году составили 1 111 860 рублей.

Формирование и подготовка кадрового резерва обеспечивают:

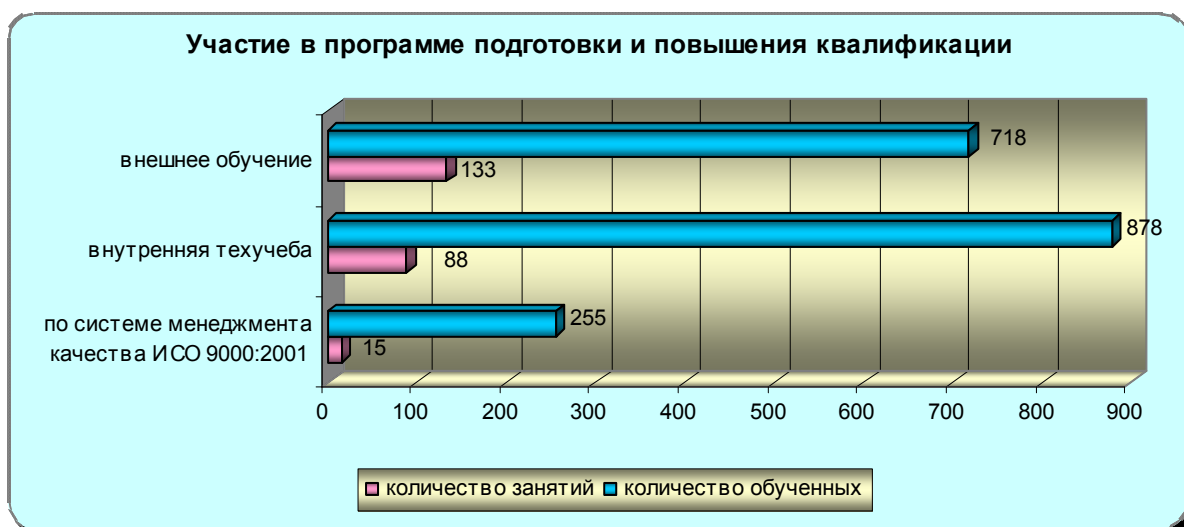
- планирование преемственности руководящего звена,
- оптимальные, развивающие условия для работы сотрудников,
- самореализацию «лучших из лучших»,
- сохранение традиций Общества.

### ***Организация обучения персонала***

Обучение и развитие персонала в Обществе тесно связаны с направлениями деятельности, реализуемыми Обществом для достижения его цели и миссии. В процесс обучения, организованный в соответствии с процедурой качества «Организация подготовки и повышения квалификации персонала», вовлечены все сотрудники Общества. В Обществе реализуется принцип непрерывности повышения профессиональной подготовки работников в течение всего периода их профессиональной деятельности. Направления обучения выбираются исходя из стратегических приоритетов компании и обеспечения текущей деятельности. Благодаря такому подходу обеспечивается корреляция уровня квалификации и карьерного роста.

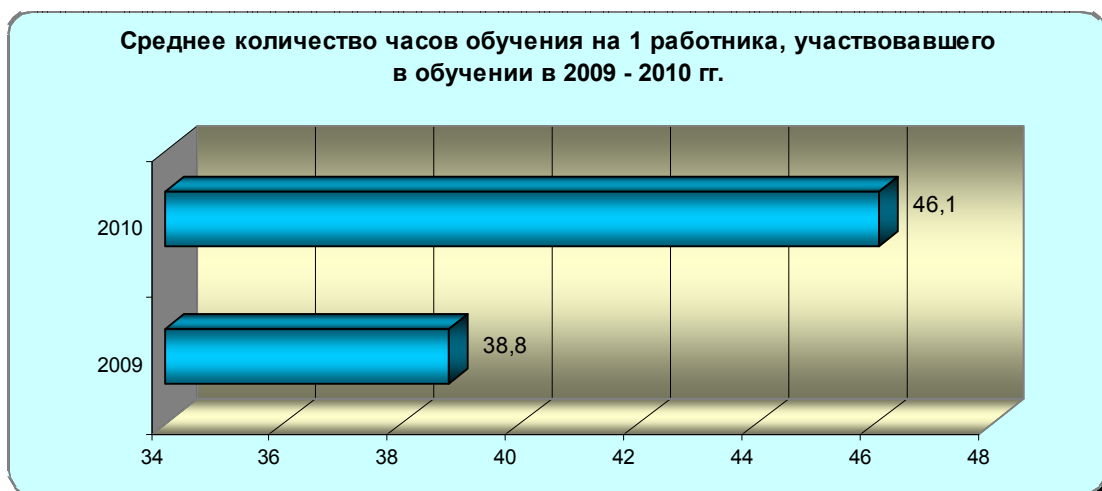
В Обществе проводится плановое обучение руководителей и специалистов как внутри организации (внутренняя техническая учеба), так и на базе отраслевых и иных образовательных учреждений (внешнее обучение).

В 2010 году обучение по различным образовательным программам прошли 792 работника. Таким образом, число сотрудников, принимавших участие хотя бы в одном обучающем мероприятии за отчетный период, составляет 28,1% от среднесписочной численности персонала Общества. Достигнутое значение показателя позволяет утверждать, что решение наиболее актуальных для Общества профессиональных вопросов в сфере экономики, управления, обеспечения безопасности, развития атомной промышленности, энергетики и науки обеспечивается персоналом, прошедшим специальную профессиональную подготовку или повышение квалификации.



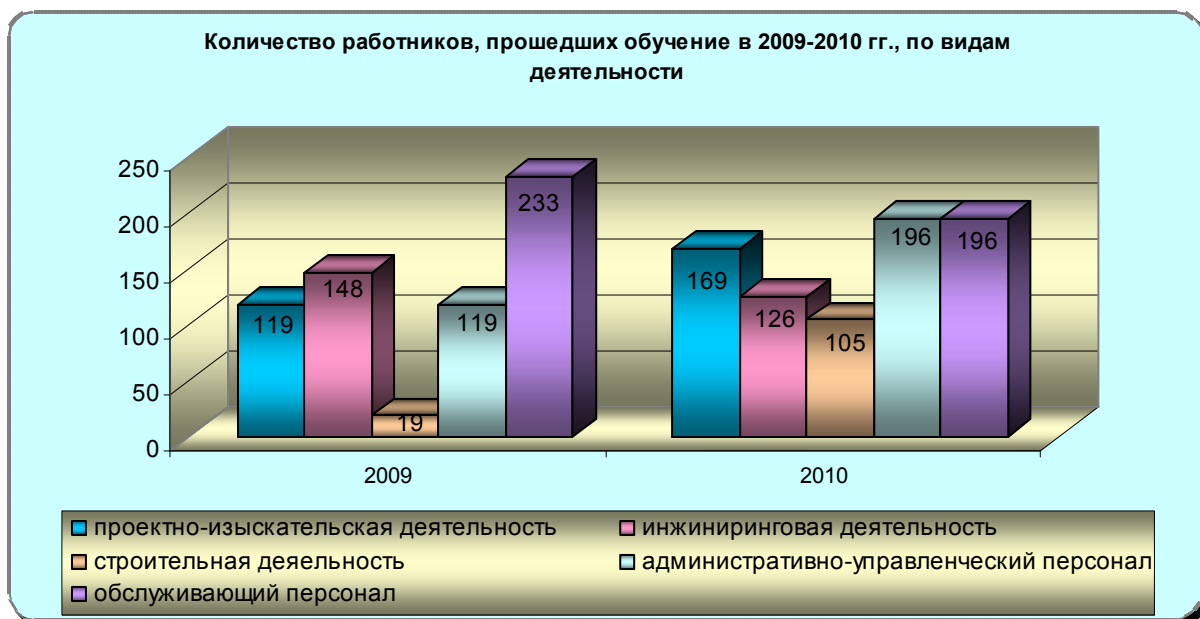
Обучением и повышением квалификации были охвачены все категории работников Общества: руководители высшего и среднего звена, специалисты и рабочие.

Среднее количество часов обучения, приходящееся на одного работника, участвовавшего в обучении в 2009-2010 годах.

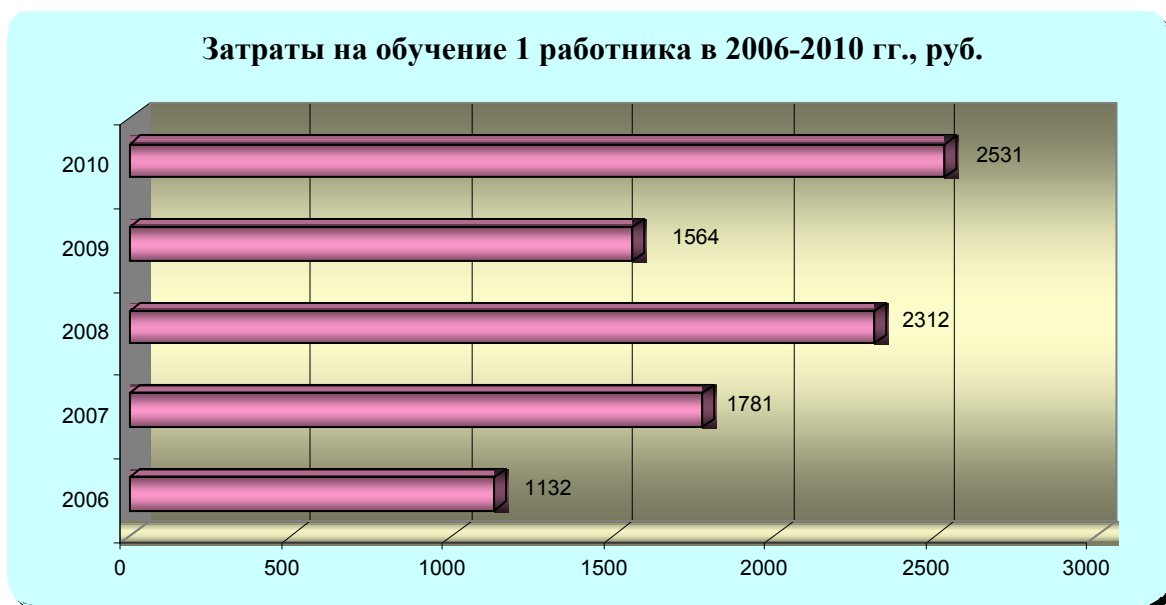


В 2010 году были обучены работники всех направлений деятельности Общества. Особое внимание было направлено на обучение персонала по проектно-изыскательской и

инжиниринговой деятельности, а также по направлениям, связанным с обязательным обучением персонала в соответствии с требованиями Ростехнадзора и Госкорпорации «Росатом».



Результаты обучения специалистов анализируются, и затем формируется оценка всему процессу обучения, которая отражает результативность и организацию обучения. По истечении трех месяцев непосредственный руководитель подразделения оценивает эффективность проведенного обучения работника и его влияние на качество работы.



В целом затраты по программе подготовки и повышения квалификации персонала в 2010 году составили 7 136 200 рублей, в том числе на оплату расходов, связанных с проведением внутренней технической учебы – 181 160 рублей. Затраты на обучение отнесенные к среднесписочной численности персонала Общества составляют 2 531 рублей на каждого сотрудника.

### ***Ежегодная оценка эффективности деятельности***

В рамках отраслевого пилотного проекта по внедрению на предприятиях и в обществах Госкорпорации «Росатом» ежегодной оценки эффективности деятельности руководителей и специалистов в ОАО «Атомэнергoproject» введено в действие Положение о проведении ежегодной оценки выполнения индивидуальных целей, уровня компетенций, соответствия требованиям к должности и потенциала работников Общества.

В соответствии с рекомендованной процедурой было организовано проведение оценки руководителей Общества (заместителей генерального директора, главного бухгалтера и начальника юридического управления) по результатам деятельности за 2009 год.

На 2010 год поставлены индивидуальные цели 84 руководителям Общества исходя из стратегических и текущих задач Общества и его структурных подразделений. В течение года осуществлен мониторинг поставленных индивидуальных целей, проведены семинары-тренинги с участниками ежегодной оценки (оцениваемыми работниками, их непосредственными руководителями и вышестоящими руководителями).

### ***Результаты реализации молодежной политики***

К концу 2010 года молодые специалисты составляли 37,93% (1174 человека) трудового коллектива Общества. Привлечение талантливой молодежи – один из ключевых векторов повышения интеллектуального потенциала Общества. С этой целью и с учетом потребности в квалифицированных кадрах проводится профориентационная работа, заключаются соглашения о сотрудничестве с образовательными учреждениями, в первую очередь с входящими в состав НИЯУ МИФИ. Представители Общества принимают участие в Ярмарках вакансий, Днях Карьеры, проводимых отраслевыми образовательными учреждениями.

Важным результатом взаимодействия с образовательными учреждениями является повышение престижа ОАО «Атомэнергoproject» как привлекательного работодателя. Студенты готовы влиться в ряды работников отрасли, знают ОАО «Атомэнергoproject», проявляют к нему интерес, стремятся стать нашими сотрудниками.

В Обществе созданы все условия для становления молодых специалистов настоящими профессионалами – молодые работники привлекаются к участию в проведении научных исследований и разработок в области новых электротехнических технологий, автоматизированных систем управления технологическими процессами, автоматизации проектирования.

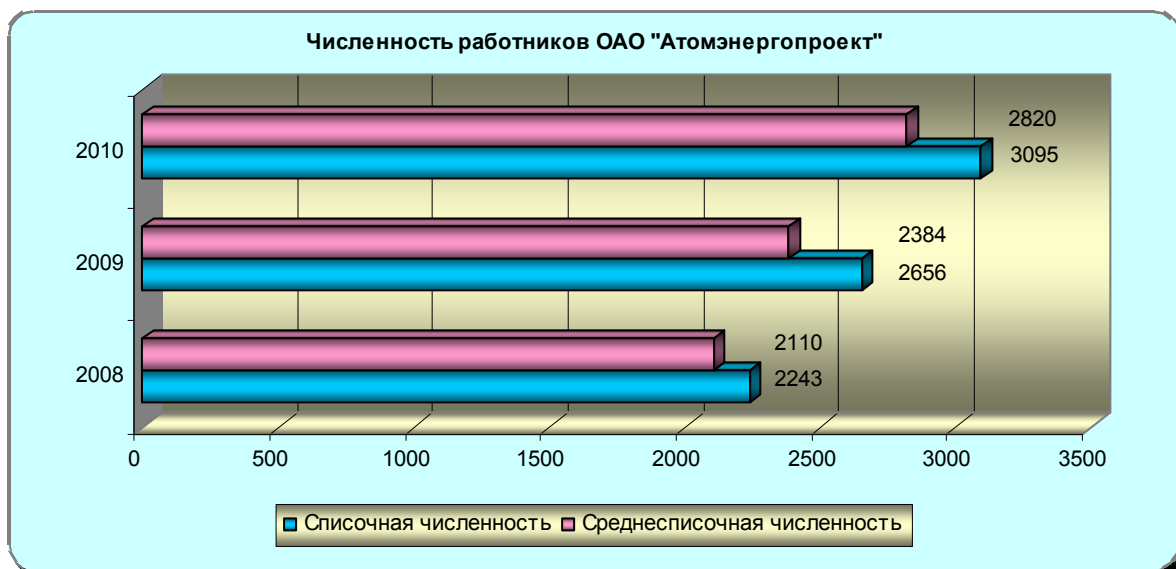
Представителям талантливой и перспективной молодежи нашего Общества предоставляется возможность заявить себя, участвуя в научных конференциях и других мероприятиях, в частности во всероссийском молодежном образовательном форуме «Селигер-2010» с презентацией проектов перед первыми лицами страны.

В рамках отраслевых проектов по реализации молодежной политики в Обществе в 2010 году начаты работы по формированию на базе информационного ресурса НИЯУ МИФИ базы данных по выпускникам образовательных учреждений и оценкам образовательных программ.

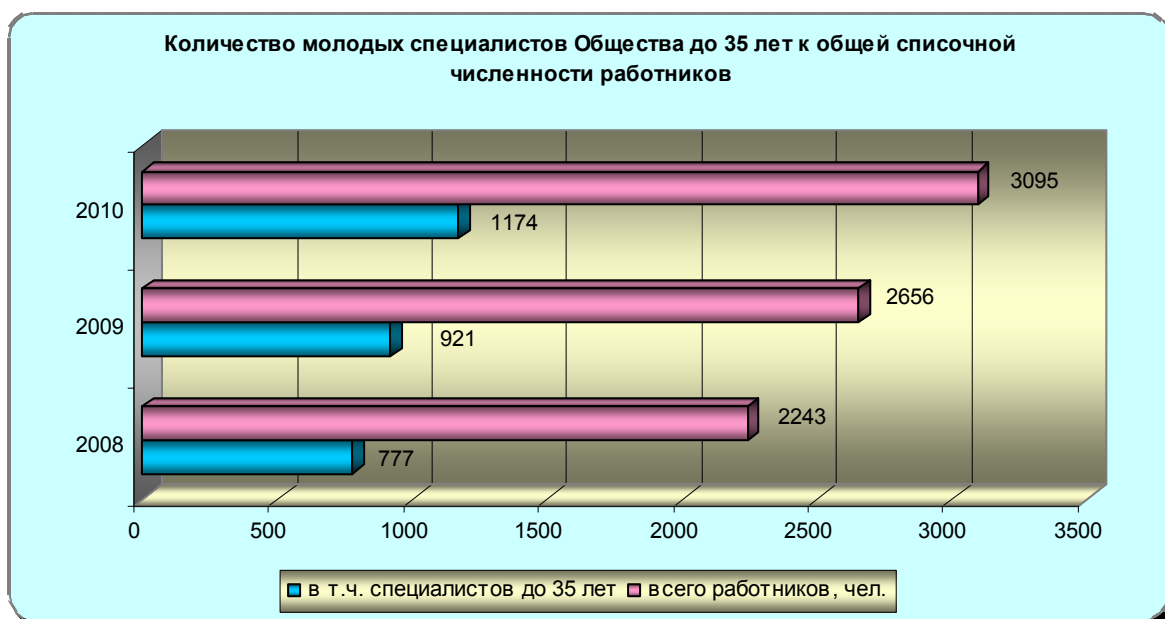


**Информация по численности персонала**

Среднесписочная численность работников ОАО «Атомэнергопроект» в 2010 году составила 2820 человек. В 2010 году среднесписочная численность работников увеличилась на 18,29%. Общая списочная численность работников Общества за отчетный период увеличилась до 3095 человек.



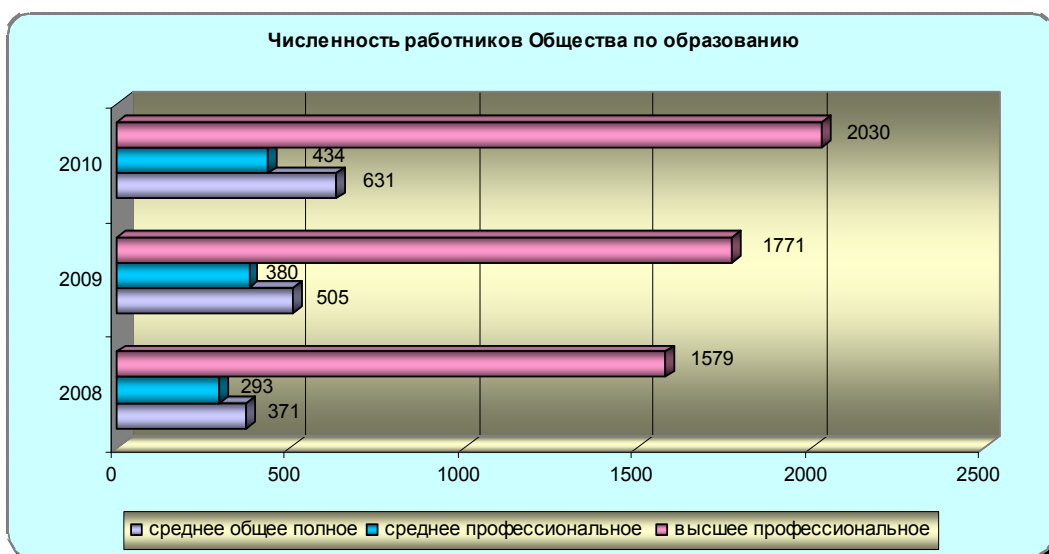
Средний возраст работников Общества в 2010 году составил 43,2 года (в 2009 – 43,8 года, в 2008 – 44,2 года). Доля молодых специалистов в Обществе от общей списочной численности работников возросла с 34,68% (921 человек) в 2009 году до 37,93% (1174 человека) в 2010 году.



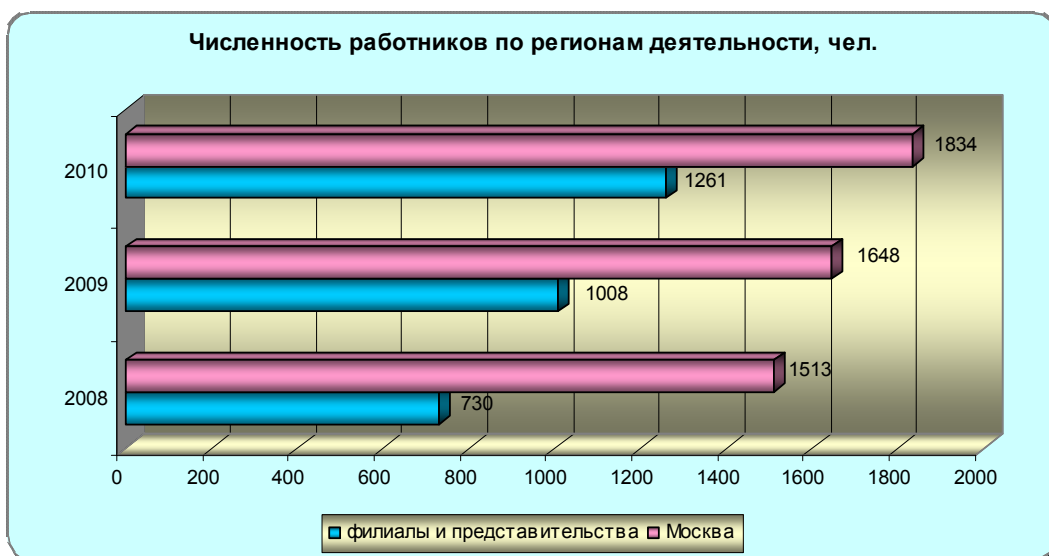
Таким образом, наблюдается положительная динамика роста численности молодых специалистов до 35 лет от общей списочной численности всех работников Общества.

Уровень образования работников Общества в 2010 году по сравнению с 2009 годом несколько снизился из-за значительного притока рабочих строительных специальностей, имеющих в своем большинстве среднее общее полное образование. В связи с этим показатель по образованию выглядит следующим образом:

- высшее профессиональное образование имеют 66% работников Общества (в 2009 – 67%; в 2008 – 70%);
  - среднее профессиональное (начальное профессиональное) – 14% (в 2009 – 14%; в 2008 – 13%);
  - среднее общее полное – 20% (в 2009 – 19%; в 2008 – 17%);
- Среди работников Общества трудятся 7 докторов наук и 53 кандидата наук.

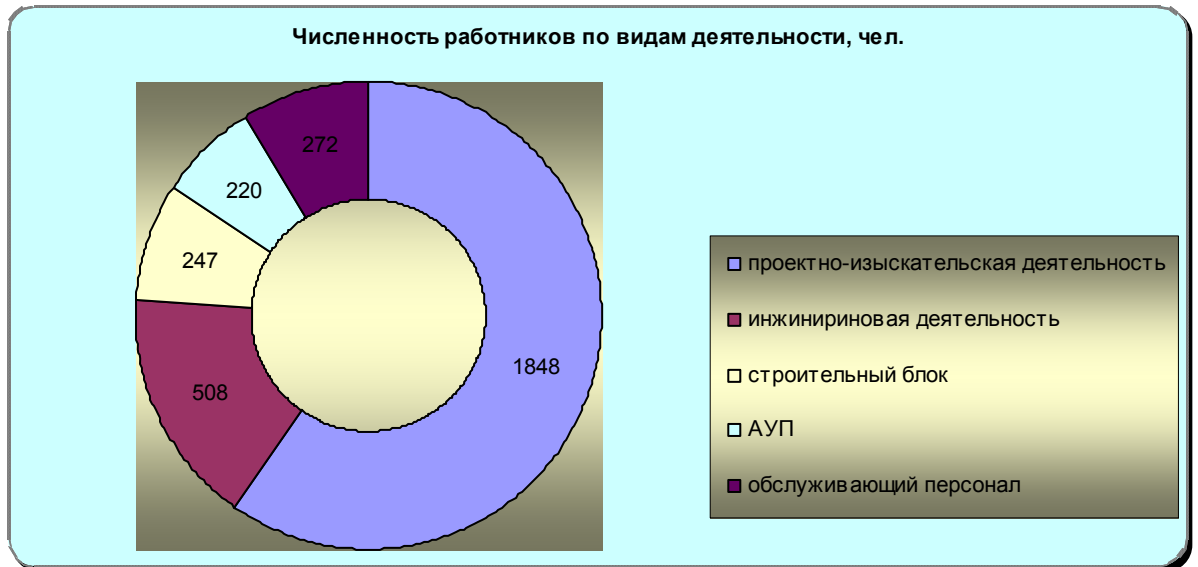


Численность работников Общества по регионам деятельности ежегодно растет. Расширяются и укрепляют позиции филиалы и представительства Общества. На конец 2010 года в Москве трудилось 1834 человека, в филиалах и представительствах (Балаково, Десногорск, Волгоград, Курчатова, Малоярославец, Нововоронеж) – 1261 человек.



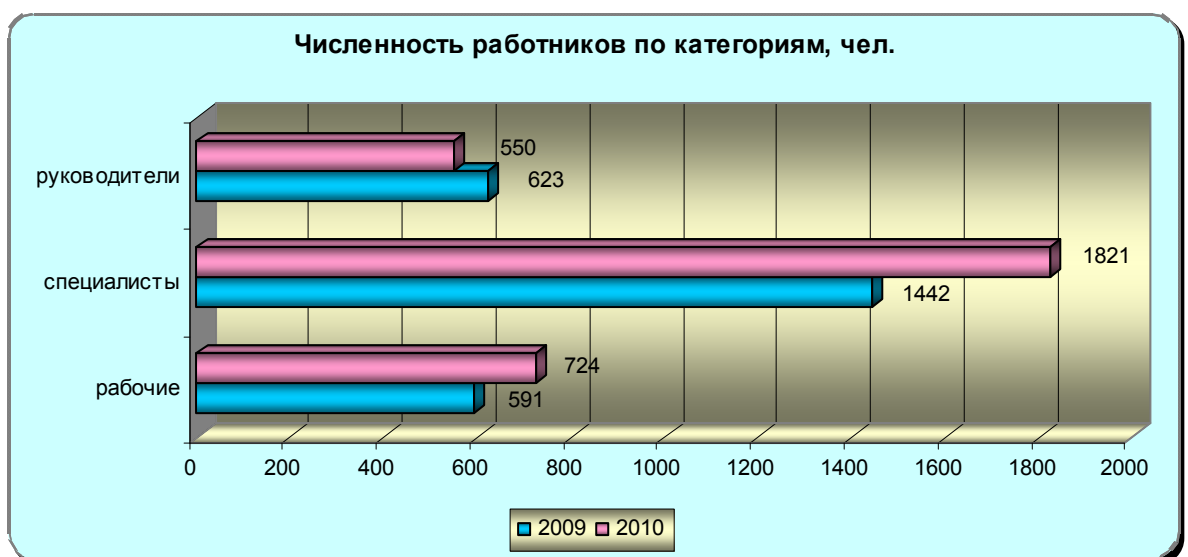
Численность работников Общества в зависимости от основных видов деятельности распределена следующим образом:

- проектно-изыскательская деятельность – 1848 человек;
- инжиниринговая деятельность – 508 человек;
- строительный блок – 247 человек;
- административно-управленческий персонал – 220 человек;
- обслуживающий персонал – 272 человека.



Категории работников включают в себя следующие группы:

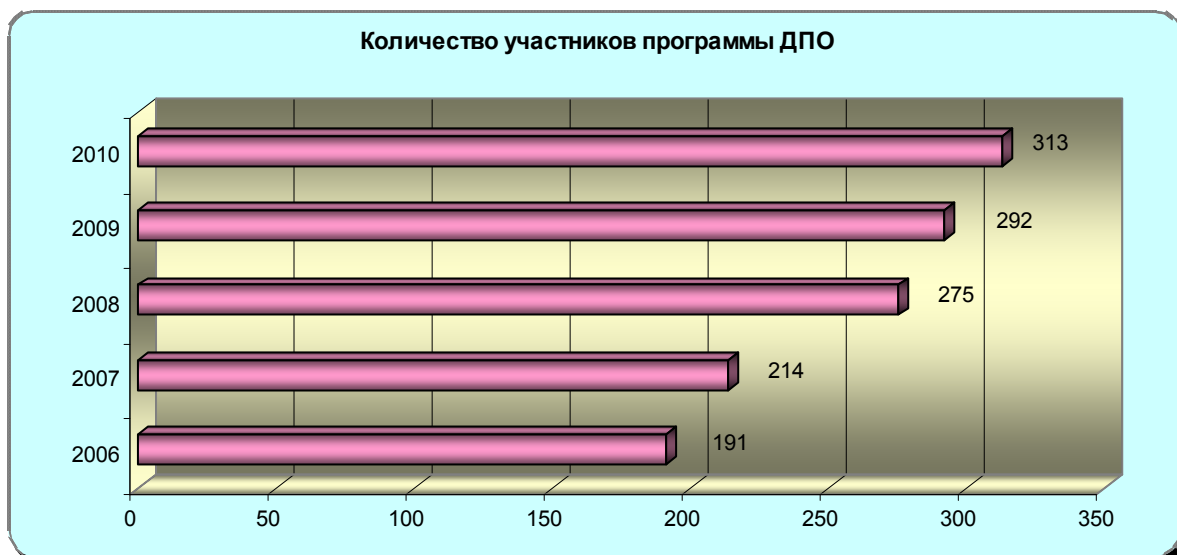
- руководители (от генерального директора до начальника группы) – 550 человек - 18% от общей численности работников Общества;
- специалисты (от главного специалиста до техника) – 1821 человек – 59%;
- рабочие специальности – 724 человека – 23%.



По сравнению с предыдущими годами значительно увеличилось число специалистов и работников рабочих специальностей непосредственно участвующих в строительстве атомной станции (НВАЭС-2).

### **Дополнительное пенсионное обеспечение бывших работников Общества**

Программа дополнительного пенсионного обеспечения (ДПО) действует в организации с мая 2003 года. Количество участников программы ДПО, которые ранее работали в Обществе и ушли на заслуженный отдых, ежегодно увеличивается.



В 2010 году численность, участвующих в ДПО, достигла 313 человек.

Ветераны Общества, награжденные знаком «Ветеран атомной энергетики и промышленности», и участники Великой Отечественной войны получают ежемесячную негосударственную пенсию в размере 2500 рублей. Другим участникам программы выплачивается по 1000 рублей.

За 2010 год выплаты по ДПО составили 8 800 000 рублей.

Общество включилось в реализацию единой социальной политики отрасли, которая предусматривает заботу о работающих в отрасли и ушедших на пенсию сотрудниках.

Одно из направлений этой работы негосударственное пенсионное обеспечение.

9 мая 2010 года участники Великой Отечественной войны были приглашены в Общество. Руководство Общества, совместно с профсоюзной организацией, поздравили ветеранов с 65-летием со дня окончания Великой Отечественной войны, где им были вручены подарки и денежные премии.

## Раздел III. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

### Стратегия

Стратегия Общества заключается в поддержании и развитии его как конкурентоспособного предприятия, качественно и профессионально способного к:

- выполнению задач Программы деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период (ПДД);
- удержанию имеющегося и расширению портфеля заказов по модернизации и продлению сроков эксплуатации действующих АЭС;
- выполнению проектно-изыскательских работ по заказу ЗАО «Атомстройэкспорт» по зарубежным объектам;
- выходу на перспективные рынки услуг с применением инновационных технологий (СВБР-100) по реновации действующих АЭС и региональной атомной энергетике;
- подготовке к развитию атомной энергетике с замкнутым топливным циклом;
- удержанию и развитию статуса головного предприятия отрасли по проектированию «ядерного острова АЭС», АСУ ТП, инженерно-изыскательским работам, вероятностному анализу безопасности, экологической безопасности и СКУЭЧирЗ.

Основное развитие на краткосрочную и среднесрочную перспективу Общество планирует в области выполнения функций ЕРСМ.

Основными задачами Общества в краткосрочной перспективе являются:

- сооружение в установленные сроки энергоблоков № 1, 2 Нововоронежской АЭС-2;
- разработка типового, оптимизированного и информатизированного проекта ВВЭР-ТОИ;
- разработка проектной документации по инновационному опытно-промышленному энергоблоку с РУ СВБР-100;
- обеспечение проектной документацией зарубежных объектов (АЭС «Куданкулам» в Индии (расширение), АЭС «Белене» в Болгарии, АЭС «Аккую» в Турции).

### Основные направления инвестиционной политики

Инвестиционная политика – система оптимального управления инвестиционным процессом, направленным на разработку инвестиционных проектов и программ, выбор и реализацию наиболее эффективных из них, а также постоянное воспроизводство инвестиционной деятельности с целью удовлетворения экономических интересов в процессе формирования и использования финансовых, материальных, человеческих и иных ресурсов, а также обеспечения роста доходов от деятельности организаций.

Инвестиционная политика определяется долгосрочными целями и текущими задачами, финансовыми возможностями, эффективностью инвестиционных проектов, существующими финансово-инвестиционными рисками, реальными сроками окупаемости вкладываемого капитала, осуществляемой финансово-экономической политикой, поведением основных и потенциальных конкурентов.

Базовыми принципами инвестиционной политики Общества являются:

- Обеспечение реализации стратегии Общества по качественному выполнению функций ЕРСМ (Engineering Procurement Construction Management).
- Обоснованность принимаемых инвестиционных решений
- Эффективность реализуемых инвестиционных программ и проектов для достижения, научно-технического, экологического и социального эффектов в рамках целей деятельности Общества
- Прозрачность принимаемых инвестиционных решений в процессе их реализации
- Управляемость процессов реализации инвестиционных программ и проектов
- Адаптивность инвестиционной политики по отношению к внешним и внутренним условиям деятельности.
- Формирование и повышение инвестиционной привлекательности Общества,
- Увеличение стоимости компании, приобретение наиболее ликвидных активов.

К основным целям и задачам, стоящим перед Обществом, относятся:

1. Качественное выполнение функций ЕРСМ по сооружению АЭС на территории России в рамках плана долгосрочной деятельности (ПДД) Госкорпорации «Росатом» по любому сценарию развития событий;
2. Удержание и развитие статуса головного предприятия отрасли по проектированию «ядерного острова АЭС», АСУ ТП, инженерно-изыскательским работам, вероятностному анализу безопасности, экологической безопасности и СКУЭЧ и РЗ;
3. Диверсификация портфеля заказов на основе выполнения проектно-изыскательских работ на энергетических объектах в других отраслях; выполнения проектно-изыскательских работ по объектам, по которым компания не является на текущий момент Генеральным проектировщиком, а также выполнения функций ЕРСМ в части модернизации и реконструкции действующих АЭС, вывода из эксплуатации, СКУЭЧ и РЗ «под ключ».
4. Выход на перспективные рынки услуг с применением инновационных технологий на основе разработанного проекта СВБР-100 и оказания услуг с применением инновационных технологий (3D-6D на основе ВВЭР ТОИ, ИСУП КС и т.д.)
5. Участие в развитии атомной энергетики с замкнутым топливным циклом на основе проекта СВБР-100.

Основным документом, посредством которого реализуется инвестиционная политика, является Инвестиционный меморандум Общества. Инвестиционный меморандум Общества разрабатывается ежегодно и утверждается в ОАО «Атомэнергopром». Он содержит в себе всю необходимую информацию о краткосрочных, среднесрочных и долгосрочных целях и задачах Общества, а также об основных направлениях инвестиционной деятельности и источниках покрытия инвестиционных затрат.

Инвестиционный меморандум на 2011 год обосновывает инвестиционные потребности Общества по следующим направлениям:

- Выполнение НИОКР для повышения технико-экономических показателей проектов АЭС, разрабатываемых Обществом;
- Развитие комплекса недвижимого имущества: модернизации и реконструкции зданий и сооружений, а также создание новых зданий и сооружений;
- Развитие комплекса самоходной и прицепной техники;
- Развитие комплекса машин, оборудования и дорогостоящего инвентаря;

- Развитие комплекса программного обеспечения и иного аналогичного имущества;
- Приобретение строительных машин, оборудования для создания строительной базы генподрядчика;
- Работы по развитию инжиниринговой деятельности.

Инвестиционные проекты планируется финансировать как за счет собственных средств, представленных в виде амортизационных отчислений Общества предыдущего и текущего года, так и за счет финансовых продуктов, представленных на российском рынке (лизинг, кредитные ресурсы).

Реализация инвестиционных проектов будет способствовать развитию Общества в качестве многопрофильного предприятия с высоким уровнем оснащенности производства, использующего передовые достижения современной науки и производящего высокорентабельную и качественную продукцию.

## **Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества**

### ***Страновые и региональные риски***

Негативное общественное мнение по проектируемым АЭС, массовые выступления в регионах строительства. Вероятность 0,2. Проводится постоянная работа с населением территорий, планируемой под сооружение АЭС, в виде диалогов и общественных слушаний. По результатам данной работы общественное мнение (по данным СМИ) распределилось следующим образом: негатив - 4%, дискуссия -15%, нейтрал- 42%, позитив -39%.

### ***Отраслевые риски***

Отсутствие планомерной и заблаговременной подготовки и закрепления требуемых кадров, особенно сварщиков и линейных руководителей среднего звена (для строительства АЭС).

Отсутствие базы стройиндустрии вблизи площадок строительства, испытательных лабораторий.

Отсутствие инфраструктуры для проживания рабочих.

Малочисленность отраслевых стабильно развивающихся строительно-монтажных организаций.

Отсутствие решения общих вопросов в рамках отрасли по обеспечению строительства большегрузной техникой, которая не может окупиться при использовании на одной площадке одной инжиниринговой компанией.

### ***Финансовые риски***

Отсутствие бесперебойного финансирования, особенно в 1 квартале календарного года. Вероятность 0,5. Снижение риска зависит от прогнозирования финансовых потоков Заказчиком.

Отсутствие финансовой заинтересованности на снижение затрат, сокращение сроков и роста выручки. Данный риск может быть снижен за счёт создания фонда поощрения работников.

Отсутствие механизма стимулирования, направленного на пополнение портфеля заказов, оптимизацию численности персонала, использование интеллектуального

потенциала для реализации прогрессивных технологий строительства. Данный риск может быть компенсирован за счёт получения бонусов и премий за ввод АЭС в эксплуатацию.

Большие оттоки денежных средств на содержание парка машин, производственных мощностей, складов, коммунальных расходов. Вероятность данного риска на сегодня мала из-за отсутствия основных производственных фондов в Обществе. Однако для производства работ, а также для снижения зависимости по наличию механизмов от нанимаемых субподрядчиков, основные фонды Общества следует пополнять.

### **Правовые риски**

Отсутствие законодательно закреплённого понятия инновации. В декабре 1999 года Советом Федерации был представлен проект «Федерального закона об инновационной деятельности и государственной инновационной политике».

Отсутствие в свете Федеральном Законе от 19.07.2007 195-ФЗ норм, поясняющих возможность использования отраслевого фонда НИОКР для целей инноваций.

<b>Условия получения налоговых льгот</b>	<b>В части применения 195-ФЗ</b>	<b>В части изменения условий</b>
Какой фонд имеет право на получение средств.	только внебюджетный отраслевой фонд НИОКР, соответствующий реестру по Письму ГНС от 28.05.96 №ВЗ-6-07/368 (например, п.33 свидетельство № 4 от 28.07.94 для Министерства по атомной энергии)	решить вопрос с преемственностью льгот для фонда ГК «Росатом». (аналогично для отраслей ТЭК)
Какие предприятия имеют право пополнять фонд	любые предприятия отрасли	любые предприятия отрасли и предприятия, выполняющие работы на объектах отрасли
Для каких предприятий получение средств на инновации от фонда не является выручкой	предприятия отрасли, занимающиеся НИОКР.	любые предприятия отрасли и предприятия, выполняющие работы на объектах отрасли
создание благоприятных условий для развития инноваций и трансферта технологий	только под бредом отраслевых НИИ	для любых привлекаемых подрядчиков, для любых отраслевых предприятий

Отсутствие утверждённой методики получения стимулирующих средств, предусмотренных статьёй 710 ГК РФ «Экономия подрядчика».

На стадии строительного производства всегда появляются идеи, которые, исходя из сложившейся в натуре ситуации, могут позволить удешевить строительный процесс за счет оптимизации технологии производства работ или использования местных материалов и т.д. На основании ГК, сэкономленные средства должны оставаться в распоряжении подрядчика, что ведёт к получению дополнительного дохода всеми участниками инвестиционно-строительного процесса.

На стадии же утверждения проекта и рабочей документации эти, более оптимальные решения, не могут быть предусмотрены заранее, поскольку обстоятельства выявляются после начала производства работ. Именно поэтому рационализаторские предложения всегда возникали и оформлялись производителем работ. По данным Главгосэкспертизы РФ ежегодно представляется около 200 проектов на строительство предприятий, зданий, сооружений, именно в процессе создания которых возникла потребность в переутверждении даже самой качественно выполненной проектно-сметной документации.



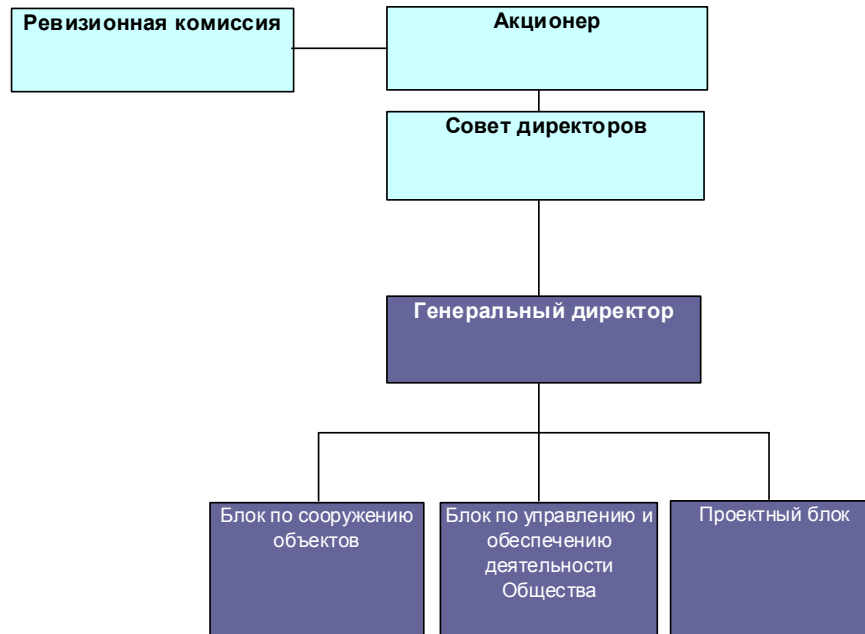
***Риски, связанные с деятельностью Общества***

Взаиморасчеты по строительству в РФ осуществляются на основе смет, составленных в базовых ценах 2001 года, к которым применяется коэффициент пересчета в действующие цены. Коэффициент пересчета утверждается заказчиком. В этом случае уровень затрат может превысить как прямые затраты, так и все плановые накопления по смете. Здесь играют роль процессы инфляции, которые существенно влияют на стоимость материалов и средний уровень заработка по стране. Кроме того, если заказчик берет за основу региональный коэффициент пересчета, этот коэффициент не окупит стоимость материалов, привезенных из других регионов. Стоимость материалов может оплачиваться заказчиком по факту закупок при разработке индивидуальных коэффициентов пересчёта с учётом роста среднего заработка специалистов, задействованных на строительстве. Зависит от скорости рассмотрения материалов, обосновывающих расчёт.

Сюда же может добавиться внутренний риск акционерного общества, а именно привлечение к строительству редких специалистов из северных регионов, когда законодательная обязанность выплачивать надбавку превышает сметные нормы. Вероятность 0,1. При производстве работ на Севере и Урале – вероятность 0,5. Для северных районов - пересчет смет по серийному строительству.

## Раздел IV. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

### Структура управления



Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров (единственный акционер);
- Совет директоров;
- Генеральный директор (единоличный исполнительный орган).

В основе корпоративной структуры заложен принцип вертикального управления:

1. Акционер – высший орган управления.
2. Совет директоров – орган управления, осуществляющий общее руководство деятельностью.
3. Генеральный директор - орган управления, осуществляющий руководство текущей деятельностью.

### **Общее собрание акционеров**

#### **Сведения об акционерах**

Полное и сокращенное фирменные наименования:

Открытое акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс»

ОАО «Атомэнергопром»

Идентификационный номер налогоплательщика:

7706413348

Место нахождения:

119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, 24

Размер доли акционера в уставном капитале Общества составляет 100%

## Порядок созыва и проведения общего собрания акционеров

Решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимаются единственным акционером единолично (уполномоченным органом управления акционера) и оформляются письменно.

К компетенции Общего собрания акционеров (единственного акционера) относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава Общества в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии, утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий;
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости размещенных акций или размещения дополнительных акций;
- 7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- 8) образование единоличного исполнительного органа Общества, досрочное прекращение его полномочий;
- 9) избрание членов Ревизионной комиссии (ревизора) Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 10) утверждение аудитора Общества;
- 11) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 12) утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
- 13) дробление и консолидация акций Общества;
- 14) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 15) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 16) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 17) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 18) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 19) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

20) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

21) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему);

22) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

### **Совет директоров**

Совет директоров – орган управления, осуществляющий общее руководство деятельностью Общества.

Количественный состав Совета директоров Общества - 5 человек.

Совет директоров Общества занимает центральное место в системе корпоративного управления и наделен широкими полномочиями.

К компетенции Совета директоров относятся вопросы:

- использования фондов Общества;
- создание (ликвидация) филиалов и представительств и внесение в устав изменений связанных с созданием (ликвидацией) филиалов и представительств;
- одобрение крупных сделок;
- одобрение сделок с заинтересованностью;
- одобрение сделок с недвижимым имуществом;
- одобрение сделок с юридическими лицами, зарегистрированными в оффшорных зонах;
- одобрение сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет более 500 млн. рублей;
- утверждение закупочной политики Общества;
- участие Общества в других организациях;
- приостановление полномочий единоличного исполнительного органа Общества - Генерального директора;
- утверждение годовых планов и бюджетов Общества;
- создание комитетов при Совете директоров, утверждение положений о них;
- иные вопросы, предусмотренные Уставом.

### **Информация о лицах, входящих в состав Совета директоров**

#### **Состав Совета директоров на 31.12.2010:**

1. Афров Александр Михайлович
2. Будылин Сергей Васильевич
3. Беленький Дан Михайлович
4. Подрядова Марина Юрьевна
5. Фролов Александр Иванович

**Изменения в составе совета директоров в течение 2010 года**

<b>Состав Совета директоров с 01.01.2010 по 08.04.2010</b>		<b>Состав Совета директоров с 08.04.2010 по 29.06.2010</b>	
1	Полушкин Александр Константинович	Полушкин Александр Константинович	
2	Генералов Владимир Николаевич	Беленький Дан Михайлович	
3	Шлыгин Олег Юрьевич	Грибко Владимир Михайлович	
4	Сахаров Геннадий Станиславович	Сахаров Геннадий Станиславович	
5	Толстоухов Дмитрий Александрович	Толстоухов Дмитрий Александрович	
<b>Состав Совета директоров с 29.06.2010 по 10.09.2010</b>		<b>Состав Совета директоров с 10.09.2010 по 02.11.2010</b>	
1	Полушкин Александр Константинович	Афров Александр Михайлович	
2	Беленький Дан Михайлович	Будылин Сергей Васильевич	
3	Грибко Владимир Михайлович	Беленький Дан Михайлович	
4	Будылин Сергей Васильевич	Павленко Сергей Алексеевич	
5	Афров Александр Михайлович	Фролов Александр Иванович	

**Информация о лицах, входящих в состав Совета директоров**

<b>Афров Александр Михайлович</b>	
<b>Год рождения</b>	1947 г.
<b>Место рождения</b>	г. Владивосток
<b>Образование</b>	Московский энергетический институт 1971 г.
	<b>Работа за последние пять лет:</b>
2005 г.-2006 г.	ЗАО «Гидротрубопровод» генеральный директор
2006 г.-2008 г.	ЗАО «ВНИИСТ – Нефтегазпроект», генеральный директор
2008 г.-2009 г.	ОАО «НИИСА» заместитель генерального директора
2009 г. – 2010 г.	Директор программы Управления проектами инжиниринговой деятельности Госкорпорации «Росатом»
<b>Будылин Сергей Васильевич</b>	
<b>Год рождения</b>	1959 г.
<b>Место рождения</b>	г. Москва
<b>Образование</b>	Московский энергетический институт 1982 г.
	<b>Работа за последние пять лет:</b>
2005 г.-2009 г.	Генеральный директор ООО «ДС ДЕВЕЛОПМЕНТ»
2009 г. – 2010 г.	Заместитель генерального директора — директор Дирекции по капитальному строительству Госкорпорации «Росатом»

<b>Подрядова Марина Юрьевна</b>	
<b>Год рождения</b>	1960 г.
<b>Место рождения</b>	г. Москва
<b>Образование</b>	Московский финансовый институт. 1981 г.
	<b>Работа за последние пять лет:</b>
2005 г. –2006 г.	Финансовый менеджер отдела инвестиционных проектов ООО «Бентра»
2006 г. –2008 г.	Главный бухгалтер «Грейс Инвестмент энд Девелопмент»
2008 г. –2009 г.	Заместитель главного бухгалтера ООО «ДС Девелопмент»
2009 г. - 2010 г.	Заместитель директора Дирекции по капитальному строительству Госкорпорации «Росатом» - начальник отдела планирования и сводной отчетности

<b>Фролов Александр Иванович</b>	
<b>Год рождения</b>	1947 г.
<b>Место рождения</b>	г. Москва
<b>Образование</b>	Московский горный институт 1971 г. Всесоюзная академия внешней торговли 1986 г
	<b>Работа за последние пять лет:</b>
2005 г.- 2006 г.	Первый зам. руководителя Департамента финансового контроля, ФГУП Концерн «Росэнергоатом»
2006 г.- 2008 г.	Зам. нач. отделения технико-экономического моделирования развития отрасли, ФГУП «ЦНИИ Атоминформ»
2008 г. - 2010 г.	Главный специалист Департамента управления стоимостью инвестиционных объектов ОАО «Атомэнергoproject» Главный специалист Управления стоимости инвестиционных объектов Дирекции по капитальному строительству Госкорпорации «Росатом»
03.2010 г. – 12.2010 г.	Госкорпорации «Росатом»

<b>Полушкин Александр Константинович</b>	
<b>Год рождения</b>	1948 г.
<b>Место рождения</b>	г. Москва
<b>Образование</b>	МВТУ им. Баумана 1972 г.
	<b>Работа за последние пять лет:</b>
2005 г. –2006 г.	Первый заместитель директора по развитию ФГУП «Концерн Росэнергоатом».
2006 г. –2008 г.	Заместитель Генерального директора – директор по развитию ФГУП «Концерн Росэнергоатом».
2008 г. – 2009 г.	Заместитель директора ОАО «Атомэнергoproject».
2009 г. – 2010 г.	Заместитель директора Дирекции по ядерному энергетическому комплексу – начальник управления проектами инженеринговой деятельности Госкорпорации «Росатом»

<b>Сахаров Геннадий Станиславович</b>	
<b>Год рождения</b>	1961 г.
<b>Место рождения</b>	г. Калуга
<b>Образование</b>	Серпуховское высшее командное училище имени Ленинского комсомола 1984 г  Санкт-Петербургский государственный архитектурно-строительный университет 2003 г
	<b>Работа за последние пять лет:</b>
2005 г. -2006 г.	Заместитель директора по капитальному строительству – начальник управления администрации Калужской области
01.2007 г. - 03.2007 г.	Заместитель директора по ценовой политике филиала ФГУП «Концерн Росэнергоатом»
03.2007 г. - 03.2007 г.	Руководитель Департамента по управлению инвестиционными программами ФГУП «Концерн Росэнергоатом»
01.2009 г. - 03.2009 г.	И.о. директора Департамента по управлению инвестиционными программами капитальных вложений ОАО «Атомэнергoproject»
03.2009 г. - 12.2009 г.	Директор Департамента по управлению инвестиционными программами капитальных вложений ОАО «Атомэнергoproject»
12.2009 г. – 12.2010г.	Начальник Управления инвестиционных программ капитальных вложений Госкорпорации «Росатом»

<b>Грибко Владимир Михайлович</b>	
<b>Год рождения</b>	1954 г.
<b>Место рождения</b>	с. Б – Маджары, Левокумского р- на, Ставропольского края
<b>Образование</b>	Воронежский Государственный Университет 1976 г.
	<b>Работа за последние пять лет:</b>
2005 г. - 2006 г.	Балаковская АЭС, заместитель главного инженера по информационным технологиям
2006 г. - 2007 г.	Филиал ОАО ВНИИАЭС «Управление проектами», заместитель директора по информационной платформе
2007 г. - 2007 г.	ОАО ВНИИАЭС, центр 160, директор по информационной платформе
2007 г. - 2009 г.	ФГУП «СКЦ Росатома», начальник службы информационных технологий
2009 г. - 2010 г.	ОАО «Атомэнергoproject», директор Департамента информационно- аналитического обеспечения
03.2010 г. – 12.2010 г.	Начальник Управления информационно-аналитического обеспечения инжиниринговой деятельности Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Госкорпорации «Росатом»

<b>Генералов Владимир Николаевич</b>	
<b>Год рождения</b>	1952 г.
<b>Место рождения</b>	г. Москва
<b>Образование</b>	Московский энергетический институт 1975 г.
<b>Работа за последние пять лет:</b>	
2005 г. - 2006 г.	Начальник управления сооружения объектов атомной энергетики и промышленности Федерального агентства по атомной энергии.
24.10.2006 - 02.03.2010	Генеральный директор ФГУП «Атомэнергопроект» (в 2008 году преобразовано в ОАО «Атомэнергопроект»).

<b>Беленький Дан Михайлович</b>	
<b>Год рождения</b>	1972 г.
<b>Место рождения</b>	г. Ворошиловград
<b>Образование</b>	Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова 1994 г.
<b>Работа за последние пять лет:</b>	
2007 г. – 2008 г.	Вице-президент – начальник Управления комплектации ЗАО «Атомстройэкспорт»
2008 г. – 2010 г.	Президент ЗАО «Атомстройэкспорт»
03.03.2010 - 25.11.2010	Генеральный директор ОАО «Атомэнергопроект» (по совместительству).

<b>Шлыгин Олег Юрьевич</b>	
<b>Год рождения</b>	1960 г.
<b>Место рождения</b>	г. Кемерово
<b>Образование</b>	Московский физико-технический институт. 1983 г.
<b>Работа за последние пять лет:</b>	
2005 г. – 2007 г.	Начальник управления развития и мониторинга проектов Главного управления инжиниринга проектов ЗАО «Глобалстрой-Инжиниринг»
2005 г. – 2007 г.	Заместитель генерального директора по стратегическому развитию ОАО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»
2007 г. – 2010 г.	Директор департамента обеспечения инжиниринговой деятельности ОАО «Атомэнергопром»



<b>Павленко Сергей Алексеевич</b>	
<b>Год рождения</b>	1966 г.
<b>Место рождения</b>	Камчатская обл.
<b>Образование</b>	Дальневосточный государственный университет 1988 г. Международный университет ТУРО 2003 г.
	<b>Работа за последние пять лет:</b>
2005 г.-2007 г.	Член Правления ОАО «РусГидро»
2007 г.-2009 г.	Заместитель генерального директор ОАО «Гидрострой»
2009 г.-2010 г.	Старший менеджер проекта, Госкорпорация «Росатом»

<b>Толстоухов Дмитрий Алексеевич</b>	
<b>Год рождения</b>	1966 г.
<b>Место рождения</b>	г. Москва
<b>Образование</b>	Московский энергетический институт (Технический университет) 1993 г.
	<b>Работа за последние пять лет:</b>
2005 г. –2006 г.	Старший научный сотрудник, начальник лаборатории, директор отделения «Прогнозирования информации» ФГУП «НИИКЭТ»
2006 г. –2008 г.	Начальник отделения техноэкономического моделирования атомной отрасли ФГУП «Центральный научно-исследовательский институт управления, экономики и информации Росатома»
2008 г. - 2010 г.	Директор департамента управления стоимости инвестиционных объектов ОАО «Атомэнергопром».

### **Генеральный директор**

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества, осуществляющим руководство текущей деятельностью Общества.

Генеральный директор подотчетен Совету директоров и Общему собранию акционеров (единственному акционеру) Общества.

Генеральный директор организует выполнение решений Общего собрания акционеров (единственного акционера) и Совета директоров Общества.

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

Генеральный директор избирается Общим собранием акционеров (единственным акционером) сроком на 5 лет.

## Информация о Генеральном директоре

<b>Егоров Леонид Валентинович</b>	
<b>Год рождения</b>	1956 г.
<b>Место рождения</b>	г. Киров
<b>Образование</b>	Кировский политехнический институт 1978 г.
<b>Работа за последние пять лет:</b>	
с 26.11.2010 по наст. время	Генеральный директор ОАО «Атомэнергoproject».
08.2008 г. - 11.2010 г.	Начальник управления, заместитель директора по сооружению объектов – начальник УСМР ОАО «Атомэнергoproject».
05.2007 г. - 07.2008 г.	Заместитель управляющего филиалом, начальник управления ОАО «Атомэнергoproject».
08.2006 г. - 04.2007 г.	ЗАО «Инвестпроект» Исполнительный директор, генеральный директор
06.2006 г. - 07.2006 г.	ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг» Ведущий менеджер
02.2006 г. - 05.2006 г.	ФГУП «Инвестиционно-строительный концерн «Росатомстрой» Руководитель проекта Департамента строительства
09.2005 г. - 01.2006 г.	ФГУП Томский государственный проектно-изыскательский институт «ВНИИПИЭТ» Генеральный директор

### **Беленький Дан Михайлович**

Срок полномочий: 03.03.2010 - 25.11.2010

### **Генералов Владимир Николаевич**

Срок полномочий: 24.10.2006 - 02.03.2010

## **Критерии определения и размер вознаграждения Генерального директора**

Критерии и размеры вознаграждения определяются трудовым договором, заключенным с генеральным директором Общества.

Оплата труда генерального директора устанавливается в соответствии с единой унифицированной системой оплаты труда (ЕУСОТ), внедряемой в Госкорпорации «Росатом», и состоит из должностного оклада, интегрированной стимулирующей надбавки и вознаграждения за достижение ключевых показателей эффективности по результатам деятельности за год.

Генеральный директор подлежит обязательному социальному страхованию в порядке и на условиях, установленных законодательством.

## **Ревизионная комиссия**

### **Полномочия Ревизионной комиссии**

- проведение проверок (ревизий) финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- самостоятельно определять методы и формы проверок, руководствуясь законодательством Российской Федерации;
- осуществление контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- получение по письменному запросу необходимой информации от третьих лиц, в том числе при содействии органов управления поручивших провести проверку
- требовать в пределах своей компетенции от органов управления Общества, руководителей структурных и обособленных подразделений предоставления информации документов и материалов);
- требовать письменных объяснений от единоличного исполнительного органа, членов совета директоров, работников общества, по вопросам находящимся в компетенции ревизионной комиссии;
- вносить предложения в планы работы органов управления общества;
- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и годовой бухгалтерской отчетности Общества;
- право требовать созыва внеочередного общего собрания акционеров, заседания Совета директоров в случаях, когда выявленные нарушения в финансово-хозяйственной деятельности или реальная угроза интересам общества требуют решения по вопросам находящимся в компетенции данных органов управления Общества;
- в случае необходимости привлекать к своей работе специалистов по отдельным вопросам финансово-хозяйственной деятельности Общества.

### **Информация о лицах входящих в состав Ревизионной комиссии**

#### **Состав ревизионной комиссии:**

1. Кащавцев Роман Александрович - начальник отдела Управления инвестиционных программ капитальных вложений Госкорпорации «Росатом»;
2. Литвин Сергей Леонидович - специалист отдела экономики и контроллинга Департамента капитального строительства Госкорпорации «Росатом»;
3. Рычков Илья Дмитриевич - главный специалист отдела мониторинга, оперативного учета и финансирования капитального строительства Департамента капитального строительства Госкорпорации «Росатом».

**Отчет ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2010 год**

Ревизионная комиссия на основании проведенной проверки по представленным Обществом документам и, принимая во внимание аудиторское заключение ООО «Нексия Пачоли» (член саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов», регистрационный номер 10202000073 от 30.10.2009) по финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества, подтверждает достоверность во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности, годового отчета и результатов финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2010 по 31.12.2010.

***Размер вознаграждений, выплаченных за отчетный период***

В отчетном периоде основному управленческому персоналу Общества выплачены следующие виды вознаграждений:

- заработная плата – 273 432 тыс. рублей;
- премии по результатам деятельности за 2009 год – 26 773 тыс. рублей;
- вознаграждения по окончании трудовой деятельности и вознаграждения по договорам негосударственного пенсионного обеспечения не выплачивались.

## **Раздел V. ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ**

### **Акционерный капитал**

Уставный капитал Общества составляет 1 451 401 033 (один миллиард четыреста пятьдесят один миллион четыреста одна тысяча тридцать три) рубля.

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

Обществом размещены обыкновенные именные акции номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая в количестве 1 451 401 033 (один миллиард четыреста пятьдесят один миллион четыреста одна тысяча тридцать три) штуки на общую сумму по номинальной стоимости 1 451 401 033 (один миллиард четыреста пятьдесят один миллион четыреста одна тысяча тридцать три) рубля.

Все акции Общества выпущены в бездокументарной форме.

### **Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям**

В соответствии с Решением единственного акционера ОАО «Атомный энергопромышленный комплекс» от 29.06.2010 № 7, являющегося владельцем 100% голосующих акций Общества, размер объявленных дивидендов за 2009 год составил 360 000 тысяч рублей.

Объявленные за 2009 год дивиденды были выплачены единственному акционеру в полном объеме 26.08.2010 платежным поручением № 7552 в сумме 360 000 тысяч рублей.

## Размер и структура капитала и оборотных средств

Общая величина капитала Общества на 31.12.2010 составляет 3 109 350 тысяч рублей.

Структура оборотных средств:

Показатель, тыс. руб.	2010 год
Запасы	2 747 069
Налог на добавленную стоимость	132 562
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	1 892 004
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	20 859 030
Краткосрочные финансовые вложения	13 450 000
Денежные средства	501 830
Прочие оборотные активы	5 902 036
<b>ИТОГО</b>	<b>45 484 531</b>

Источниками финансирования оборотных средств Общества в 2010 году являлись собственные источники - денежные средства, полученные от заказчиков.

## Основная хозяйственная деятельность

Основными видами деятельности Общества являются выпуск научно-технической и проектно-конструкторской продукции, выполнение функции генподрядчика при сооружении атомных станций. Кроме того Общество оказывает гостиничные услуги в городе Нововоронеже, услуги общественного питания в столовой для сотрудников и в ресторане при гостинице.

Показатели	Объем выручки от данного вида деятельности, тыс.рублей	Доля объема выручки от данного вида деятельности в общем объеме выручки Общества, %
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость)	27 039 111	100
в том числе по видам деятельности:		
Проектно-конструкторские и изыскательские работы	5 346 722	20
Строительство зданий и сооружений	21 448 219	79
Прочая выручка	244 170	1

Общество осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации. В отчетном периоде отсутствовали факты хозяйственной деятельности, которые оказали или могли оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества и имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

Общество в 2010 году не получало государственной помощи, бюджетных средств и бюджетных кредитов, совместную деятельность не осуществляло.

В таблице приведены изменения размера выручки (доходов) Общества от основной хозяйственной деятельности по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года.

Показатели	Объем выручки от данного вида деятельности в 2009 году, тыс.рублей	Объем выручки от данного вида деятельности в 2010 году, тыс.рублей	Изменение выручки от данного вида деятельности по сравнению с 2009 годом, %
Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость	16 466 036	27 039 111	
в том числе по видам деятельности:			
Проектно-конструкторские и изыскательские работы	4 173 546	5 346 722	28,1
Строительство зданий и сооружений	12 194 315	21 448 219	75,9
Прочая выручка	98 176	244 170	148,7

### Основные средства

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.
Здания	279 780 957,60	24 565 303,04
Сооружения и передаточные устройства	28 435 266,85	6 447 796,56
Машины и оборудование, в том числе	934 302 015,14	256 620 640,13
- Силовое оборудование	42 809 871,67	16 343 552,81
- Рабочие машины и оборудование	525 459 883,97	49 569 271,09
- Информационное оборудование	366 032 259,50	190 707 816,23
Транспортные средства	171 660 270,17	65 846 951,05
Инвентарь	27 647 368,66	20 442 763,50
Прочие	33 751 272,83	7 543 710,35
Земельные участки	418 710 169,58	0
Итого:	1 894 287 320,83	381 467 164,63

### Показатели финансово-экономической деятельности

Наименование показателя	2009 год	2010 год
Стоимость чистых активов Общества, тыс. руб.	2 754 763	3 109 350
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	1 747,16%	1421,68%
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	1 279,91%	184,66%
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	34 063,24%	-
Уровень просроченной задолженности, %	0,4945%	1,3856%
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	0,64	1,19
Доля дивидендов в прибыли, %	0,52	Распределение чистой прибыли по итогам 2010 года, в том числе на дивиденды, будет произведено во 2 квартале 2011 года.
Производительность труда, тыс. руб./чел.	6 907	9 588
Амортизация к объему выручки, %	0,43%	0,5%



Увеличение стоимости чистых активов на конец 2010 года составило 12,87% (с 2 754 763 тыс. руб. до 3 109 350 тыс. руб.), что является положительной тенденцией.

Увеличение отношения суммы привлеченных средств к капиталу и резервам в наибольшей степени связано с увеличением задолженности по полученным авансам.

Уменьшение отношения краткосрочных обязательств к капиталам и резервам так же связано с увеличением краткосрочной задолженности по полученным авансам.

В связи с тем, что в 2010 году обязательства, подлежащие погашению в отчетном периоде, отсутствовали, показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов не рассчитывался.

Производительность труда в отчетном периоде увеличилась на 38,8% (с 6 907 руб./чел. до 9 588 руб./чел.), что связано со значительным увеличением объема выручки, полученной от продажи оборудования и выполнения проектно-изыскательских работ.

Увеличение показателя отношения амортизации к объему выручки на 16,3% (с 0,43% до 0,50%) является отрицательной тенденцией и связано, главным образом, с тем, что темп увеличения амортизации основных фондов (в связи с закупкой основных средств) был быстрее темпа увеличения выручки.

### Недвижимое имущество

Наименование группы объектов недвижимого имущества	Первоначальная (восстановительная) стоимость, рубли	Сумма начисленной амортизации, рубли
Здания	279 780 957,60	24 565 303,04
Сооружения и передаточные устройства	3 928 810,00	1 101 112,49
Итого:	283 709 767,60	25 666 415,53

### Фонды

В соответствии с Уставом в Обществе создается резервный фонд в размере 5 (пять) процентов уставного капитала Общества.

В 2010 году в соответствии с Решением ОАО «Атомный энергопромышленный комплекс», являющегося владельцем 100% голосующих акций Общества, от 29.06.2010 № 7 Обществом за счет чистой прибыли создан резервный фонд в сумме 36 458 тысяч рублей, что составляет 2,51 % от Уставного капитала.

В 2010 году Общество не использовало средства резервного фонда. По состоянию на 31.12.2010 резервный фонд составил 67 832 тысячи рублей.

В соответствии с Уставом в Обществе могут создаваться иные целевые фонды, состав и порядок образования которых определяется Советом директоров Общества. В 2010 году целевые фонды не создавались.

### Нематериальные активы

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, руб.	Сумма начисленной амортизации, руб.
Патенты	59 084,99	9 539,56
Программы для ЭВМ	47 060,00	7 222,74
Итого:	106 144,99	16 762,30

### Информация об объеме каждого из использованных в отчетном году видов энергетических ресурсов

Использованные энергетические ресурсы	Объем каждого из использованных видов энергетических ресурсов	
	в натуральном выражении	в денежном выражении, руб.
Тепловая энергия	7 168,91 (Гкалл)	10 103 323,36
Электрическая энергия	2 319 265 (кВт/ч)	1024 321,24
Бензин автомобильный	85 606 (л)	1 924 773,06
Топливо дизельное	19 121 (л)	670 786,49

### Прибыль и убытки

Наименование показателя	2009 год	2010 год
Выручка, тыс. руб.	16 466 037	27 039 111
Валовая прибыль, тыс. руб.	1 297 215	1 720 105
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)), тыс. руб.	694 160	714 587
Рентабельность собственного капитала, %	27,92%	24,37%
Рентабельность активов, %	1,70%	1,46%
Коэффициент чистой прибыльности, %	4,22%	2,64%
Рентабельность продукции (продаж), %	5,09%	3,70%
Оборачиваемость собственного капитала, раз	6,62	9,22
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	-	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	-	-

Прирост выручки в 2010 году составил 64,21% (с 16 466 037 тыс. руб. до 27 039 111 тыс. руб.), главным образом, за счет увеличения поставки оборудования (с 3 443 288,9 тыс. руб. до 12 491 590,1 тыс. руб.) и проектно-изыскательских работ (с 4 173 545,5 тыс. руб. до 5 346 722,0 тыс. руб.).

Увеличение валовой прибыли в 2010 году составило 32,60% (с 1 297 215 тыс. руб. до 1 720 105 тыс. руб.). Положительная динамика достигнута за счет увеличения объемов поставки оборудования и выполнения проектно-изыскательских работ.

Показатель рентабельности активов характеризует степень эффективности использования активов Общества. Данный показатель снизился на 14,1%, главным образом, по причине увеличения среднегодовой стоимости оборотных активов Общества и на конец 2010 года составил 1,46%.

Показатель оборачиваемости собственного капитала вырос в сравнении с 2009 годом в 1,4 раза по причине увеличения выручки и увеличения объема нераспределенной чистой прибыли.

### **Факторы, оказавшие влияние на прибыль от основной деятельности**

Увеличение чистой прибыли в 2010 году составило 2,94% (с 694 160 до 714 587 тыс. руб.). Основными причинами роста прибыли явились: рост объемов работ, в том числе выполненных собственными силами и получение незапланированных доходов от размещения временно свободных денежных средств в ОАО «Атомэнергопром» (кэш-пуллинг).

### **Ликвидность, достаточность капитала и оборотных средств**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2009 год</b>	<b>2010 год</b>
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	1 066 436	1 279 544
Индекс постоянного актива	2,19	1,20
Коэффициент текущей ликвидности	1,27	8,27
Коэффициент быстрой ликвидности	1,23	7,72
Коэффициент автономии собственных средств	0,05	0,07

Увеличение показателя собственных оборотных средств на 20% (с 1 066 436 до 1 279 544 тыс. руб.) связано с увеличением в 2010 году капитала и резервов, что в свою очередь связано с увеличением нераспределенной прибыли.

Уменьшение индекса постоянного актива на 45% (с 2,19 до 1,20) связано с уменьшением долгосрочной дебиторской задолженности на 56,6 % и ростом собственного капитала на 12,9%, главным образом, за счет увеличения нераспределенной чистой прибыли.

Коэффициенты текущей и быстрой ликвидности увеличились в 7 раз. Положительная динамика достигнута за счет перераспределения между долгосрочными и краткосрочными обязательствами. Уменьшение последних составило 29 516,9 млн. руб. (83,7%).

Коэффициент автономии собственных средств показывает удельный вес собственных средств в общей сумме источников финансирования. В 2010 году он составил 0,07 и имеет положительную тенденцию.

Группы активов и пассивов в зависимости от ликвидности

Группа актива	2009	2010	Группа пассива	2009	2010
А 1	15 631 086	13 951 830	П 1	33 865 885	3 910 165
А 2	21 186 580	20 859 030	П 2	1 271 974	1 363 201
А 3	12 378 878	10 673 671	П 3	12 871 533	38 463 298
А 4	1 688 327	1 829 806	П 4	2 875 479	3 577 673

Баланс считается абсолютно ликвидным, если выполняются следующие неравенства:

$$A1 \geq П1$$

$$A2 \geq П2$$

$$A3 \geq П3$$

$$A4 \leq П4$$

1. Наиболее ликвидные активы (А1: денежные средства и краткосрочные финансовые вложения) превышают наиболее срочные обязательства (П1: кредиторская задолженность) на 10 041,7 млн. руб.  
 $A1 > П1$

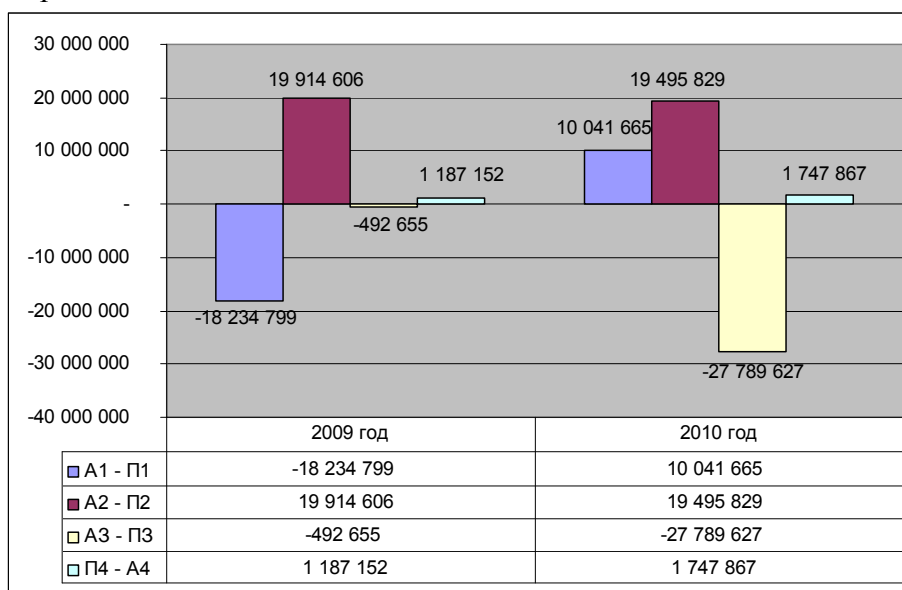
2. Быстро реализуемые активы (А2: краткосрочная дебиторская задолженность) превышают краткосрочные пассивы (П2: кредиты и займы, прочие краткосрочные обязательства) на 19 495,8 млн. руб.  
 $A2 > П2$

3. Долгосрочные пассивы (П3: долгосрочные обязательства, доходы будущих периодов, резервы предстоящих расходов) превышают медленно реализуемые активы (А3: запасы, долгосрочная дебиторская задолженность, НДС) на 27 789,7 млн. руб.  
 $A3 < П3$

4. Бессрочные источники (П4: капитал и резервы) превышают трудно реализуемые активы (А4: внеоборотные активы) на 1 747,9 млн. руб.

$$A4 < П4$$

В целом, баланс можно считать ликвидным, т.е. активы Общества покрывают обязательства, за исключением группы медленно реализуемых активов, что наглядно видно в нижепредставленной таблице:



## Приложения

### Годовая бухгалтерская отчетность

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

Форма №1 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)  
Организация Открытое акционерное общество "Атомэнергопроект" по ОКПО  
Идентификационный номер налогоплательщика Инженерно-техническое проектирование, деятельность, связанная с решением технических задач ИНН  
Вид деятельности задач по ОКВЭД  
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / Федеральная собственность по ОКОПФ/ОКФС  
Единица измерения в тыс. рублей по ОКЕИ  
Местонахождение (адрес) 105005, Россия, Москва г, Бакунинская ул, дом № 7, строение 1

КОДЫ		
0710001		
2010	12	31
08634359		
7701796320		
74.20.35		
47	12	
384		

Дата утверждения **31.01.2011**

Дата отправки / принятия **01.02.2011**

Форма 0710001 с.1

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>I. Внеоборотные активы</b>			
Нематериальные активы	110	57	89
Основные средства	120	1 465 235	1 512 820
Незавершенное строительство	130	44 196	68 308
Долгосрочные финансовые вложения	140	1 908	1 908
Прочие внеоборотные активы	150	176 931	246 681
<b>Итого по разделу I</b>	<b>190</b>	<b>1 688 327</b>	<b>1 829 806</b>
<b>II. Оборотные активы</b>			
Запасы	210	1 728 607	2 747 069
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 414 088	2 538 267
затраты в незавершенном производстве	213	306 286	189 344
готовая продукция и товары для перепродажи	214	438	-
расходы будущих периодов	216	7 795	19 458
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	13 956	132 562
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	4 354 957	1 892 004
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	4 354 957	220 208
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	21 186 580	20 859 030
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	5 225 826	4 308 192
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	13 450 000
Денежные средства	260	15 631 086	501 830
Прочие оборотные активы	270	6 281 358	5 902 036
<b>Итого по разделу II</b>	<b>290</b>	<b>49 196 544</b>	<b>45 484 531</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)</b>	<b>300</b>	<b>50 884 871</b>	<b>47 314 337</b>

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
<b>III. Капитал и резервы</b>			
Уставный капитал	410	1 451 401	1 451 401
Резервный капитал	430	31 374	67 832
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	31 374	67 832
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 271 988	1 590 117
<b>Итого по разделу III</b>	<b>490</b>	<b>2 754 763</b>	<b>3 109 350</b>
<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>			
Отложенные налоговые обязательства	515	57 245	22 547
Прочие долгосрочные обязательства	520	12 814 288	38 440 751
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>590</b>	<b>12 871 533</b>	<b>38 463 298</b>
<b>V. Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность	620	33 865 885	3 910 165
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	3 076 475	2 788 892
задолженность перед персоналом организации	622	214 284	2 919
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	16 992	8
задолженность по налогам и сборам	624	2 130 826	738 225
прочие кредиторы	625	28 427 308	380 121
Резервы предстоящих расходов	650	120 716	468 323
Прочие краткосрочные обязательства	660	1 271 974	1 363 201
<b>Итого по разделу V</b>	<b>690</b>	<b>35 258 575</b>	<b>5 741 689</b>
<b>БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)</b>	<b>700</b>	<b>50 884 871</b>	<b>47 314 337</b>

<b>СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах</b>			
Арендованные основные средства	910	1 120 526	2 049 403
в том числе по лизингу	911	-	1 135 026
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	9 041 459
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	28 244	14 739
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	347 753
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	48	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	234 910	323 903
Оборудование, принятое для монтажа	995	1 974 571	4 765 150
Основные средства, сданные в аренду	996	9 640	408 379
Бланки строгой отчетности	997	19	139
Материалы, принятые в переработку	998	1 192 415	-
Основные средства, не подлежащие приватизации	999	95 959	90 566

Руководитель   
(подпись)

Егоров Леонид  
Валентинович  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер   
(подпись)

Середенко Ирина  
Михайловна  
(расшифровка подписи)

31 января 2011 г.



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

Форма №2 по ОКУД		КОДЫ		
Дата (год, месяц, число)		0710002		
Организация <u>Открытое акционерное общество "Атомэнергопроект"</u> по ОКПО		2010	12	31
Идентификационный номер налогоплательщика		08634359		
ИНН <u>Инженерно-техническое проектирование, деятельность, связанная с решением технических задач</u>		7701796320		
Вид деятельности <u>задач</u> по ОКВЭД		74.20.35		
Организационно-правовая форма / форма собственности				
Открытое акционерное общество / <u>Федеральная собственность</u> по ОКОПФ/ОКФС		47	12	
Единица измерения <u>в тыс. рублей</u> по ОКЕИ		384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
<b>Доходы и расходы по обычным видам деятельности</b>			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	27 039 111	16 466 037
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(25 319 006)	(15 168 822)
Валовая прибыль	029	1 720 105	1 297 215
Коммерческие расходы	030	(5 365)	(33 335)
Управленческие расходы	040	(715 689)	(426 373)
Прибыль (убыток) от продаж	050	999 051	837 507
<b>Прочие доходы и расходы</b>			
Проценты к получению	060	306 321	289 996
Проценты к уплате	070	-	(2)
Доходы от участия в других организациях	080	2 160	453
Прочие доходы	090	310 952	437 307
Прочие расходы	100	(732 375)	(616 393)
<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>140</b>	<b>886 109</b>	<b>948 868</b>
Отложенные налоговые активы	141	2 350	(17 817)
Отложенные налоговые обязательства	142	32 348	(36 502)
Текущий налог на прибыль	150	(196 297)	(197 682)
Санкции в бюджет	180	(271)	(64)
Налог на прибыль за 2007 г.	180	(2 913)	(16)
Налог на прибыль за 2008 г.	180	(14)	(2 586)
Налог на прибыль за 2009 г.	180	(6 725)	-
Прочие налоговые платежи	180	-	(41)
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>190</b>	<b>714 587</b>	<b>694 160</b>
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(15 623)	62 318

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	8 758	(255)	91	(153)
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	16 594	(11 556)	5 345	(5 302)
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	167	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	241 728	(296 040)	427 013	(372 768)
Отчисления в оценочные резервы	250	X	(237 271)	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	1 058	(1 243)	574	(3 391)

Руководитель  (подпись)  
**Егоров Леонид  
 Валентинович**  
 (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  (подпись)  
**Середенко Ирина  
 Михайловна**  
 (расшифровка подписи)

31 января 2011 г.





## Сведения об учетной политике

Общество в отчетном периоде для целей бухгалтерского учета принимало выручку от реализации выполненных работ (оказанных услуг) в момент подписания актов приема-передачи выполненных работ (услуг), выручку от реализации товаров, ценных бумаг и прочих активов - на момент перехода права собственности за отгруженную продукцию. Выручка от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления в случае, если это напрямую установлено договором, признается по мере готовности этапа работы, услуги, части продукции с использованием счета 46 "Выполненные этапы по незавершенным работам".

Степень завершенности работ по договору на отчетную дату определяется по доле понесенных на отчетную дату расходов в расчетной величине общих расходов по договору.

Затраты на коммерческие и управленческие расходы признаются расходами по обычным видам деятельности и включаются в расходы полностью в том отчетном периоде, в котором они имели место.

Первоначальной стоимостью нематериальных активов, приобретенных в обмен на другое имущество, отличное от денежных средств, признается стоимость обмениваемого имущества, по которой оно было отражено в бухгалтерском балансе.

Срок полезного использования нематериального актива определяется Обществом при принятии объекта к бухгалтерскому учету исходя из срока действия патента, свидетельства и ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого Общество может получать экономические выгоды. По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется.

Общество применяет линейный способ начисления амортизации - исходя из первоначальной стоимости нематериальных активов и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Изменения сроков полезного использования нематериальных активов и изменения способов определения амортизации нематериальных активов не предусмотрено.

Переоценка нематериальных активов на начало 2010 года не производилась.

Первоначальной стоимостью нематериальных активов, приобретенных в обмен на другое имущество, отличное от денежных средств, признается стоимость обмениваемого имущества, по которой оно было отражено в бухгалтерском балансе.

Срок полезного использования объекта основных средств определяется Обществом при принятии объекта основных средств к бухгалтерскому учету на основании Постановления Правительства РФ от 1 января 2002 года № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». По объектам основных средств, приобретенных и введенных в эксплуатацию до 1 января 2002 года, амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

Общество применяет линейный способ начисления амортизации - исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости в соответствии с их классификацией по группам (видам). Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев предусмотренных законодательством РФ).

Определение стоимости финансового актива при его выбытии устанавливается по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Условия постановки лизингового имущества на баланс лизингодателя или лизингополучателя определяются по согласованию между сторонами договора лизинга.

Начисление лизинговых платежей отражается в учете в соответствии с графиком лизинговых платежей. Сумма предстоящих лизинговых платежей в 2011 году составит 274 910 тысяч рублей, и до окончания договоров лизинга 832 611 тысяч рублей.

По условиям заключенных договоров лизинга лизинговое имущество учитывается на балансе лизингодателя, поэтому Общество (лизингополучатель) учитывает полученное лизинговое имущество на забалансовом счете 001 "Арендованные основные средства" в сумме 1 135 026 тысяч рублей, указанной в договоре лизинга.

При подготовке бухгалтерской отчетности у Общества нет неопределенности в отношении событий и условий, которые могут породить существенные сомнения в применимости допущения непрерывности деятельности Общества.

Общество не располагает факторами, которые могли бы поставить под сомнение продолжение деятельности Общества.

В Учетную политику на 2010 год внесены изменения, связанные с созданием резерва на выплату вознаграждений по итогам года.

Создание резерва на выплату вознаграждений по итогам года в бухгалтерской отчетности отражено ретроспективно.

В бухгалтерский баланс (форма № 1) на начало года внесены следующие изменения:

строка 470 уменьшена на 35 000 тысяч рублей,

строка 650 увеличена на 35 000 тысяч рублей.

В Отчет о прибылях и убытках (форма № 2) за 2010 год в графе 4 изменены строки 040, 140 и 190 на сумму созданного резерва 35 000 тысяч рублей, строка 200 на сумму 7 тысяч рублей.

В Учетную политику на 2011 год внесены изменения в методики расчетов формирования резерва по сомнительным долгам, резерва на предстоящую оплату отпусков и резерва на выплату вознаграждений по итогам работы за год.

**Кредиторская задолженность**

Структура кредиторской задолженности:

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	2 788 892	18 367
в том числе просроченная, тыс.руб.	611 664	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	2 919	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными фондами, тыс.руб.	738 233	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Кредиты, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	-
Займы, всего, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	-
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	-	-
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	380 121	38 422 384
в том числе просроченная, тыс.руб.	831	-
Итого, тыс.руб.	3 910 165	38 440 751
в том числе просроченная, тыс.руб.	612 495	-

### Дебиторская задолженность

Структура дебиторской задолженности:

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, руб.	4 437 735 (в балансе 4 308 192, резерв по сомнительным долгам 129 543)	220 208
в том числе просроченная, руб.	384 083	X
Дебиторская задолженность по вексям к получению, руб.	256 672	
в том числе просроченная, руб.		X
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, руб.		
в том числе просроченная, руб.		X
Дебиторская задолженность по авансам выданным, руб.	16 147 871	1 671 796
в том числе просроченная, руб.		X
Прочая дебиторская задолженность, руб.	254 023 (в балансе 146 295, резерв по сомнительным долгам 107 728)	
в том числе просроченная, руб.	180 159	X
Итого, руб.	21 096 301 (в балансе 20 859 030, резерв по сомнительным долгам 237 271)	1 892 004
в том числе просроченная, руб.	564 242	X

## Аудиторское заключение

ООО «Нексиа Пачоли»

Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Атомэнергопроект» за 2010 год

---

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

- бухгалтерского баланса (форма №1) по состоянию на 31 декабря 2010 года;
- отчета о прибылях и убытках (форма №2) за 2010 год;
- отчета об изменениях капитала (форма №3) за 2010 год;
- отчета о движении денежных средств (форма №4) за 2010 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

### Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

### Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности Российской Федерации. 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.

ООО «Нексия Пачоли»

Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Атомэнергопроект» за 2010 год

### Мнение

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

Заместитель генерального директора по аудиту  
ООО «Нексия Пачоли»  
(квалификационный аттестат №К012652 от 24 января 1995 года, в области общего аудита, бессрочный  
Включен в Реестр аудиторов и аудиторских организаций НП «ИПАР» 30 октября 2009 года за основным регистрационным номером 29502000246)

Данилова О.В.

Ведущий аудитор-руководитель проекта  
ООО «Нексия Пачоли»  
(квалификационный аттестат № К028141 от 24 января 2008 года, в области общего аудита, бессрочный  
Включен в Реестр аудиторов и аудиторских организаций НП «ИПАР» 30 октября 2009 года за основным регистрационным номером 20802012276)

Корнева Е.Б.



## Перечень крупных сделок

Перечень совершенных ОАО «Атомэнергопроект» в отчетном году сделок, на совершение которых в соответствии с уставом распространяется порядок одобрения крупных сделок:

Дата одобрения сделки	Предмет сделки	Сторона сделки	Цена сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
02.03.2010	Поставка трубопроводов высокого давления комплектно с арматурой и опорно-подвесной системой для Нововоронежской АЭС-2.	ОАО «Атомэнергомаш»	5 248 466 804 рубля 00 копеек, в том числе НДС (18%).	Совет директоров
08.09.2010	Изготовление и поставка оборудования, входящего в состав системы пассивного отвода тепла (СПОТ) для Нововоронежской АЭС-2.	ОАО «Атоммашэкспорт»	961 310 480 рублей, в том числе НДС (18%).	Совет директоров
26.10.2010	Разработка проектно-сметной документации по проекту строительства опытно-демонстрационного образца реактора на быстрых нейтронах со свинцово-висмутовым теплоносителем.	ФГУП «ГНЦ РФ-ФЭИ»	531 000 000 рублей, включая НДС(18%).	Совет директоров
27.10.2010	Изготовление и поставка парового арматурного блока для Нововоронежской АЭС-2.	ЗАО «НПФ «ЦКБА»	932 000 000 рублей, в том числе НДС (18%).	Совет директоров
28.10.2010	Изготовление и поставка комплектных распределительных устройств для Нововоронежской АЭС-2.	ОАО «Прогресс»	865 135 290 рублей, в том числе НДС (18%).	Совет директоров
08.12.2010	Разработка типового проекта оптимизированного и информатизированного энергоблока технологии ВВЭР (ВВЭР-ТОИ).	ОАО «Концерн Росэнергоатом»	6 725 084 320 рублей, в том числе НДС (18%).	Совет директоров

## Перечень сделок, в совершении которых имелась заинтересованность

Сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, за отчетный период совершено не было.

**Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения**

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
<b>Общее собрание акционеров</b>			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Ст. 9 Устава
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством



5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством
<b>Совет директоров</b>			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	п.п. 33 п.13.2. ст. 13 Устава
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Советом директоров решение не принималось
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Соблюдается	п.п. 28 п.13.2. ст. 13 Устава
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера

12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	п.14.7. ст. 14 Устава
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членом совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Не соблюдается	Решение единственного акционера
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством

18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Решение единственного акционера
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Положение о совете директоров ОАО «Атомэнергопроект» утверждено решением единственного акционера 04.09.2009 №4
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	п.п. 18 п.13.2. ст. 13 Устава
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается	Положение о совете директоров ОАО «Атомэнергопроект» утверждено решением единственного акционера 04.09.2009 №4

25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Решение единственного акционера
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается	Решение единственного акционера
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	Решение единственного акционера
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Не соблюдается	Решение единственного акционера
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не соблюдается	Решение единственного акционера
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	Решение единственного акционера
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Решение единственного акционера
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Решение единственного акционера
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	Решение единственного акционера

37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Не соблюдается	Решение единственного акционера
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	Решение единственного акционера
<b>Исполнительные органы</b>			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Порядок подготовки и согласования сделок, требующих обязательного одобрения органами управления ОАО «Атомэнергoproject» утвержден приказом от 14.09.2009 №198
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	

43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Решение единственного акционера
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	Не соблюдается	Решение единственного акционера
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Решение единственного акционера
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	Решение единственного акционера
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	Положение о защите информации, содержащей сведения, составляющие коммерческую тайну ОАО «Атомэнергопроект» утверждено приказом 18.08.2009 №183

<b>Секретарь общества</b>			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера
<b>Существенные корпоративные действия</b>			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	п.п. 15 и 18 п.13.2. ст. 13 Устава
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Порядок подготовки и согласования сделок, требующих обязательного одобрения органами управления ОАО «Атомэнергoproject» утвержден приказом от 14.09.2009 №198
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством

55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Соблюдается	Порядок подготовки и согласования сделок, требующих обязательного одобрения органами управления ОАО «Атомэнергoproject» утвержден приказом от 14.09.2009 №198
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Соблюдается	Порядок подготовки и согласования сделок, требующих обязательного одобрения органами управления ОАО «Атомэнергoproject» утвержден приказом от 14.09.2009 №198
<b>Раскрытие информации</b>			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об обязательном раскрытии информации ОАО «Атомэнергoproject» утверждено решением совета директоров от 14.12.2009 № 26
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера



60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	<a href="http://www.aep.ru">www.aep.ru</a>
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Соблюдается	п.п. 14 п.12.1. ст. 12 Устава  п.п. 17 п.13.2. ст. 13 Устава
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	Положение об обязательном раскрытии информации ОАО «Атомэнергoproject» утверждено решением совета директоров от 14.12.2009 № 26
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством

<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Положение о ревизионной комиссии ОАО «Атомэнергoproject» утверждено решением единственного акционера от 04.09.2009 №4
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Соблюдается	Положение о ревизионной комиссии ОАО «Атомэнергoproject» утверждено решением единственного акционера от 04.09.2009 №4
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Решение единственного акционера
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Решение единственного акционера
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается	Положение о ревизионной комиссии ОАО «Атомэнергoproject» утверждено решением единственного акционера от 04.09.2009 №4

71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	Соблюдается	Положение о ревизионной комиссии ОАО «Атомэнергопроект» утверждено решением единственного акционера от 04.09.2009 №4
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	Решение единственного акционера
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Соблюдается	Порядок подготовки и согласования сделок, требующих обязательного одобрения органами управления ОАО «Атомэнергопроект» утвержден приказом от 14.09.2009 №198
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о ревизионной комиссии ОАО «Атомэнергопроект» утверждено решением единственного акционера от 04.09.2009 №4
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Не соблюдается	Решение единственного акционера
<b>Дивиденды</b>			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством

77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Не соблюдается	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность не соблюдения данного положения предусмотрено действующим законодательством

## Филиалы и представительства

### **Филиалы:**

Волгоградский проектный филиал ОАО «Атомэнергопроект» (ВПФ)  
400001, г. Волгоград, ул. Рабоче-Крестьянская, д.16 (01.01.2000)  
Управляющий филиалом: Шефатов Александр Владимирович

Малоярославецкий изыскательский филиал ОАО «Атомэнергопроект» (МИФ)  
249050, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Мирная, д. 25 (01.01.2000)  
Управляющий филиалом: Булатов Александр Юрьевич

Нововоронежский проектно-изыскательский филиал ОАО «Атомэнергопроект»  
(НПИФ)  
396072, Воронежская обл., г. Нововоронеж (переименован с 01.06.2009)  
Управляющий филиалом: Слащева Галина Васильевна

Десногорский проектно-изыскательский филиал ОАО «Атомэнергопроект»  
(ДПИФ)  
216532, Смоленская обл., г. Десногорск, 6-й микрорайон (01.07.2009)  
Управляющий филиалом: Навнычко Иван Иванович

Курчатовский проектно-изыскательский филиал ОАО «Атомэнергопроект»  
(КПИФ)  
307380, Курская обл., г. Курчатов, ул. Молодежная, д. 9 (01.07.2009)  
Управляющий филиалом: Прокопов Валерий Иванович

Балаковский проектно-изыскательский филиал ОАО «Атомэнергопроект» (БПИФ)  
413800, Саратовская обл., г. Балаково, ул. Радищева, д. 57 (01.07.2009)  
Управляющий филиалом: Семякин Александр Александрович

Нововоронежский филиал ОАО «Атомэнергопроект» - Дирекция по сооружению  
НВАЭС-2 (НФ-ДС)  
396072, Воронежская обл., г. Нововоронеж, ул. Курчатова, д. 2Б (23.04.2007)  
Управляющий филиалом: Гусак Александр Сергеевич

Нововоронежский строительно-монтажный филиал ОАО «Атомэнергопроект»  
(НСМФ)  
396072, Воронежская обл., г. Нововоронеж, ул. Курчатова, д. 2Б (02.12.2008)  
Управляющий филиалом: Ведров Алексей Сергеевич

Нововоронежский филиал ОАО «Атомэнергопроект» - Гостиница «ДОН»  
(НФ-Гостиница)  
396072, Воронежская обл., г. Нововоронеж, ул. Курчатова, д. 2Б (23.04.2007)  
Управляющий филиалом: Кузьмин Владимир Иванович

Московский проектно-конструкторский филиал ОАО «Атомэнергопроект» -  
Дизайн Центр ВВЭР (МПКФ – Дизайн Центр ВВЭР)  
117545, г. Москва, ул. Подольских курсантов, д.1. (01.03.2010)  
Управляющий филиалом: Кучумов Андрей Юрьевич

**Представительства:**

Нижегородское представительство ОАО «Атомэнергопроект» (ННП)  
603006, г. Нижний Новгород, пл. Свободы, д.3 (10.05.2001)  
Управляющий представительством: Седов Алексей Юрьевич

Представительство ОАО «Атомэнергопроект» в Республике Болгария (БП)  
Расположено на территории Болгарии и зарегистрировано в г. Софии (02.12.2008)  
Управляющий представительством: Макарец Николай Алексеевич

Представительство ОАО «Атомэнергопроект» в Чехии (ПЧ)  
Расположено на территории Чехии и зарегистрировано в г. Прага (25.02.2009)  
Управляющий представительством: Вальд Евгений Михайлович

**Зависимые общества**

Полное и сокращенное фирменные наименования: Закрытое акционерное общество  
«Нуклеарконтроль», ЗАО «Нуклеарконтроль»

Место нахождения: 117519, г. Москва, ул. Подольских курсантов, д. 1

Размер доли участия Общества в уставном капитале зависимого общества: 36 %

Размер доли обыкновенных акций зависимого общества, принадлежащих  
Обществу: 36 %

Размер доли участия зависимого общества в уставном капитале Общества: 0 %

Описание основного вида деятельности зависимого общества: Проектирование,  
конструирование и ввод в эксплуатацию программно-технических комплексов АСУТП  
для АЭС

Описание значения зависимого общества для деятельности Общества:  
Стратегическое партнерство с компанией «Сименс» (Германия) в области  
проектирования, конструирования и модернизации АСУТП для АЭС.