

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ



**Годовой отчет
за 2008 год**



От проекта - к реальности

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	5
1. Преамбула	5
2. Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора ОАО «Атомэнергопроект»	5
2.1. Обращение Председателя Совета директоров ОАО «Атомэнергопроект», заместителя директора ОАО «Атомэнергопром»	5
2.2. Обращение Генерального директора ОАО «Атомэнергопроект»	6
3. Общая информация об Обществе	7
3.1. Полное и краткое наименование	7
3.2. Место нахождения и почтовый адрес	7
3.3. Адрес корпоративного сайта и электронной почты	7
3.4. Контактный телефон, факс	7
3.5. Сведения об аудиторской организации и реестродержателе	7
3.6. Сведения об акционерах	7
3.7. Сведения о филиалах, представительствах, дочерних и зависимых обществах	8
3.8. Историческая справка	9
4. Миссия компании. Принципы ведения бизнеса	11
Раздел II. ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	12
5. Деятельность Общества и итоги за 2008 год	12
5.1. Основные виды деятельности	12
5.2. Основные показатели и результаты деятельности	13
5.2.1 Основные специальные показатели деятельности блока сооружения	14
5.2.2 Основные специальные показатели деятельности блока проектирования	14
5.3 Основные корпоративные события	16
6. Управление	17
6.1. Корпоративное управление	17
6.1.1. Общее собрание акционеров	17
6.1.2. Совет директоров	17
6.1.3. Генеральный директор	20
6.1.4. Ревизионная комиссия	20
6.2. Методы управления и корпоративная политика	21
6.2.1. Управление инвестициями. Объем и структура капитальных вложений в основные средства	21
6.2.2. Управление рисками	22
6.2.2.1. Управление рисками. Блок сооружения	23
6.2.2.2. Управление рисками. Блок проектирования	23
6.2.3. Управление качеством	24
6.2.4. Информационные технологии	28
6.2.5. Меры по антикризисному управлению	28
7. Стратегия	29
7.1. Стратегия Общества	29
7.2. Положение Общества в отрасли	29
7.3. Цели и задачи развития в 2009 году.	31
7.4. Ключевые показатели эффективности	32
7.5. Риски и новые возможности	32
8. Приоритетные направления деятельности	33
8.1. Проектное обеспечение инжиниринговой деятельности	33
8.1.1. Проектное обеспечение серийного проекта АЭС-2006	33
8.1.2. Проектное обеспечение инжиниринговой деятельности в области обращения с радиоактивными отходами (РАО) и отработавшим ядерным топливом (ОЯТ)	34
8.2. Управление строительством	35
8.3. Управление поставками	36
8.3.1. Деятельность подразделения в ОАО «Атомэнергопроект»	36
8.3.2. Процедуры взаимодействия с поставщиками.	36
8.4. Поддержание ключевых компетенций и научно-техническое сотрудничество	37
8.4.1. Политика в области интеллектуального капитала	37

8.4.2. Интеллектуальная собственность, включая сведения о поданных заявках и полученных патентах на изобретения, свидетельствах на полезные модели	37
8.5. Обеспечение своевременности и качества пусконаладочных работ (ПНР)	38
8.5.1 Управление пусконаладочными работами на объектах Каменно-Верховского водозаборного комплекса	38
Раздел III. ФИНАНСОВОЕ УПРАВЛЕНИЕ	39
9. Управление финансами и основные результаты	39
9.1. Основные финансовые результаты	39
9.2. Аудиторское заключение	41
9.3. Бухгалтерская отчетность	41
9.4. Отчет о выплате дивидендов по акциям	43
9.5. Бюджетирование и управление издержками	43
Раздел IV. КОРПОРАТИВНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	45
10. Управление персоналом.	45
10.1. Занятость, оплата труда и социальные гарантии. Добровольное медицинское страхование и негосударственное пенсионное обеспечение	45
10.1.1. Сводная информация по численности	45
10.1.2. Действующие социальные программы	47
10.2. Охрана труда	48
10.3. Обучение и повышение квалификации	48
10.4. Молодежная политика	51
11. Технологии обеспечения ядерной и радиационной безопасности	51
12. Экологическое воздействие	52
12.1. Экология стройки	52
12.2. Экологические требования в проектировании АЭС	52
12.3. Признание и международная сертификация экологической безопасности проекта АЭС-2006 (НВ АЭС-2)	55
12.4. Актуальные вопросы экологической безопасности АЭС	55
13. Социальные инвестиции	55
13.1. Социально-оздоровительные и другие программы	55
13.2. Вклад в социально-экономическое развитие территорий присутствия	56
Раздел V. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	58
14. Меры по осуществлению контроля за финансово-хозяйственной деятельностью	58
14.1. Заседания Совета директоров и принятые на них важнейшие решения	58
15. Отчет о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	60
15.1. Отчет о крупных сделках	60
15.2. Отчет о сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	60
Приложения	61
Приложение 1. Бухгалтерская отчетность за 2008 год, включающая бухгалтерский баланс, отчет о прибылях и убытках, приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, предусмотренные нормативными актами РФ	61
Пояснительная записка к балансу за период с 01.08.2008 по 31.12.2008 года открытого акционерного общества «Атомэнергопроект»	90
Пояснительная записка к заключительному балансу за период с 01.01.2008 по 18.08.2008 Федерального государственного унитарного предприятия «Научно-исследовательский, проектно-конструкторский и изыскательский институт «Атомэнергопроект»	95
Приложение 2. Заключение аудитора, подтверждающее достоверность годовой бухгалтерской отчетности.	99
Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Атомэнергопроект» за период с 01.08.2008г. по 31.12.2008, выданное ЗАО «Аудиторская фирма «Критерий Аудит».	99

Приложение 3. Комментарии менеджмента к финансовой отчетности. Динамика основных финансово-экономических показателей за последние 3 года. -----	101
Приложение 4. Сведения о соблюдении ОАО «Атомэнергопроект» Кодекса корпоративного поведения -----	103
Список сокращений -----	110
Глоссарий -----	111
Таблица индикаторов GRI и интеллектуального капитала, раскрытых в годовом отчете ОАО «Атомэнергопроект» за 2008 г. -----	112
Анкета обратной связи -----	114

Раздел I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1. Преамбула

Настоящий годовой отчет содержит оценку результатов деятельности ОАО «Атомэнергопроект» и прогнозы уполномоченных органов управления относительно перспектив развития ОАО «Атомэнергопроект», а также отрасли, в которой ОАО «Атомэнергопроект» осуществляет основную деятельность, в том числе вероятности

наступления определенных событий и совершения в связи с этим определенных действий. Пользователи отчета должны учитывать, что в силу различных причин прогнозные оценки органов управления ОАО «Атомэнергопроект» могут отличаться от будущих фактических результатов деятельности ОАО «Атомэнергопроект».

2. Обращение Председателя Совета директоров и Генерального директора ОАО «Атомэнергопроект»

2.1. Обращение Председателя Совета директоров ОАО «Атомэнергопроект», заместителя директора ОАО «Атомэнергопром»



Уважаемые Дамы и Господа!

Завершен второй год работы ОАО «Атомэнергопроект» в качестве инжиниринговой компании, выполняющей полный комплекс работ по проектированию и сооружению энергоблоков АЭС.

В 2008 году ОАО «Атомэнергопроект» решало одновременно три важнейшие задачи. Первая – обеспечение эксплуатации и продление срока службы действующих АЭС. Вторая – сооружение двух энергоблоков Нововоронежской АЭС-2. Третья – выполнение большого объема работ в качестве

генерального проектировщика по новым АЭС в России и за рубежом. На территории нашей страны это Северская, Южно-Уральская, Центральная станции, за рубежом – «Куданкулам» в Индии, «Белене» в Болгарии, «Бушер» в Иране.

В прошедшем году успешно проведена реорганизация из Федерального государственного унитарного предприятия в Открытое акционерное общество. Единственным акционером ОАО «Атомэнергопроект» стало Открытое акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс» – компания, объединяющая активы российской атомной энергетики и входящая в структуру Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

В течение 2008 года компания активно развивалась, совершенствовала систему корпоративного управления, внедряла современные технологии, проводила работы в области снижения затрат и оптимизации издержек, продолжала совершенствовать проект АЭС-2006, повышая показатели безопасности, надежности, экономичности.

Менеджменту и Совету директоров ОАО «Атомэнергопроект» удалось заложить основу для дальнейшего успешного развития бизнеса. Созданы все предпосылки для эффективного развития ОАО «Атомэнергопроект» в 2009 году.

А.К. ПОЛУШКИН
Председатель Совета директоров
ОАО «Атомэнергопроект»,
заместитель директора
ОАО «Атомэнергопром»

2.2. Обращение Генерального директора ОАО «Атомэнергoproект»



Уважаемые коллеги, партнеры и акционеры!

Позвольте познакомить Вас с результатами, достигнутыми в 2008 году Открытым акционерным обществом «Атомэнергoproект». В прошлом году продолжилась деятельность ОАО «Атомэнергoproект» в качестве инжиниринговой компании полного цикла, в частности, компания первый год работала как Открытое акционерное общество.

Отчет, представленный вашему вниманию, - первый годовой отчет нового акционерного общества. Мы хотели создать комплексный документ, отражающий и финансовые, и нефинансовые аспекты деятельности Общества. Задача, которую мы ставили перед отчетом – проанализировать наши результаты 2008 г. и определить итоги последовательных усилий по созданию инжиниринговой компании. Для представления информации по нефинансовым аспектам деятельности Общества, мы приняли решение следовать лучшей международной деловой практике – включить в отчет показатели, содержащиеся в руководстве по отчетности в области устойчивого развития, созданные GRI (Глобальной инициативой по отчетности).

В 2008 году продолжена масштабная работа по сооружению двух энергоблоков Нововоронежской АЭС-2 в рамках реализации Федеральной целевой программы «Развитие атомного энергопромышленного комплекса России на 2007-2010 годы и на перспективу до 2015 года». За отчетный период строительные-монтажные работы выполнены на сумму более 3 миллиардов рублей, проектно-изыскательские – более 1 миллиарда рублей.

Большой объем работ в 2008 году выполнен по продлению сроков эксплуатации четвертого энергоблока Курской АЭС и второго энергоблока Смоленской АЭС, продолжены работы по модернизации действующих энергоблоков Балаковской, Билибинской, Нововоронежской АЭС. ОАО «Атомэнергoproект» участвовало в проектном сопровождении действующих энергоблоков Калининской и Ростовской АЭС.

В качестве генерального проектировщика компания осуществляла проектирование и авторский надзор за строительными-монтажными работами на АЭС «Бушер» в Иране, «Куданкулам» в Индии, «Белене» в Болгарии.

В целом отчетный период принес вполне позитивные операционные, финансовые и организационные результаты. Можно с уверенностью сказать, что ОАО «Атомэнергoproект» успешно выполнило поставленные задачи по проектированию и сооружению энергоблоков АЭС.

ОАО «Атомэнергoproект» закончило 2008 финансовый год с чистой прибылью в размере 596 985 тысяч рублей.

Отмечу, что ведущая роль в расширении доходной базы Общества все еще принадлежит проектной деятельности.

С целью обеспечения полноценного выполнения новой для компании инжиниринговой деятельности отдельные механизмы управления ОАО «Атомэнергoproект» в 2008 году были существенно перестроены.

В отчетном году были созданы важнейшие предпосылки для дальнейшего устойчивого развития компании - ОАО «Атомэнергoproект» определено генеральным проектировщиком Северской, Южно-Уральской и Центральной АЭС. Кроме того, продолжены проектные работы по созданию новых атомных энергетических технологий, таких как АЭС с модульными свинцово-висмутовыми реакторами, АЭС с ВВЭР-1500, работы по оснащению АЭС современными автоматизированными системами управления на базе программируемой техники.

Для наращивания своих инжиниринговых компетенций компания в 2008 году сделала основные работы по подготовке информационной системы управления проектом капитального строительства.

В 2008 году компания продолжала осуществлять авторское сопровождение эксплуатации действующих энергоблоков, следуя требованиям нормативно-технической документации, действующей в России, и международным рекомендациям (МАГАТЭ, EUR).

В целом, специалисты ОАО «Атомэнергoproект» проделали в прошлом году огромную работу, которой можно по праву гордиться.

От имени руководства ОАО «Атомэнергoproект» хочу поблагодарить коллектив за добросовестный труд и плодотворную деятельность.

В.Н. ГЕНЕРАЛОВ
Генеральный директор
ОАО «Атомэнергoproект»

3. Общая информация об Обществе

3.1. Полное и краткое наименование

Полное фирменное наименование Общества:
на русском языке – **Открытое акционерное общество «Атомэнергопроект»**;
на английском языке – **Joint stock company «Atomenergoproekt»**.
Сокращенное фирменное наименование Общества:
на русском языке – **ОАО «Атомэнергопроект»**;
на английском языке – **JSC «Atomenergoproekt»**.

3.2. Место нахождения и почтовый адрес

105005, Россия, город Москва, улица Бакунинская, дом 7, строение 1.

3.3. Адрес корпоративного сайта и электронной почты

E-mail: info@aep.ru
www.aep.ru

3.4. Контактный телефон, факс

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

3.5. Сведения об аудиторе и реестродержателе

Аудиторскую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2008 год осуществляло ЗАО «Аудиторская фирма «Критерий – Аудит», действующее на основании лицензии Министерства финансов Российской Федерации на право проведения аудиторской деятельности № Е 002395 от 6 ноября 2002 года, продленной приказом Министерства финансов Российской Федерации № 650 от 04.10.2007 года на срок до 6 ноября 2012 года, лицензии Управления ФСБ России по г. Москве и Московской области на право осуществления работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, серии Б № 347028, регистрационный номер 8169 от 05.12.2005 года на срок до 30.07.2009 года.

Полное наименование: **Закрытое акционерное общество «Аудиторская фирма «Критерий – Аудит»**

Сокращенное наименование: **ЗАО «Аудиторская фирма «Критерий – Аудит»**

ИНН 7707120640
КПП 770701001
Юридический адрес: **103030, г. Москва, ул. Новосущевская, д. 3**
Фактический адрес: **109544, г. Москва, Нижний Международный пер., д. 10, стр. 1**
тел. **(495) 589-36-80**

Сведения о реестродержателе

В отчетном периоде ОАО «Атомэнергопроект» самостоятельно осуществляло деятельность по ведению и хранению реестра владельцев именных ценных бумаг Общества. В соответствии с Приказом № 19 от 01.09.2008 обязанности по ведению и хранению реестра именных ценных бумаг Общества возложены на специалиста 1-й категории группы по корпоративной работе юридического управления Воронкова Евгения Витальевича.

3.6. Сведения об акционерах

Уставный капитал ОАО «Атомэнергопроект» составляет 1 451 401 033 рубля и разделен на 1 451 401 033 именных обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 рубль. Форма выпуска ценных бумаг: бездокументарная.

Все 100% акций ОАО «Атомэнергопроект» принадлежат Открытому акционерному обществу «Атомный энергопромышленный комплекс».

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Атомэнергопром»

Идентификационный номер налогоплательщика: 7706413348

Место нахождения: 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 24/26.

Доля в уставном капитале общества: 100%

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих данному лицу: 100%

3.7. Сведения о филиалах, представительствах, дочерних и зависимых обществах

а) филиалы:

- Балаковский изыскательский филиал ОАО «Атомэнергопроект»:
413800, Саратовская обл., г. Балаково, ул. Радищева, д. 57;
- Балаковский проектный филиал ОАО «Атомэнергопроект»:
413800, Саратовская обл., г. Балаково-26;
- Волгоградский проектный филиал ОАО «Атомэнергопроект»:
400001, г. Волгоград-1, ул. Рабоче-Крестьянская, д. 16;
- Десногорский проектный филиал ОАО «Атомэнергопроект»:
216532, Смоленская обл., г. Десногорск, 6-й микрорайон;
- Екимовичский изыскательский филиал ОАО «Атомэнергопроект»:
216533, Смоленская обл., Рославльский район, село Екимовичи;
- Курчатowski изыскательский филиал ОАО «Атомэнергопроект»:
307250, Курская обл., г. Курчатова;
- Курчатowski проектный филиал ОАО «Атомэнергопроект»:
307380, Курская обл., г. Курчатова, ул. Молодежная, д. 9;
- Малоярославецкий изыскательский филиал ОАО «Атомэнергопроект»:
249050, Калужская обл., г. Малоярославец, ул. Мирная, д. 25;

- Нововоронежский проектный филиал ОАО «Атомэнергопроект»:
396072, Воронежская обл., г. Нововоронеж;
- Нововоронежский филиал ОАО «Атомэнергопроект» – Гостиница «Дон»:
396072, Воронежская обл., г. Нововоронеж, ул. Курчатова, д. 2Б;
- Нововоронежский филиал ОАО «Атомэнергопроект» – Дирекция по сооружению НВАЭС-2:
396072, Воронежская обл., г. Нововоронеж, ул. Курчатова, д. 2Б;
- Нововоронежский строительно-монтажный филиал ОАО «Атомэнергопроект»:
396072, Воронежская обл., г. Нововоронеж, ул. Курчатова, д. 2Б.

б) представительство:

- Нижегородское представительство ОАО «Атомэнергопроект»:
603950, г. Нижний Новгород, ГСП-54, пл. Свободы, д. 3.

в) зависимое общество:

- Закрытое акционерное общество «Нуклеар-контроль»
Местонахождение: 117519, г. Москва, ул. Подольских курсантов, 1
Основные виды деятельности:
Проектирование, конструирование и ввод в эксплуатацию программно-технических комплексов АСУ ТП
Доля участия ОАО «Атомэнергопроект» в уставном капитале: 36,00 %

3.8. Историческая справка

История ОАО «Атомэнергопроект» неразрывно связана со становлением и развитием отечественной атомной энергетики.

В 50-е и 60-е годы XX века в СССР велось активное изучение возможных вариантов реакторных систем, удовлетворяющих растущие потребности страны в энергетике. Спектр изучавшихся реакторов был очень широк. Благодаря относительно невысоким капитальным затратам, простоте конструкций и высокому уровню безопасности развитие в дальнейшем получили энергоблоки с реакторами типа ВВЭР, первым представителем которых в Советском Союзе стала Нововоронежская АЭС.

В 1956 году специалисты московского отделения института «Теплоэлектропроект» приступили к разработке проекта первого энергоблока Нововоронежской АЭС, а в 1964 году он был введен в эксплуатацию, став самым мощным на то время атомным энергоблоком в мире.

Коллектив, разработавший проект Нововоронежской АЭС, заложил основы для подразделений «Теплоэлектропроекта», специализировавшихся на атомной энергетике и образовавших впоследствии институт «Атомэнергопроект».

Приказом по институту «Теплоэлектропроект» в январе 1966 года «в целях проведения единой технической политики в проектировании атомных электростанций» в институте создано специальное проектное бюро по проектированию атомных электростанций (СПБ). Основой СПБ стал выполнявший работы по АЭС в московском подразделении отдел комплексного проектирования №1. На СПБ было возложено выполнение функций головного подразделения института по проектированию АЭС со всем комплексом проектных работ на всех этапах проектирования.

В конце 70-х и в 80-е годы в стране велось интенсивное строительство атомных электростанций, и институт уже не мог один выполнять все требующиеся проектные работы. В связи с этим в качестве генеральных проектировщиков были привлечены ВНИПИЭТ Минсредмаша СССР и впоследствии институт «Гидропроект» Минэнерго СССР для АЭС с РБМК.

В январе 1982 года институт «Теплоэлектропроект» преобразован в институт «Атомтеплоэлектропроект», который до 1986 года оставался головной организацией по проектированию АЭС с ВВЭР.

За это время было разработано около 120 проектов энергоблоков АЭС с различными типами реакторов. По этим проектам осуществлялось строительство не только в Советском Союзе, но и в Болгарии, Венгрии, Германии, Финляндии, Чехословакии.



Специалисты строительного подотдела отдела атомной энергетики института "Теплоэлектропроект"

В 1986 году в соответствии с предложением Государственного комитета СССР по науке и технике Советом министров СССР было принято решение провести реорганизацию атомной отрасли.

15 декабря 1986 года приказом Министерства атомной энергетики СССР и распоряжением Совета Министров СССР на базе проектных, изыскательских и отдельных научных подразделений институтов «Атомтеплоэлектропроект» и «Гидропроект» имени С.Е. Жука был образован Всесоюзный государственный научно-исследовательский, проектно-конструкторский и изыскательский институт «Атомэнергопроект».

В 1992 году, в связи с распадом СССР из института вышли Харьковское, Киевское и Армянское отделения. По решению Министерства РФ по атомной энергии в 1993 году из института были выделены Ленинградское и Горьковское отделения.

Наиболее сложный период институт пережил в середине 90-х годов – сократились объемы работ, не финансировались выполненные. Тогда руководство института приняло нелегкое решение о значительном сокращении сотрудников, была начата реорганизация института: введен внутренний хозрасчет, внедрены методы бюджетирования, финансового контроля.

20 июля 2001 года Государственный научно-исследовательский, проектно-конструкторский и изыскательский институт «Атомэнергопроект» преобразован во ФГУП «Научно-исследовательский, проектно-конструкторский и изыскательский институт «Атомэнергопроект». Специалисты института работают над совершенствованием проектных и конструкторских решений – в первую очередь над повышением экономической эффективности электростанций и, главное, их безопасности.

19 августа 2008 года ФГУП «Научно-исследовательский, проектно-конструкторский и изыскательский институт «Атомэнергопроект» преобразовано в ОАО «Атомэнергопроект».

Сегодня ОАО «Атомэнергопроект» - инженерная компания, генеральный проектировщик атомных электростанций. Осуществляет 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 строительного-монтажных работ, поставок оборудования, пусконаладочных работ и ввода в эксплуатацию атомных электростанций.



Рабочее совещание сотрудников института

ОАО «Атомэнергопроект» - генеральный проектировщик Курской, Смоленской, Балаковской, Нововоронежской, Билибинской атомных станций. По проектам компании построены и эксплуатируются АЭС «Козлодуй» в Болгарии и АЭС «Темелин» в Чехии, сооружаются АЭС «Бушер» в Иране и АЭС «Куданкулам» в Индии. ОАО «Атомэнергопроект» выступает генеральным проектировщиком АЭС «Белене» в Болгарии, участвует в проектом со-

провождении действующих энергоблоков Калининской и Ростовской атомных станций, на основании проектных разработок осуществляется модернизация Курской, Смоленской, Балаковской, Нововоронежской, Билибинской АЭС. В 2008 году ОАО «Атомэнергопроект» определено генеральным проектировщиком Северской, Южно-Уральской и Центральной атомных станций в России (рис. 1).



Рис. 1. Карта деятельности ОАО «Атомэнергопроект».

4. Миссия компании. Принципы ведения бизнеса

Миссия

Удовлетворение потребности общества в энергоресурсах за счет создания эффективных, экологически чистых и безопасных генерирующих мощностей в соответствии с требованиями заказчиков.

Развитие

Мы понимаем, что развитие наших компетенций – основа устойчивого развития всего бизнеса. Это в том числе предполагает инновационный характер деятельности персонала, ответственное отношение к использованию природных ресурсов. Кроме того, мы считаем соблюдение этики деловых отношений одним из главных критериев оценки профессионализма как отдельного сотрудника, так и организации в целом.

Безопасность

Наш подход к безопасности в соблюдении самых современных стандартов и использовании только обоснованных технологий.

Сотрудничество

Эффективность достижения наших целей базируется на сотрудничестве со всеми заинтересованными сторонами в духе открытости, честности и взаимного уважения.

Принципы ведения бизнеса

- Наш бизнес направлен на обеспечение благосостояния населения и устойчивого материального производства.
- Мы гарантируем акционерам и инвесторам открытый доступ к информации, обязуемся сохранять, защищать и приумножать их активы, внимательно относиться к их требованиям, предложениям, решениям.
- Мы уважаем своих партнеров и поставщиков, совершенствуемся в совместной деятельности.
- Мы учитываем требования потребителей к продукции ее безопасности и надежности в ходе эксплуатации, соблюдению установленных сроков эксплуатации с заданными потребительскими характеристиками.
- Мы намерены по возможности улучшать состояние окружающей среды, обеспечивая ее безопасное и естественное развитие.
- Мы идем путем рачительного и разумного использования ресурсов, свободной и честной конкуренции, уделяя особое внимание совершенствованию технологии и методов производства.
- Признавая необходимость коммерческой тайны, мы считаем честность, умение держать слово и открытость основными критериями, направленными на укрепление репутации и стабильности компании, способствующими четкости и эффективности проведения сделок, особенно на международном уровне.
- Мы не участвуем в действиях, связанных с коррупцией или распространением информации и технологий для создания оружия.
- Мы стремимся обеспечивать своих работников достойной зарплатой, условиями труда, не наносящими ущерба их здоровью и человеческому достоинству, охраной труда во избежание несчастных случаев и профессиональных заболеваний.
- Мы развиваем систему менеджмента качества как средства осуществления политики руководства Общества по качественному и гарантированному соответствию разрабатываемой научно-технической продукции, выполняемых работ и оказываемых услуг требованиям потребителя.

Раздел II. ОСНОВНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

5. Деятельность Общества и итоги за 2008 год

5.1. Основные виды деятельности



Рис. 2. Блок-схема основных видов деятельности.

Основные виды деятельности ОАО «Атомэнергопроект» - проектирование сложных инженерных объектов (АЭС), включая соответствующий выпуск проектной и конструкторской документации, закупку и комплектование объектов технологическим оборудованием и выполнение функции генподрядчика при сооружении атомных станций. Заказчиком проектной документации для АЭС, строящихся в России, выступает ОАО «Концерн Энергоатом», для строящихся за рубежом - ЗАО «Атомстройэкспорт». Ассортимент продукции проектного блока компании представлен на блок-схеме.

Программа деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период¹ (2009 - 2015 годы) редполагает повышенные требования к уровню безопасности строящихся АЭС. В связи с этим серийное возведение в России АЭС должно осуществляться на основе нового проекта АЭС-2006, призванного заменить

ранее разработанный для «большой серии» проект с реакторной установкой В-320 и реактором ВВЭР-1000.

Проект АЭС-2006 рассчитан на возможность строительства в различных природно-географических регионах, а также регионах, характеризующихся различными техногенными воздействиями.

2008 год был непростым для Общества. Во-первых, произошла смена организационно-правовой формы ФГУПа на ОАО, во-вторых, в организационной структуре ОАО «Атомэнергопроект» шло формирование единого центра управления проектированием и строительством, создавались новые организационные связи и регламенты, направленные на отладку всего комплекса отношений между проектным и новым строительным блоком ОАО «Атомэнергопроект», ОАО «Концерн Энергоатом» и материнской компанией ОАО «Атомэнергопром».

¹ Утверждена постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2008 г. No. 705

5.2. Основные показатели и результаты деятельности
Основные показатели деятельности в 2008 году.

Таблица 1

Показатель	Фактическое значение в 2008 г.
Среднесписочная численность работающих (чел.)	2 110
Выручка (тыс. руб.)	6 947 394
Чистая прибыль (тыс. руб.)	596 985
Сумма погашенного налога на прибыль организации (тыс. руб.)	108 742
Чистые активы (тыс. руб.)	2 216 889
Капитальные вложения в основные средства (тыс. руб.)	116 140
Рентабельность продаж (%)	8,6%
Рентабельность активов (%)	3,5%
Рентабельность собственного капитала (%)	34,9%

Размер чистой прибыли 2008 года составил 596 985 тысяч рублей, что на 417 408 тысяч рублей (132%) больше запланированной. Это привело к увеличению рентабельности чистой прибыли до 8,6% вместо запланированных 1,4%.

На столь высокий рост чистой прибыли повлияли следующие факторы:

- снижение размера управленческих и коммерческих расходов в 2008 году на 37,8%;
- увеличение объема проектно-изыскательских работ, выполненных собственными силами;
- существенное увеличение курса доллара и евро в конце 2008 года, приведшее к положительной курсовой разнице;
- использование депозита для размещения свободных денежных средств, приведшее к получению незапланированных внереализационных доходов;
- увеличение рентабельности капитала, которое связано как с увеличением чистой прибыли, так и с приватизацией в 2008 году земельных участков.

5.2.1 Основные специальные показатели деятельности блока сооружения
Основные специальные показатели деятельности блока сооружения

Таблица 2

Показатель	Факт 2008 года (тыс. руб. без НДС)
Выручка от строительства зданий и сооружений, без НДС	3 096 654
Использование средств	21 263 679
Освоение капитальных вложений в т.ч. ПИР (НВ АЭС-2)	3 604 281
Строительно-монтажные работы	2 607 067
Оборудование	190 122

Основной результат деятельности блока сооружения в 2008 году - завершение начального этапа строительства Нововоронежской АЭС-2:

- завершились работы по бетонированию фундаментных плит: здания реактора энергоблока № 1, вспомогательного реакторного здания, здания резервной дизельной станции;
- сданы в эксплуатацию два первых дома для строителей, рассчитанные на 200 человек;
- построено 29,93 км дорог совместного пользования, что составляет 83% от общего количества работ по строительству дорог общественного пользования;
- построено 10,74 км дорог производственного назначения, что составляет 69% от общего количества работ по строительству дорог производственного назначения

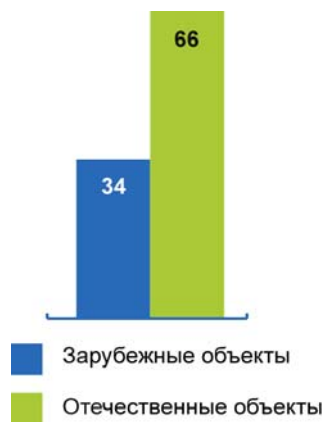
5.2.2 Основные специальные показатели деятельности блока проектирования
Основные специальные показатели деятельности блока проектирования

Таблица 3

Вид продукции	Соотношение в общем объеме 2008 года (%)	Стоимостное выражение в общем объеме 2008 года (тыс. руб. без НДС)
Проектно-сметная документация	84	3 209,63
Конструкторская документация	1	49,43
Оказание консультационных услуг	9	327,21
Авторский надзор	2	65,00
Изыскательские работы	4	169,24
ВСЕГО	100	3 820,51

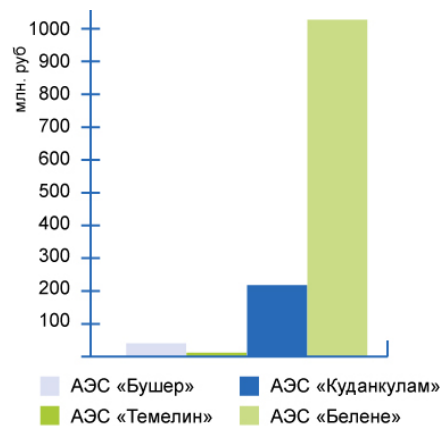
В 2008 году блок проектирования вел работу по 17 объектам проектирования - как отечественным, так и зарубежным.

В 2008 году основные работы велись на НВ АЭС-2, АЭС «Белене», Курской АЭС.

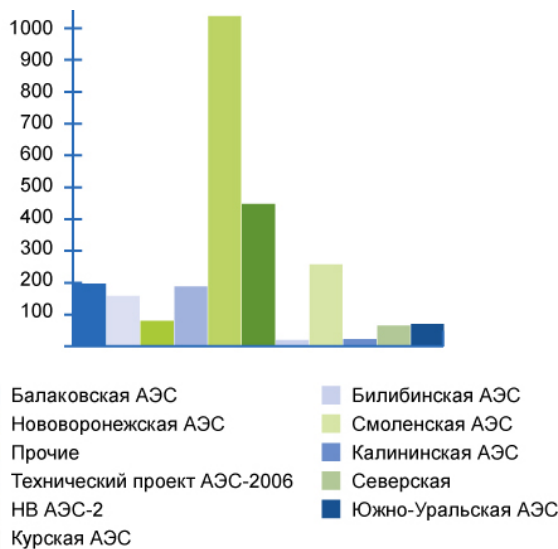


Соотношение реализованной проектной продукции в 2008 году между объектами проектирования

Распределение объемов работ на зарубежных и отечественных объектах представлено на диаграммах.



Распределение объемов работ реализованной продукции между зарубежными объектами проектирования в 2008 году



Распределение объемов реализованной продукции между основными отечественными объектами проектирования в 2008 году

АЭС «Белене»

Разработаны и переданы ЗАО «Атомстройэкспорт» технический проект и рабочая документация на фундаментную плиту и котлован реакторного отделения.

В 2008 году были решены важнейшие задачи по формированию круга субподрядных организаций, внедрению компьютерной программы smart-graph для обеспечения деятельности всего проектного блока.

Проводилась работа по рассмотрению и согласованию пусконаладочной и эксплуатационной документации. Из пусконаладочной документации в 2008 году поступили 16 программ (с учетом тех, которые были направлены повторно после корректировки), из них 3 согласованы, выдано 2 замечания, а 9 программ находятся на рассмотрении. По эксплуатационной документации поступили 75 инструкций по эксплуатации систем и оборудования (с учетом тех, которые были направлены повторно после корректировки), из них 19 инструкций согласовано, выданы замечания на 42 инструкции, остальные находятся на рассмотрении.

Продолжились работы по рассмотрению и согласованию ТУ на оборудование и получению исходных данных для проектирования в связи с заменой поставщиков оборудования. За отчетный период были согласованы 16 ТУ. Получены исходные данные более чем на 1500 единиц оборудования, что дало возможность разработать и откорректировать 1020 комплектов руководящих документов.

Курская АЭС

Завершена процедура государственной экспертизы проекта энергоблока №5 Курской АЭС и получение лицензии на строительство этого блока. Кроме того, получено положительное заключение Ростехнадзора на проект третьей очереди Курской АЭС, в связи с чем проводилась разработка рабочей документации на достройку энергоблока.

Нововоронежская АЭС-2

Завершена процедура государственной экспертизы и лицензирования откорректированного проекта НВАЭС-2. Разработана рабочая документация по основным и вспомогательным зданиям и сооружениям, по строительной-монтажной базе для обеспечения процесса сооружения в 2008-2009 годах.

5.3 Основные корпоративные события

Февраль

Инжиниринговая компания «Атомэнергопроект» приступила к очередному этапу работ на Нововоронежской АЭС-2 – разработке котлована под главный корпус первого энергоблока

В соответствии с приказом №71 от 14.02.2008 Федерального агентства по атомной энергии ФГУП «Атомэнергопроект» стало генеральным проектировщиком Северской, Южно-Уральской и Центральной АЭС.

Июнь

Залит первый бетон в фундаментную плиту здания реактора первого энергоблока Нововоронежской АЭС-2, что ознаменовало начало основного периода строительства НВ АЭС-2.

ФГУП «Атомэнергопроект» выступило спонсором первого воронежского инвестиционного форума «Партнерство регионов – конкурентоспособность России».

Август

Преобразование ФГУП «Научно-исследовательский, проектно-конструкторский и изыскательский институт «Атомэнергопроект» в ОАО «Атомэнергопроект». Правопреемником ФГУП «Атомэнергопроект» является вновь созданное ОАО «Атомэнергопроект».

Сентябрь

ЗАО «Атомстройэкспорт» приступило к сооружению АЭС «Белене» в Болгарии, генеральным проектировщиком которой выступает ОАО «Атомэнергопроект». АЭС «Белене» – крупнейший российско-болгарский проект.

Октябрь

Федеральная служба по финансовым рынкам (ФСФР) зарегистрировала выпуск акций ОАО «Атомэнергопроект» в объеме 1,451 млрд. рублей и отчет об итогах этого выпуска. Эмиссия 1,451 млрд. обыкновенных акций номиналом 1 рубль размещалась при реорганизации в форме преобразования из ФГУП в ОАО.

Ноябрь

В соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 27.04.2007 № 556 «О реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации» 100% акции ОАО «Атомэнергопроект» внесены в уставный капитал открытого акционерного общества «Атомный энергопромышленный комплекс».

Декабрь

Избран новый состав Совета директоров ОАО «Атомэнергопроект».

Генеральным директором ОАО «Атомэнергопроект» избран Владимир Николаевич Генералов.

Совет директоров ОАО «Атомэнергопроект» принимает решение о создании представительства в Республике Болгария (г. София). Это первое представительство, которое открывает ОАО «Атомэнергопроект» за рубежом.

ОАО «Атомэнергопроект» завершило работы по бетонированию фундаментной плиты здания реактора энергоблока №1 Нововоронежской АЭС-2.



Залит первый бетон в фундаментную плиту здания реактора первого энергоблока Нововоронежской АЭС-2, что ознаменовало начало основного периода строительства НВ АЭС-2»



ОАО «Атомэнергопроект» завершило работы по бетонированию фундаментной плиты здания реактора энергоблока №1 Нововоронежской АЭС-2.

6. Управление

6.1. Корпоративное управление

Управление ОАО «Атомэнергопроект» осуществляется на основании действующего

законодательства Российской Федерации и Устава Общества.

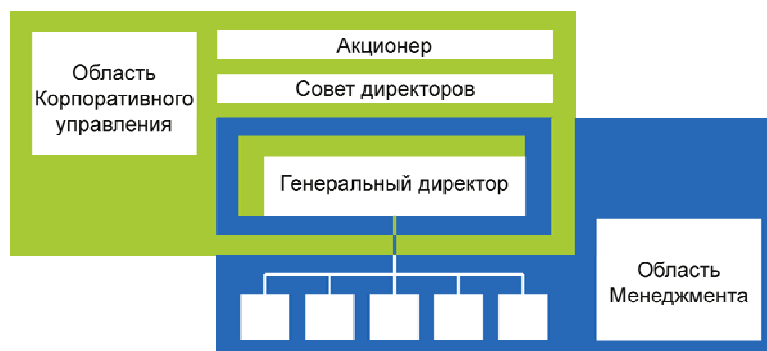


Рис. 3. Структура корпоративного управления ОАО «Атомэнергопроект».

6.1.1. Общее собрание акционеров

Акционер ОАО «Атомэнергопроект» является высшим органом управления. Акционер реализует свои права, связанные с участием в управлении ОАО «Атомэнергопроект», путем принятия решений, обязательных для исполнения всеми органами управления ОАО «Атомэнергопроект». Эти права гарантируются действующим законодательством и детально конкретизированных в Уставе ОАО «Атомэнергопроект».

В 2008 году были приняты следующие решения единственного акционера.

Протокол от 16.12.2008 №1:

1. Прекратить полномочия Совета директоров ОАО «Атомэнергопроект» и избрать Совет директоров ОАО «Атомэнергопроект» в следующем составе:

- 1) Полушкин А.К. - заместитель директора ОАО «Атомэнергопром»;
- 2) Шлыгин О.Ю. - директор департамента обеспечения инжиниринговой деятельности ОАО «Атомэнергопром»;
- 3) Онуфриенко С.В. - директор департамента управления стоимостью инвестиционных объектов ОАО «Атомэнергопром»;
- 4) Иванов Д.К. - заместитель директора департамента политики, закупок, тендер-

ных процедур и управления рисками ОАО «Атомэнергопром»;

- 5) Генералов В.Н. - генеральный директор ОАО «Атомэнергопроект».

2. Прекратить полномочия ревизионной комиссии ОАО «Атомэнергопроект» и избрать новый состав ревизионной комиссии ОАО «Атомэнергопроект» в количестве трех человек:

- 1) Марченко А.Н. - начальник отдела департамента внутреннего аудита ОАО «Атомэнергопром»;
- 2) Коротеева Т.А. - главный специалист отдела департамента внутреннего аудита ОАО «Атомэнергопром»;
- 3) Мильниченко О.А. - начальник отдела бухгалтерии ОАО «Атомэнергопром».

3. Избрать генеральным директором ОАО «Атомэнергопроект» Генералова Владимира Николаевича.

4. Утвердить аудитором ОАО «Атомэнергопроект» ЗАО «Аудиторская фирма «Критерий Аудит».

6.1.2. Совет директоров

Совет директоров (СД) ОАО «Атомэнергопроект» - ключевой элемент системы корпоративного управления компании. Совет директоров осуществляет общее руководство ОАО «Атомэнергопроект», за исключением тех видов деятельности, которые отнесены Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к исключительной компетенции Общего собрания акционе-

ров. В своей деятельности СД руководствуется Уставом ОАО «Атомэнергопроект».

За время существования акционерного общества с момента реорганизации ФГУП было проведено пять заседаний Совета директоров ОАО «Атомэнергопроект». Основные решения, принятые Советом директоров в этот период, указаны в разделе V годового отчета.

**Количественный и персональный состав Совета директоров
ОАО «Атомэнергопроект», действовавший до 16 декабря 2008 года.**

Таблица 4

Ф.И.О. члена Совета директоров и краткие биографические данные	Профессиональная деятельность за последние пять лет
<p>Асмолов Владимир Григорьевич, первый заместитель Генерального директора ОАО «Концерн Энергоатом». Родился в 1946 году в Москве. Окончил в 1970 году Московский энергетический институт по специальности «Теплофизика»; доктор технических наук, автор более 170 научных трудов.</p>	<p>В 2003 г. - заместитель министра Минатома России. С 2004 по 2006 г. - директор-координатор Российского научного центра «Курчатовский институт». В марте 2006 г. назначен на пост первого заместителя Генерального директора — директора по научно-технической политике, в апреле 2006 г. назначен заместителем Генерального директора – директором по научно-технической политике ФГУП концерн «Росэнергоатом».</p>
<p>Синицин Владимир Викторович, заместитель директора ОАО «Атомэнергопром». Родился в 1961 году. Окончил в 1984 году Московский ордена Ленина институт инженеров геодезии, картографии и аэрофотосъемки; в 1998 году - Академию народного хозяйства при Правительстве РФ; кандидат экономических наук.</p>	<p>С 2005 г. - министр финансов Министерства финансов Нижегородской области С 2005 по 2007 г. - советник руководителя Федерального агентства по атомной энергии. С 2008 по н.в. - директор департамента атомного энергопромышленного комплекса Госкорпорации «Росатом».</p>
<p>Генералов Владимир Николаевич, генеральный директор ФГУП «Атомэнергопроект» (в 2008 году преобразовано в ОАО «Атомэнергопроект»). Родился в 1952 году. Окончил в 1975 году Московский энергетический институт.</p>	<p>С 2002 по 2004 г. - руководитель департамента сооружения атомных объектов Министерства Российской Федерации по атомной энергии. С 2004 по 2006 г. - начальник управления сооружения объектов атомной энергетики и промышленности Федерального агентства по атомной энергии. С 2006 г. по н. в. - генеральный директор ФГУП «Атомэнергопроект» (в 2008 году преобразовано в ОАО «Атомэнергопроект»).</p>
<p>Резников Леонид Михайлович, директор ОАО «СПбАЭП». Родился в 1958 году. Окончил Военный институт Министерства обороны СССР, а также Академию народного хозяйства при Правительстве РФ; кандидат экономических наук.</p>	<p>С 2003 по 2006 г. - генеральный директор ООО «Томскнефтехим». С 2006 по 2007 г. - вице-президент ОАО «Газпром нефть». С 2007 по 2008 г. - первый заместитель Генерального директора, исполняющий обязанности Генерального директора ФГУП «СПбАЭП». С 2008 г. по н.в. – директор ОАО «СПбАЭП»</p>
<p>Лимаренко Валерий Игоревич, директор ОАО «НИАЭП» Родился в 1960 году. В 1983 году окончил Харьковский авиационный институт.</p>	<p>С 2003 по 2005 г. - главный федеральный инспектор по Нижегородской области. Действительный советник РФ 3-го класса. С 2005 по 2007 г. - заместитель губернатора, заместитель председателя Правительства Нижегородской области по строительству, энергетике, ЖКХ и информационным технологиям. С 2007 по н.в. – директор ОАО «НИАЭП»</p>

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

Решением Совета директоров председателем Совета директоров ОАО «Атомэнергопроект» избран Синицин Владимир Викторович.

Состав Совета директоров, избранный 16.12.2008 года

1. Председатель Совета директоров

Полушкин Александр Константинович.

Родился в 1948 году.

В 1972 году окончил МВТУ им. Баумана

С 2008 г. по н. в. - заместитель директора ОАО «Атомэнергопром».

С 2006 по 2008 г. - заместитель Генерального директора – директор по развитию ФГУП «Концерн Росэнергоатом».

С 2003 по 2006 г. - первый заместитель директора по развитию ФГУП «Концерн Росэнергоатом».

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0%.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0%.

2. Член Совета директоров

Генералов Владимир Николаевич.

Родился в 1952 году.

В 1975 г. окончил Московский энергетический институт.

С 2006 г. по н. в. - генеральный директор ФГУП «Атомэнергопроект» (в 2008 году преобразовано в ОАО «Атомэнергопроект»).

С 2004 по 2006 г. - начальник управления сооружения объектов атомной энергетики и промышлен-

ности Федерального агентства по атомной энергии.

С 2002 по 2004 г. - руководитель департамента сооружения атомных объектов Министерства Российской Федерации по атомной энергии.

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0%

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0%

3. Член Совета директоров

Шлыгин Олег Юрьевич.

Родился в 1960 году.

В 1983 году окончил Московский физико-технический институт.

С 2007 г. по н. в. - директор департамента обеспечения инжиниринговой деятельности ОАО «Атомэнергопром».

С 2002 по 2007 г. - начальник управления развития и мониторинга проектов Главного управления инжиниринга проектов ЗАО «Глобалстрой-Инжиниринг».

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0%.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0%.

4. Член Совета директоров

Онуфриенко Сергей Викторович

Родился в 1957 году.

В 1980 году окончил Ленинградский политехнический институт.

Должности за последние 5 лет:

С 2008 г. по н. в. - директор департамента управления стоимостью инвестиционных объектов ОАО «Атомэнергопром».

С 2007 по 2008 г. - заместитель директора ФГУП «Санкт-Петербургский научно-

исследовательский и проектно-конструкторский институт Атомэнергопроект».

До 2007 г. - директор ФГУП «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт Атомэнергопроект».

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0%.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0%.

5. Член Совета директоров

Иванов Дмитрий Константинович.

Родился в 1953 году.

В 1977 году окончил Ленинградский финансово-экономический институт; в 1988 году - Военный факультет при Московской финансовой академии.

С 2008 г. по н. в. - заместитель директора департамента политики закупок, тендерных процедур, управления рисками и качеством ОАО «Атомэнергопром».

С 2005 по 2008 г. - Генеральный директор ООО «НРК-ПРОЕКТ».

С 2003 по 2005 г. - аудитор отдела аудита корпоративных сделок, инвестиционной деятельности и сохранности активов главного управления по контролю и внутреннему аудиту ОАО «ЛУКОЙЛ».

Доля данного лица в уставном капитале Общества: 0%.

Доля обыкновенных акций Общества, принадлежащих данному лицу: 0%.

Решение о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Совета директоров ОАО «Атомэнергoproект» в связи с исполнением ими функций в 2008 году не принималось, вознаграждения не выплачивались, компенсация расходов не производилась.

6.1.3. Генеральный директор

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

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

Генеральный директор избирается Общим собранием акционеров сроком на 5 лет.

Генеральным директором ОАО «Атомэнергoproект» избран Генералов Владимир Николаевич.

Краткая биография Генералова Владимира Николаевича представлена в предыдущем разделе.

Критерии и размеры вознаграждения (компенсационные расходы) определяются трудовым договором, заключенным с генеральным директором Общества.

Оплата труда генерального директора состоит из должностного оклада и вознаграждения за

страхования гражданской ответственности членом Совета директоров ОАО «Атомэнергoproект» в 2008 году не проводилось.

В Обществе пока не принят внутренний нормативный документ, устанавливающий критерии определения размера вознаграждения членом Совета директоров за их работу.

результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Вознаграждение за результаты финансово-хозяйственной деятельности определяется по нормативу в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21.03.1994 № 210 «Об условиях оплаты труда руководителей государственных предприятий при заключении с ними трудовых договоров (контрактов)».

Кроме того, генеральному директору за работу со сведениями, имеющими степень секретности «совершенно секретно», устанавливается ежемесячная надбавка в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 18.09.2006 г. № 573 «О предоставлении социальных гарантий гражданам, допущенным к государственной тайне на постоянной основе, и сотрудникам структурных подразделений по защите государственной тайны».

При уходе генерального директора в ежегодный оплачиваемый отпуск ему выплачивается поощрительная выплата разового характера в размере 3 (трех) должностных окладов.

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

6.1.4. Ревизионная комиссия

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

К компетенции Ревизионной комиссии относятся:

- проведение проверок (ревизий) финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и годовой бухгалтерской отчетности Общества;
- право требовать созыва внеочередного общего собрания акционеров;
- право требовать созыва заседания Совета директоров.

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

Действующий состав Ревизионной комиссии ОАО «Атомэнергопроект»

Таблица 5

Решением единственного акционера ОАО «Атомэнергопроект» от 16.12.2008 г. избран следующий состав Ревизионной комиссии:	
Ф.И.О. члена ревизионной комиссии	Должность
Марченко Александр Николаевич	Начальник отдела аудита департамента внутреннего аудита ОАО «Атомэнергопром»
Мильниченко Ольга Александровна	Начальник отдела учета расчетов и источников финансирования департамента финансов и бухгалтерского учета ОАО «Атомэнергопром»
Коротеева Татьяна Александровна	Главный специалист отдела аудита департамента внутреннего аудита ОАО «Атомэнергопром»

Предыдущий состав Ревизионной комиссии ОАО «Атомэнергопроект»

Таблица 6

Ф.И.О. члена ревизионной комиссии	Должность
Марченко Александр Николаевич	Начальник отдела аудита департамента внутреннего аудита ОАО «Атомэнергопром»
Бугаков Сергей Владимирович	Главный специалист отдела аудита департамента внутреннего аудита ОАО «Атомэнергопром»
Коротеева Татьяна Александровна	Главный специалист отдела аудита департамента внутреннего аудита ОАО «Атомэнергопром»

Ревизионная комиссия подотчетна только общему собранию акционеров и независима от должностных лиц органов управления ОАО «Атомэнергопроект».

Решение о выплате вознаграждения (компенсации расходов) членам Ревизионной комиссии

ОАО «Атомэнергопроект» в связи с исполнением ими функций в 2008 году не принималось, вознаграждения не выплачивались, компенсация расходов не производилась

6.2. Методы управления и корпоративная политика
6.2.1. Управление инвестициями. Объем и структура капитальных вложений в основные средства
Объем и структура капитальных вложений в основные средства

Таблица 7

Направления вложений	2008 г. (тыс.руб.)
Сооружения	30 297
Машины и оборудование	55 569
Транспортные средства	23 163
Прочий производственный и хозяйственный инвентарь	7 111
Итого	116 140

В перспективе значение инвестиционной политики существенно возрастет вместе с многократным увеличением масштабов инвестиционной деятельности. В связи с этим, во второй половине 2008 г. в Обществе введены новые организационные подходы к инвестиционной деятельности.

Задача состояла в том, чтобы ввести с 2009 года систему жесткого контроля за инвестиционным процессом, ведущую к отказу от необоснованных и выполнению необходимых инвестиционных проектов.

Первым документом, принятым в 2008 г. по регламентированию инвестиционной деятельности Общества, стало «Положение об инвестиционной политике ОАО «Атомэнергпром».

В соответствии с данным положением под инвестиционным процессом понимается разработка проектов и программ, выбор и реализация наиболее эффективных из них. Таким образом, в задачи инвестиционной политики входят:

- обеспечение реализации стратегии;
- повышение эффективности и прозрачности управления инвестиционной деятельностью;
- достижение экономического, научно-технического, экологического и социального эффекта от инвестиций в рамках целей деятельности;
- формирование и повышение инвестиционной привлекательности Общества;
- формирование оптимальных условий использования инвестиционных ресурсов;

Инвестиционные проекты 2009 года

В 2009 году ОАО «Атомэнергпром» планирует инвестировать денежные средства в основные фонды с целью развития собственного производства.

Выделены следующие приоритетные проекты:

«Приобретение строительных машин, оборудования и оснастки». Цель проекта - приобретение башенных и иных кранов повышенной грузоподъемности, оборудования и специальной оснастки, необходимых для выполнения работ при сооружении Нововоронежской АЭС-2.

«Модернизация и реконструкция зданий, сооружений и других объектов основных средств». Цель проекта - восстановление и поддержание работоспособности конструкций и систем инженерно-

6.2.2. Управление рисками

К началу 2008 г. в Обществе уже была создана и функционировала система менеджмента качества. Но ее действие распространялось в основном на проектную деятельность, в прошлом - основную для ФГУП «Атомэнергпром».

Строительные работы на площадке Нововоронежской АЭС-2 в 2008 г. начались с учетом тре-

- формирование принципов и условий создания стратегических альянсов, совместных предприятий и партнерств;
- повышение уровня эффективности сотрудников Общества в области управления инвестициями;
- формирование системы управления стоимостью, позволяющей реализовать основные стратегические цели Общества.

Из задач вытекают принципы инвестиционной политики:

- обоснованность принимаемых инвестиционных решений;
- эффективность реализуемых инвестиционных программ и проектов;
- прозрачность принимаемых инвестиционных решений и процессов их реализации;
- управляемость процессов реализации инвестиционных программ и проектов;
- адаптивность инвестиционной политики к внешним и внутренним условиям деятельности.

Вторым ключевым документом инвестиционного направления стал «Инвестиционный меморандум», который содержит исчерпывающую информацию о ближайшей и долгосрочной инвестиционной деятельности организации.

го оборудования, модернизация вычислительной техники.

«Приобретение прочих основных средств производственного назначения». Цель проекта - повышение оснащенности предприятия современной техникой, оборудованием и оснасткой производственного назначения.

«Приобретение и внедрение программных продуктов, развитие корпоративной ЛВС». Цель проекта - увеличение объемов и повышение качества выполняемых работ в соответствии с международными стандартами, накопление интеллектуальных знаний в информационных системах, обеспечение технологии информационной поддержки жизненного цикла объекта. Создание единых технологий и баз данных.

бований ПОКАС(С) и процедур СМК, при этом в Обществе отсутствовал ряд процедур, относящихся к строительным работам и поставкам оборудования. Поэтому на всех уровнях управления начались активный анализ рисков и поиски способов их преодоления.

6.2.2.1. Управление рисками. Блок сооружения

В 2008 г. была проделана работа по выявлению и систематизации рисков процесса сооружения, из которых выделим четыре группы.

Существенные риски, возникающие между заинтересованными сторонами в процессе сооружения АЭС (нефинансовые риски):

а) Отсутствие достаточного количества средств механизации, низкая организованность субподрядчиков строительного-монтажных работ, которые могут привести к спадам объемов строительства, угрозам срыва сроков выполнения договоров.

Для управления этим риском в 2008 г. в Обществе велся поиск более крупных организаций, произведена замена основной подрядной организации, применялся определенный подход к закупкам у местных поставщиков (ЕС 6): конкурсный отбор субподрядчиков, сопровождаемый обязательной поддержкой (кадровой, консультационной и средствами механизации) их деятельности. Одной из мер минимизации риска в дальнейшем может стать создание собственных строительного-монтажных мощностей (на базе Нововоронежского строительного-монтажного филиала) и распределения СМР на площадке между внешними субподрядчиками и филиалом.

б) Отсутствие на рынке достаточного количества производителей, способных осуществлять комплексные поставки оборудования для комплектования систем АЭС.

в) Угроза монополизма на рынке поставщиков оборудования (оборудование ДЦИ). Это может привести к использованию монополистами механизмов нерыночного ценообразования и необоснованному удорожанию продукции. Мерами контроля и управления риском могли бы стать привлечение на каких-то условиях или приобретение в масштабах отрасли производств основного оборудования. Одним из шагов в данном направлении стало создание Дирекции единого заказчика в ОАО «Атомэнергопром», которая взяла на себя функцию комплексного обеспечения сооружения АЭС основным технологическим оборудованием.

6.2.2.2. Управление рисками. Блок проектирования

В связи с ростом объема производства ОАО «Атомэнергопром» производит проектную продукцию в условиях большой загруженности персонала (электрики, гидротехники, сметчики), что может поставить графики выпуска проектной продукции под угрозу срыва.

Для того чтобы свести потерю времени и качества к минимуму, Общество активизирует работу с заказчиком. Управление рисками при разработке научно-технической документации осуществляется через систему менеджмента качества, предусматривающую:

- проверку полноты и правильности исходных данных для проектирования, получаемых от заказчика;
- разработку и утверждение заказчиком детального технического задания на проектирование;

Организационно технологические риски.

В настоящее время Общество проводит полный расчет по актам выполненных работ с субподрядчиками.

Риски (потенциальные ущербы), связанные с порядком сметного нормирования в строительстве.

В РФ взаиморасчеты по строительству 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, поскольку вступают в силу процессы инфляции, существенно влияющие на стоимость материалов и средний уровень заработка по стране. Отсутствуют расценки на ряд работ и оборудование, требуется расчет своевременных индивидуальных индексов от базовых цен в текущие. Минимизацией воздействия этих рисков может стать своевременное создание рабочих групп подрядчика и Заказчика, подготовка исходных данных для расчета индивидуальных индексов, нормализация работы ОКЦР.

Сюда же может добавиться внутренний риск 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 это будет означать пересчет смет по серийному строительству. Минимизация риска – получение индивидуальных коэффициентов пересчета сметной стоимости в отраслевой комиссии по ценообразованию.

Перечисленные рискованные варианты могут реализовываться при отсутствии контроля и аналитического планирования хода строительства. Организация управления в Обществе снижает вероятность возникновения данных рисков почти до нуля. Управление рисками на уровне менеджмента строительного блока осуществляется посредством рабочих или проектных групп, подачи служебных записок руководству.

- выбор субподрядных организаций с проверкой их лицензионно-разрешительных документов, финансового состояния, квалификации кадров, оснащенности и опыта работы;
- включение в договоры с заказчиком штрафных санкций за задержку им оплаты выполненных работ.

Для управления этим риском необходимо ввести инструменты регулярной оценки и поддержания удовлетворения потребителей (заказчиков) проектной продукции. В настоящее время завершается разработка специальной анкеты для заказчиков. Это анкета оценки удовлетворенности, которая проходит стадию согласования, целью которой является изучение мнения заказчика о разных характеристиках деятельности и продукции ОАО «Атомэнергопром», для дальнейшего анализа и учета в деятельности. Предполагается делать подобный опрос не реже 1 раза в год.

6.2.3. Управление качеством

Система менеджмента качества (далее – СМК) создана по решению генерального директора (приказ от 27.03.1998 №14) и выступает в политике руководства Общества как средство контроля качества и гарант соответствия разрабатываемой научно-технической продукции, выполняемых работ и оказываемых услуг требованиям потребителя.

СМК ОАО «Атомэнергопроект» прошла национальную и международную сертификацию на соответствие требованиям международного стандарта ISO 9001:2000 и национального стандарта РФ ГОСТ Р ИСО 9001-2001.

ОАО «Атомэнергопроект» сертифицирован международным центром TÜV CERT - органом по сертификации общества TÜV SÜD Management Service GmbH, который подтверждает соответствие применения системы менеджмента требованиям стандарта ISO 9001:2000 в научно-исследовательских, проектно-конструкторских и инженерно-испытательских работах по ядерным и другим энергетическим объектам. В марте 2001 года «Атомэнергопроект» прошел международную

сертификацию СМК. Ресертификационные аудиты проводятся каждые три года, наблюдательные аудиты - ежегодно. Первый ресертификационный аудит проведен в марте 2004 года, второй - в марте 2007 года. Регистрационный номер сертификата 12 100 13667.

ОАО «Атомэнергопроект» сертифицирован органом по сертификации систем качества «АКАДЕМИЯ-СЕРТ», удостоверяющим, что система менеджмента качества применительно к выполнению научно-исследовательских, проектно-конструкторских и испытательских работ по ядерным установкам, электро- и теплостанциям на других энергоносителях и оказанию инженеринговых услуг соответствует требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2001. В декабре 2002 года «Атомэнергопроект» прошел сертификацию системы менеджмента качества в Госстандарте России. Ресертификационные аудиты проводятся каждые три года, наблюдательные аудиты - ежегодно. Первый ресертификационный аудит проведен в феврале 2006 года. Регистрационный номер сертификата RU.ИК80.К00006.

Цели Общества в управлении качеством и способы их достижения

Позиция руководства Общества в вопросах качества сформулирована в Заявлении руководства ОАО «Атомэнергопроект» о политике в области качества.

Руководство ОАО «Атомэнергопроект» ставит перед собой следующие цели:

- обеспечение ядерной, радиационной и технической безопасности на всех этапах жизненного цикла объекта использования атомной энергии (далее ОИАЭ);
- разработка проектов ОИАЭ нового поколения повышенной безопасности;
- проектирование, сооружение и ввод в эксплуатацию ОИАЭ в полном соответствии с программой обеспечения качества;
- техническая поддержка действующих и выводимых из эксплуатации ОИАЭ, как в Российской Федерации, так и за рубежом;
- выполнение обязательств по Государственным Контрактам, а также другим контрактам (договорам) в области использования атомной энергии;
- выполнение обязательств по межправительственным соглашениям в области использования атомной энергии;
- освоение рынка проектных, испытательских, научно-исследовательских услуг, услуг по сооружению и вводу в эксплуатацию объектов других отраслей экономики России;
- достижение конкурентоспособности своей продукции экономически выгодным способом при удовлетворении ожиданий и потребностей заказчика.

Для достижения целей в области качества Общество планирует выполнять следующие мероприятия:

- поддержание функционирования и постоянное совершенствование СМК;
- подтверждение действия международного и национального сертификатов;
- своевременное получение необходимых лицензий, разрешений и аттестатов аккредитации;
- развитие информационных и проектных технологий;
- оптимизация организационной структуры;
- совершенствование автоматизации управленческих процессов;
- реализация запланированных мероприятий по улучшению деятельности Общества;
- разработка новых и актуализация действующих документов СМК;
- обеспечение качества при выборе площадок, проектировании российских и зарубежных АЭС, оказании инженеринговых услуг на этапах сооружения (строительно-монтажные работы) и ввода в эксплуатацию (пусконаладочные работы) российских АЭС;
- разработка новых и актуализация действующих ПОКАС;
- повышение квалификации персонала;
- распространение СМК на вновь создаваемые структурные подразделения.

Изменения, произошедшие в системе управления качеством

В 2007-2008 гг. в связи с новыми функциями управления сооружением АЭС в Обществе произошли организационные изменения. Теперь СМК распространена на деятельность вновь созданных структурных подразделений, определены и идентифицированы новые процессы по управлению сооружением объектов. Вот основные из них:

- обеспечение оборудованием и материалами и осуществление соответствующего контроля;
- оценка и выбор поставщиков оборудования, комплектующих, материалов и полуфабрикатов для Нововоронежской АЭС-2;
- оценка и выбор субподрядных организаций и/или исполнителей для выполнения строительно-монтажных, пусконаладочных работ и оказания соответствующих услуг при сооружении Нововоронежской АЭС-2;
- контроль качества строительных, монтажных работ при сооружении Нововоронежской АЭС-2;
- управление несоответствиями, корректирующими и предупреждающими действиями на площадке сооружения Нововоронежской АЭС-2;

- осуществление пусконаладочных работ. Требования к содержанию и оформлению программ и методик испытаний.

В целях расширения сертификации на сооружение АЭС, включая поставки, пусконаладочные работы на объектах использования атомной энергии, в 2008 году разработан и выполнен План мероприятий по подготовке технического управления (ТУ), управления поставок (УП) и управления строительно-монтажных работ (УСМР) к аудитам сертификационных органов «АКАДЕМИЯ-СЕРТ» и TÜV ЕС.

Для определения требований к управлению качеством строительно-монтажных, пусконаладочных работ и поставок оборудования и материалов при сооружении Нововоронежской АЭС-2 разработаны либо находятся на стадии разработки документы СМК, регламентирующие эту деятельность.

Созданы отделы качества в техническом управлении и Нововоронежском филиале ОАО «Атомэнергопроект» - Дирекции по сооружению НВАЭС-2 (НФ-ДС), распорядительными документами определен порядок взаимодействия между отделом управления качеством и отделами качества структурных подразделений по сооружению объектов.

Во вновь созданных структурных подразделениях назначены промоутеры, чья основная обязанность - обеспечение эффективного функционирования и постоянного улучшения СМК.

Описание современной системы управления качеством ОАО «Атомэнергопроект»

В общей организационной структуре ОАО «Атомэнергопроект» СМК имеет свои четкие функции, границы полномочий и каналы передачи информации. Функционирование СМК подробно о-

ражено на схеме (рис. 4) с комментариями к ней (табл. 8).

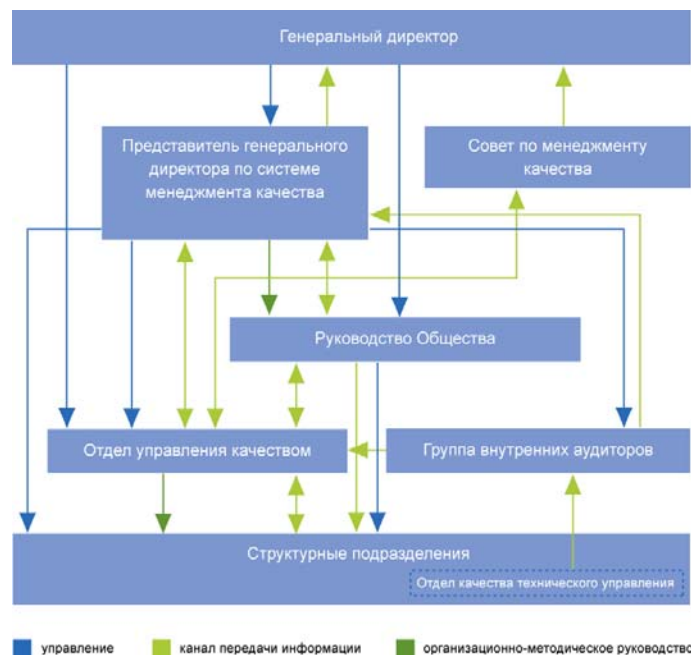


Рис.4. Организационная структура СМК.

Описание системы управления качеством ОАО «Атомэнергопроект».

Таблица 8

Актор	Ответственность	Административные документы, регламентирующие деятельность
Генеральный директор	Определение и осуществление политики в области качества и проведение анализа функционирования СМК	Избран решением единственного акционера ОАО «Атомэнергопроект». Действует на основании Устава ОАО «Атомэнергопроект».
Представитель генерального директора по системе менеджмента качества, заместитель генерального директора - главный инженер по проектированию (ПДК)	Деятельность по обеспечению разработки, внедрения, сертификации и эффективного функционирования СМК в соответствии с требованиями стандартов ИСО серии 9000	Назначен приказом генерального директора от 05.06.2007 № 113. Обязанности, ответственность и полномочия определены в руководстве по качеству «Общие положения системы менеджмента качества» 0103-4.2-003
Совет по менеджменту качества	Создан для регулярного рассмотрения и решения вопросов внедрения и функционирования СМК	Образован приказом директора от 27.04.1998 № 30. Состав совета по менеджменту качества и его изменения устанавливаются соответствующими приказами. Положение о Совете по менеджменту качества от 03.03.2006 г.
Руководство Общества	Осуществление целенаправленной работы по объединению и координации деятельности всех структурных подразделений для обеспечения качества производимой продукции, выполняемых работ и оказываемых услуг, соответствующих требованиям потребителя	Распределение функциональных обязанностей и тематики работ определены приказами от 16.02.2009 № 37, от 09.04.2007 № 60 и должностными инструкциями
Отдел управления качеством (ОУК)	Организационно-методическое обеспечение и руководство эффективным функционированием СМК	Положение об ОУК от 25.12.2008 № 46
Группа внутренних аудиторов, сформированная из числа квалифицированных специалистов, прошедших специальное обучение	Проверка выполнения установленных требований СМК в Обществе, проверка выполнения требований ПОКАС по объектам, как в структурных подразделениях Общества, так и у субподрядных организаций	Образована по приказу директора от 30.12.1998 № 68. Подчинена непосредственно ПДК, возглавляется главным аудитором. Состав группы аудиторов и ее изменения определяются соответствующими приказами. Деятельность аудиторов регламентирована в процедуре качества «Внутренние аудиты» 0303-8.2-001, руководстве по качеству «Общие положения системы менеджмента качества» 0103-4.2-003
Промоутеры (уполномоченный персонал)	Обеспечение эффективного функционирования и постоянного улучшения СМК в структурных подразделениях ОАО «Атомэнергопроект»	Должностные инструкции
Структурные подразделения	Контроль эффективного функционирования СМК во вверенных им структурных подразделениях, качества выпускаемой продукции и выполняемых работ	Положения о структурных подразделениях
Отдел качества технического управления (ОК ТУ)	Участие в формировании СМК Общества при сооружении объектов	Положение о техническом управлении от 17.12.2008 №71

Программы обеспечения качества разрабатываются в соответствии с требованиями федерального закона «Об использовании атомной энергии», федеральных норм и правил в области использования атомной энергии», НП-011-99 «Требования к программе обеспечения качества для атомных станций», с учетом рекомендаций руководств по безопасности МАГАТЭ, а также в соответствии с

процедурой качества «Разработка программ обеспечения качества». Требования по обеспечению и контролю качества процессов и продукции с документальным оформлением результатов описываются в документах СМК Общества с учетом положений нормативной документации, федеральных норм и правил в области использования атомной энергии, действующих строительных нормативов.

Процедура оценки системы менеджмента качества

В 2008 году в Обществе проведены наблюдательные аудиты органами по сертификации, внутренние аудиты, а так же анализ эффективности СМК ежегодно проводимый руководством ОАО «Атомэнергoproект» в соответствии с процедурой качества. Цель анализа – сбор исходных данных для планирования улучшений, позволяющих привести в соответствие возможности ОАО «Атомэнергoproект» с его текущими задачами, среднесрочными целями и стратегией. По результатам анализа функционирования СМК ежегодно формируется отчет и составляется план предупреждающих действий и мероприятий по улучшению СМК (далее – план ПД).

Анализ эффективности системы менеджмента качества основывается на данных самооценки деятельности. Результаты самооценки выявляются методом тестирования по пятибалльной шкале в зависимости от степени удовлетворенности рес-

пондента текущим состоянием определенного критерия. По этим результатам составляются сводные данные самооценки деятельности в области качества, оценки состояния процессов, отдельных видов деятельности структурных подразделений, руководства Общества, главного аудитора. Полученная информация сравнивается с результатами самооценки за предыдущий период и оценкой эффективности СМК. Данные отчета и предложения по улучшению СМК учитываются при разработке руководством Общества плана ПД.

В результате анализа проведенного за 2008 год выводы показывают, что заявленная руководством политика в области качества доведена до работников Общества и претворяется в жизнь. Эффективность СМК в 2008 году оценена как удовлетворительная. План ПД на 2008 год, разработанный по результатам анализа эффективности СМК, выполнен в полном объеме.

Корреляция результатов СМК с основной деятельностью Общества

Управление качеством выполняемых работ и оказываемых услуг в соответствии с требованиями потребительского рынка рассматривается руководством ОАО «Атомэнергoproект» как основное условие успешной деятельности Общества. Без опоры на качество невозможно завоевать доверие заказчика, быть востребованным на рынке проектных, изыскательских, научно-исследовательских работ, услуг по сооружению и вводу в эксплуатацию ОИ-АЭС, в том числе атомных электростанций. Эта опора обеспечивает устойчивое экономическое положение ОАО «Атомэнергoproект» и его работников, а также безопасность проектируемых и сооружаемых объектов.

В результате проведения внутренних, внешних аудитов и инспекций по производственной и управленческой деятельности структурных подразделений Общества выявлено 116 несоответствий. Выявленные несоответствия являются не критическими и не влияющими на безопасность АЭС. Все запланированные в 2008 г. корректирующие действия по устранению выявленных несоответствий выполнены.

Самая объективная оценка деятельности ОАО «Атомэнергoproект» - в отзывах потребителей.

«Следует отметить высокое качество работ, выполняемых ОАО «Атомэнергoproект». Наличие на площадке проектного филиала позволяет оперативно решать проектные вопросы, возникающие в ходе выполнения строительно-монтажных работ, и осуществлять авторский надзор. ОАО «Атомэнергoproект» оперативно освоил процедуры конкурсов на выполнение проектно-изыскательских работ, в основном своевременно предоставляет материалы для их проведения...» (Филиал ОАО «Концерн Энергоатом», Смоленская атомная станция).

«НВАЭС-2 удовлетворена взаимодействием с ОАО «Атомэнергoproект» по выполнению работ и надеется, что и в дальнейшем документация, разработанная Нововоронежским проектным филиалом ОАО «Атомэнергoproект», будет соответствовать современным требованиям» (Филиал ОАО «Концерн Энергоатом», дирекция строящейся Нововоронежской АЭС-2).

6.2.4. Информационные технологии

Современный этап развития информационных технологий в Обществе определяется переходом ОАО «Атомэнергoproект» к инжиниринговой деятельности. В связи с этим ключевыми проектами в сфере ИТ-технологий являются автоматизация проектирования, внедрение информационной сис-

Автоматизация проектирования

На ОАО «Атомэнергoproект» осуществляется внедрение системы автоматизации проектных работ (САПР) на базе продукта Intergraph, для чего закуплено 64 лицензии различных программных продуктов под общим названием SmartPlant Enterprise, обучено работе около 100 человек.

Для организации работ по внедрению САПР создана рабочая группа, которая ведет работу по

Развитие ИТ-инфраструктуры

Рабочие места в зданиях на площадке строительства Нововоронежской АЭС-2 объединены в локальные вычислительные сети (ЛВС), которые посредством оптоволоконных каналов объединены в ЛВС площадки строительства, - это значительно увеличивает скорость обмена информацией на объекте.

Совместно с ОАО «Атомэнергoproм» внедряется корпоративная система Организационно-распорядительного документооборота (ОРД) на платформе «Документум», выбранной для внедрения на предприятиях Госкорпорации «Росатом».

Разрабатываемая информационная система управления проектом капитального строительства

Совместно с ОАО «Концерн Энергоатом» разрабатывается информационная система управления проектом капитального строительства и автоматизации функций генерального подрядчика.

Внедрение данной системы позволит в комплексе решать задачи, куда входит:

- календарно-сетевое планирование;
- управление приемкой, учет и контроль хода строительных работ;
- управление архивом проектной и рабочей документации;
- управление договорами;

темы управления проектом капитального строительства, развитие ИТ-инфраструктуры Общества. Общий объем финансирования развития ИТ-технологий в 2008 году составил 75,2 млн рублей, из них 39 млн рублей – в создание ИТ-инфраструктуры.

проектированию двух основных зданий Нововоронежской АЭС-2. В процессе работы выстраивается новая технология, которая в полном объеме должна проявить себя при проектировании новых АЭС.

Автоматизация проектирования оптимизирует информационные потоки между проектным и строительным блоками, что в свою очередь позволяет ускорить темпы строительства.

Для ускорения расчета согласно «Расчету динамической устойчивости зданий и сооружений при сейсмических и иных внешних воздействиях» на базе имеющихся серверов Dell 2950 и технологии коммуникационной сети INFINIBAND (20 GB/sec) создан вычислительный кластер Общества. Его использование позволило сократить время расчета кратно количеству объединенных серверов (в кластере 6 серверов с возможностью расширения до 24).

- управление поставками материально-технических ресурсов (МТР) по проекту;
- контроль сметных лимитов;
- управление финансированием проекта;
- бюджетирование;
- тематическое планирование;
- интеграция с системой проектирования на базе продуктов Intergraph;
- управление системой нормативно-справочной информации (НСИ);
- интеграция по данным с системой 1С (документы первичного учета работ, услуг

6.2.5. Меры по антикризисному управлению

В 2008 году в связи со снижением темпов развития экономики, а также в целях предупреждения негативных последствий мирового финансового кризиса в Обществе приняты следующие меры:

- проведена инвентаризация всех расходов Общества с целью их ранжирования по степени важности и значимости;
- разработана программа снижения издержек (при безусловном обеспечении безопасности производства), дающая возможность оптимизировать и сократить

внебюджетные и административно-хозяйственные расходы;

- введена система жесткого контроля инвестиционного процесса, позволяющая сконцентрироваться на реализации необходимых инвестиционных проектов и отказать от необоснованных.

Отметим, что мероприятия, направленные на снижение издержек ОАО «Атомэнергoproект», не отразились на фонде заработной платы сотрудников, социальном обеспечении и количестве рабочих мест.

7. Стратегия

7.1. Стратегия Общества

«Инжиниринговые компании будут заниматься сооружением АЭС под ключ, то есть вести изыскательскую деятельность, проектирование, авторский надзор, управление строительством, и сервисом обслуживании объекта. Ранее данной деятельностью занимались несколько различных организаций. За счет создания инжиниринговой компании будет повышена эффективность расходования средств, выделяемых на строительство АЭС, также планируется снизить сроки строительства с 7–8 до 5 лет».

С.В. Кириенко, апрель 2007 г.

Развитие ОАО «Атомэнергoproект» определено общей стратегией развития атомной энергетики России, поэтому главное назначение ОАО «Атомэнергoproект» – способствовать инновационному развитию в стране атомных энергетических технологий за счет использования новейших разработок в области безопасности, проектирования и строительства.

Ближайшие стратегические цели Общества:

- соединение проектирования, управления строительством, поставку оборудования и материалов и пуско-наладку в единую систему деятельности;
- создание системы управления, позволяющей вести строительство АЭС на нескольких площадках.

К 2015 г. Общество запланировало следующие стратегические шаги.

- Сформировать механизмы повышения качества работ, снижения издержек и увеличения производительности труда.
- Развить собственную производственную базу и увеличить объемы строительно-монтажных работ и производства цементно-бетонных смесей за счет собственных сил.

7.2 Положение Общества в отрасли

Из-за длительного перерыва в сооружении, (подробнее в разделе 3.8. Историческая справка) воплощение стратегических целей – создание полноценной инжиниринговой компании, способной конкурировать на мировых рынках с такими гигантами, как «General Electric» (США), «Westinghouse» (США), «Areva» (ЕЭС), «Toshiba» (Япония) «Mitsui» (Япония) - достижимо при планомерном движении к ней самой компании, а также при создании в отрасли условий для реализации подобной стратегии.

Такие условия созданы в первую очередь государственным заказом на проектирование и сооружение АЭС. «Программа деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009 - 2015 годы) (ПДД), устанавливающая приоритетность серийного производства, Долгосрочная инвестиционная программа (ДИП) и «Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2020г.» (одобрена распоряжением Правительства РФ от 22.02.2008 №212-р) закрепляют необходимость и источники финансирования сооружения Нововоронежской АЭС-2, Северной АЭС, Южно-Уральской АЭС и

Решению этой задачи может способствовать выверенное использование в намеченных регионах строительства АЭС отраслевых баз стройиндустрии, обеспечивающих строительство и включающих в себя бетонно-растворное хозяйство, технику, сварочные и строительные лаборатории, цеха укрупнительной сборки, строительно-монтажные организации. До развертывания работ эти базы помогут обеспечить строительство городков для проживания строителей и прокладку инженерных коммуникаций. Такой комплексный подход к подготовительному периоду сократит сроки ввода АЭС в эксплуатацию.

- Внедрить новые методы управления сооружением, получить синергетическую выгоду от реализации потенциала компании, совмещающей в себе функции генпроектировщика и генподрядчика (комплексный инжиниринг).
- Достичь высокой финансовой эффективности за счет повышения производительности труда всех участников сооружения АЭС, оптимальной диспетчеризации ресурсов и опоры на собственное строительное производство.
- Разработать проекты новых инновационных и усовершенствованных АЭС (СВБР-100, АЭС-2010, энергетика малой мощности).

Центральной АЭС до 2020 г.г. В соответствии с приказом Федерального агентства по атомной энергии № 71 от 14.02.2008 ОАО «Атомэнергoproект» определено генеральным проектировщиком по Северной АЭС, Южно-Уральской АЭС и Центральной АЭС.

Кроме того, сформирован достаточно стабильный рынок по проектно-изыскательским работам. ОАО «Атомэнергoproект» будет заниматься модернизацией и продлением сроков эксплуатации действующих отечественных АЭС, по которым выступает генпроектировщиком, а также зарубежных АЭС (см. историческую справку, п. 3.9).

Вторая важная составляющая условий для претворения в жизнь стратегии Общества - система отношений, выстроенная после принятия отраслевого решения о передаче функций по управлению и сооружению АЭС. Концепция управления инжиниринговой деятельностью в ОАО «Атомэнергoproект», материнской компании ОАО «Атомэнергoproект», была одобрена 9 февраля 2009 года.

На базе этой концепции в отрасли сформирована система отношений, обеспечивающая вы-

полнение ПДД, которая предполагает осуществление сооружения на основе единого проектного и корпоративного управления. В рамках этой системы инжиниринговые компании выполняют функции генерального проектировщика и генерального подрядчика, а ОАО «Концерн Энергоатом» выступает заказчиком проекта АЭС, владельцем земли, одновременно заказчиком и застройщиком при строительстве, а также эксплуатирующей организацией.

ОАО «Атомэнергопром» устанавливает правила ведения договорной работы, планирования и отчетности, бюджетирования, обеспечения качест-

ва, отбора поставщиков и подрядчиков, ценообразования. Она выступает центром сбора и аналитической обработки оперативной информации с объектов строительства, разрабатывает процедуры взаимодействия.

В рамках отношений материнской и дочерней компаний происходит совершенствование технологии и экономики сооружения, что является еще одним необходимым условием для реализации стратегических целей ОАО «Атомэнергопроект».

7.3. Цели и задачи развития в 2009 году

Стратегические цели	Цели на среднесрочный период	Цели 2009 года	Задачи и Мероприятия
Создание единой системы деятельности, объединяющей в рамках Общества проектирование, управление строительством, поставку оборудования и материалов, пуско-наладку	Внедрить новые методы управления сооружением	Снизить постоянные затраты на 15%	Увеличение доли выполнения работ и услуг собственными силами (филиал НМСФ)
	Достигнуть высокой финансовой эффективности	Снизить административно-хозяйственные расходы на 25%	Построение системы постоянного контроля за ходом строительства (подробнее 8.2 Управление сооружением, 6.2.4 Информационные технологии)
	Создать гарантии безусловного выполнения договорных обязательств перед Заказчиком (по объемам, срокам, качеству)	Достичь уровня чистой прибыли в сопоставимых ценах не ниже уровня 2008г.	Создание оперативного анализа производства работ и выработки на его основе управленческих решений (подробнее 8.2 Управление сооружением)
Создание системы управления, позволяющей вести строительство АЭС на нескольких площадках	Сформировать механизмы повышения качества работ, снижения издержек и увеличения производительности труда	Создать первые отраслевые базы стройиндустрии, обеспечивающие строительство и включающие в себя: - бетонно-растворное хозяйство - базы техники - сварочные и строительные лаборатории цеха укрупнительной сборки - строительномонтажные организации	Оптимизация ресурсов (подробнее 8.2 Управление сооружением)
Разработка нового проекта атомной станции для типового применения	Развить собственную производственную базу и увеличить объемы строительно-монтажных работ и производства цементно-бетонных смесей за счет собственных сил и за счет деятельности предприятий с совмещенным капиталом	Повысить производительность труда всех участников сооружения, с учетом требований по КПЭ «предъявленных Обществу» – см. 7.4.	Использование интеллектуального потенциала сотрудников, систематизация работ с интеллектуальным капиталом (подробнее 8.2 Управление сооружением, 8.4. Поддержание ключевых компетенций и научно-техническое сотрудничество)
	Разработать проекты новых инновационных и усовершенствованных АЭС (СВБР-100, АЭС-2010, малая энергетика)		Удержание квалифицированных кадров (подробнее 10 Управление персоналом)
			Развитие кадрового резерва (подробнее 10 Управление персоналом)
			Развитие системы наставничества (подробнее 10 Управление персоналом)
			Произвести механизацию работ
			Оптимизировать ресурсы и конкурсные процедуры по выбору поставщиков (подробнее 8.3. Управление поставками)
			Отслеживать появление новых технологий, механизмов, материалов и возможность их применения
			Определить временной запас при производстве работ
			Оптимизировать загрузку субподрядчиков
			Сертифицировать систему менеджмента качества при сооружении объекта в соответствии с международными требованиями (подробнее 6.2.3 Управление качеством)
			Плановое обеспечение процесса сооружения поставками (подробнее 8.3. Управление поставками)

Рис.5. Цели и задачи развития в 2009 г. и на среднесрочную перспективу.

План развития ОАО «Атомэнергoproект» на период с 2009 по 2015 годы может быть откорректирован в связи с изменениями Программы долгосрочной деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период (2009-2015 годы) основанием для которых могут служить:

- принятые изменения федерального закона о федеральном бюджете на текущий год, очередной финансовый год и плановый период;

- выявленные в процессе мониторинга и контроля существенные отклонения в достижении запланированных результатов;
- изменение внешних условий (существенное изменение макроэкономических параметров и сценарных условий социально-экономического развития России от запланированных, новые задачи, цели и т.д.).

7.4. Ключевые показатели эффективности

В 2008 году ОАО «Атомэнергопроект» не применяло систему ключевых показателей эффективности (КПЭ), однако использовало стандартные методы планирования и оценки своей деятельности, которые были описаны в разделе 5.3 Основные показатели и результаты деятельности.

С 2009 года в целях повышения эффективности и создания «навигационной системы» по

реализации стратегии Общество планирует работать по системе КПЭ. Разработан и вынесен на утверждение Советом директоров перечень КПЭ, отвечающих стратегическим задачам Общества и отрасли в целом. Отчетный период действия КПЭ - год.

Ключевые показатели эффективности ОАО «Атомэнергопроект» на 2009 год

Таблица 9

Цели устойчивого развития	Наименование КПЭ
Рост объемов деятельности	1. Выручка, не менее, млн. руб.
Эффективность использования ресурсов	2. Сокращение постоянных затрат (удельных по отношению к выручке), % 3. Рост производительности труда, % 4. Консолидированный инвестиционный ресурс, млн. руб. 5. Оценка руководителя
Обязательные условия ведения бизнеса	6. Критерий безопасности

7.5. Риски и новые возможности

Перед ОАО «Атомэнергопроект» открыты многие стратегические возможности: состояться в роли ЕПСМ-менеджера, расширить поле деятельности на зарубежных рынках, закрепить ключевые компетенции в производстве проектной документации нового типового проекта АЭС 2006 и другие.

Одновременно с новыми возможностями возрастают риски, которые могут существенно повлиять на стратегические планы ОАО «Атомэнергопроект», его финансовое положение или операционные результаты. Все стратегические оценки и намерения, представленные в годовом отчете, должны рассматриваться через призму этих рисков.

Макроэкономические риски:

- резкие скачки инфляции и нестабильные цены, ведущие к превышению договорной сметной стоимости (себестоимости) по объекту на пар, воду, энергоресурсы, материалы, оборудование по сравнению с прогнозным уровнем;

- снижение покупательской способности в РФ, которое может привести к отказу поставщиков оборудования и материалов от расширения производства, или полной остановки производства, необходимого для нужд атомной энергетики и технологической остановки строительного производства.

Регуляторные риски:

- принятие новых законодательных актов, обязывающих провести пересмотр нормативной базы проектирования и строительства;
- сроки получения необходимых лицензий, разрешений и согласований в органах госнадзора, от которых зависит успешность деятельности Общества. Решение государственного органа об отказе выдачи какой-либо лицензии, разрешения или согласования может оказать отрицатель-

ное влияние на деятельность Общества. В настоящее время никаких предпосылок к реализации данного риска нет. Вместе с тем регулирующие органы, безусловно, имеют определенную свободу действий при выдаче лицензий, разрешений и согласований. Выполнение требований, предъявляемых этими органами, может быть затратным, требующим времени и привести к отсрочкам начала или замедлению работ по сооружению.

Общественно-политические риски:

- формирование негативного тренда в общественном мнении, выражающегося в протестном поведении населения. Вероятность таких событий оценивается невысоко. Например, мнения по строительству в Центральном регионе, по

данным СМИ, распределились следующим образом: негатив - 4%, дискуссия - 15%, нейтралитет - 42%, позитив - 39%. Для снижения риска требуется максимальная прозрачность намерений бизнеса и разъяснительная

работа через публикации в СМИ. Управление ответственностью в договорах с заказчиками для минимизации риска не применялось.

- риск остановки строительства из-за действия общественности, озабоченной проблемами экологии.

8. Приоритетные направления деятельности

8.1. Проектное обеспечение инжиниринговой деятельности

8.1.1. Проектное обеспечение серийного проекта АЭС-2006

Проект АЭС-2006 рассчитан на серию не менее 15 энергоблоков и соответствует принципам поточного строительства. Этот проект допускает возможность строительства в различных природно-географических регионах и регионах с различными техногенными воздействиями.

В связи с переходом к серийному строительству и инжиниринговой деятельности в ОАО «Атомэнергопроект» произошли структурные изменения в проектном блоке, были поставлены задачи по выстраиванию механизмов взаимодействия между проектным блоком и блоком сооружения.

Для работы на новых площадках (Северской, Южно-Уральской и Центральной АЭС) в организационной структуре бюро главных инженеров проекта (БГИП)² созданы группы управления проектами Северской АЭС, Центральной АЭС, Южно-Уральской АЭС.

В целях обеспечения будущего строительства качественной проектно-изыскательской документацией организовано взаимодействие этих групп управления проектами с блоком сооружения Общества.

В течение 2008 года тесное взаимодействие с блоком сооружения Общества осуществляла группа управления проектами АЭС с ВВЭР-1500, НВ АЭС-2, НИОКР.

В 2008 году в связи с сооружением НВ АЭС-2, повлекшим изменения организационной структуры ОАО «Атомэнергопроект», на основе разработанной проектным блоком документации был сформирован график поставки оборудования совмещенного монтажа, обеспечивающий выполнение строительно-монтажных работ в утвержденные сроки, разработан график поставок оборудования.

² Приказ Генерального директора ФГУП «Атомэнергопроект» от 19.02.2008 № 41/91.1/К

8.1.2. Проектное обеспечение инжиниринговой деятельности в области обращения с радиоактивными отходами (РАО) и отработавшим ядерным топливом (ОЯТ)

В отчетном периоде ОАО «Атомэнергопроект» продолжил создание необходимого потенциала для проектного сопровождения и управления сооружением, относящихся к системе обращения с РАО и ОЯТ. Для этих целей в Обществе создан отдел технологий обращения с РАО и ОЯТ (ОТО-ОР). Отдел участвует в создании проектных комплексов и установок обращения с РАО и ОЯТ, куда относятся:

- выбор технологий;
- разработка технологических схем и описаний работы установок;
- выбор оборудования;
- формирование требований к нестандартизированному оборудованию и обеспечение его проектирования;
- формирование исходных данных для рабочего проектирования;
- участие в разработке проектов вывода из эксплуатации энергоблоков АЭС.

Проектная деятельность Общества в 2008 году в области обращения с РАО и ОЯТ.

Таблица 10

Объект	Выполненная работа
Курская АЭС	<ul style="list-style-type: none"> • разработка проекта ХПРАО и согласование в экспертных организациях; • разработка РД на комплекс систем контейнерного хранения и обращения с ОЯТ; • корректировка рабочего проекта ХЖТО-III в связи с проведением организованного хранения ТРО.
Билибинская АЭС	<ul style="list-style-type: none"> • предпроектные работы по созданию системы длительного хранения ОЯТ и комплекса вывоза ОЯТ с энергоблоков и по созданию системы обращения с РАО при выводе АЭС из эксплуатации.
Смоленская АЭС	<ul style="list-style-type: none"> • разработка, корректировка РД для строительства комплекса переработки радиоактивных отходов (КП РАО), хранилища ОЯТ контейнерного типа и ХОЯТ «Пристрой»; • ведение авторского надзора за строительством КП РАО, хранилища ОЯТ контейнерного типа, ХОЯТ «Пристрой»; • разработка техзаданий и техпроектов НСО (КП РАО, хранилище ОЯТ контейнерного типа, ХОЯТ «Пристрой»); • корректировка проекта по программе Taxis (КП РАО); • техническое сопровождение экспертизы проектов (КП РАО, хранилище ОЯТ контейнерного типа, ХОЯТ «Пристрой»).

Планы на 2009 год.

Таблица 11

Объект	Планируемая работа
Курская АЭС	<ul style="list-style-type: none"> • корректировка проекта РД КПЖРО; • разработка проекта полигона для низкоактивных отходов; • разработка проекта «Участок по подготовке и загрузке НЗК»; • разработка проекта «Реконструкция ХЖТО-II Курской АЭС под организованное хранение ТРО.
Смоленская АЭС	<ul style="list-style-type: none"> • разработка и корректировка РД строительства объектов: КП РАО, комплекс систем контейнерного хранения и обращения с ОЯТ, разработка проекта ХТРО; • разработка РД на НСО (комплекс систем контейнерного хранения и обращения с ОЯТ, ХОЯТ «Пристрой», КП РАО).
Нововоронежская АЭС, 1-2 блоки и общестанционные объекты	Разработка РД на привязку комплекса плазменной переработки ТРО и ионоселективной очистки.

8.2. Управление строительством

С момента заключения государственного контракта 06.07.2007 ОАО «Атомэнергопроект» выступает генеральным проектировщиком и генеральным подрядчиком при сооружении Нововоронежской АЭС-2. В целях координации деятельности по сооружению АЭС в организационной структуре Общества введены техническое управление, управление строительством работ и управление поставок, для планирования капитальных вложений на весь период строительства, контроля бюджета стройки и составления отчетов о ходе сооружения объектов, создано управление планирования капитальных вложений и отчетности.

В целях оперативного управления строительством НВАЭС-2 создан Нововоронежский филиал ОАО «Атомэнергопроект» - Дирекция по сооружению НВАЭС-2. Дирекция осуществляет управление строительством на площадке, координируя деятельность привлеченных субподрядных организаций, выполнение утвержденного тематического плана.

Для выполнения работ собственными силами был создан Нововоронежский строительномонтажный филиал (НСМФ).

По сравнению с дочерними компаниями основное преимущество филиалов на первоначальной стадии их становления заключается в наибольшей управляемости при оперативной постановке задач.

В 2008 году ОАО «Атомэнергопроект» сформировал долгосрочные партнерские отношения с крупными строительными фирмами и изготовителями основного технологического оборудования. Кроме того, создана и постоянно пополняется база данных организаций, которые могут быть привлечены на отдельные виды строительномонтажных работ в качестве субподрядчика.

В целях обеспечения необходимого уровня производительности труда на стройке Общество постоянно взаимодействует с субподрядчиками: проверяет качество выполнения работ, наличие необходимых для производства механизмов у привлекаемой субподрядной организации, соответствия их технических характеристик требованиям Проекта организации строительства (ПОС). По итогам конкурса в качестве субподрядчиков в 2008 году на строительство НВАЭС-2 было привлечено 28 организаций.

Планирование и организация строительного процесса.

К основным ресурсам обеспечения производства строительномонтажных работ можно отнести рабочую документацию, кадры (линейный персонал), строительную технику и механизмы, материалы и оборудование. При этом Общество активно взаимодействует с Заказчиком, субподрядными организациями, поставщиками, ОАО «Атомэнергопром».

Эффективность управления стройкой зависит от оперативного анализа производства работ и выработки на его основе управленческих решений, в том числе решений по оптимизации ресурсов.

Во взаимодействии с поставщиками оборудования ОАО «Атомэнергопроект» отслеживает соответствие графика поставки материалов и оборудования графику производства строительномонтажных работ. При возникновении отклонений по срокам поставки корректируется график производства работ и субподрядчику предлагается альтернативный фронт СМР.

Выполнение графика материально-технического снабжения контролируется ежедневно. Проверяется полнота, своевременность, ритмичность и комплектность поступления оборудования и материалов. При срыве плана поставок поставщику немедленно предъявляются претензии вплоть до санкций.

Контролинг хода выполнения СМР.

Контролинг на стройке осуществляется: еженедельно НФ-ДС, ежемесячно - штаб строительства. В функции штаба входит отслеживание хода строительства АЭС, выявление недостатков в организации проведения строительномонтажных, проектно-изыскательских и пусконаладочных работ, оптимизация

взаимодействия участников строительства, контроль за исполнением поручений.

Для постоянного контроля за ходом строительства Общество внедряет информационные системы обеспечения, создает современную ИТ-инфраструктуру на объекте.

Прогноз спроса на кадры на всех этапах строительства АЭС позволяет ОАО «Атомэнергопроект» спланировать передислокацию рабочей силы с объекта на объект, учитывая естественную текучесть персонала и планы субподрядчиков при одновременном ведении работ на нескольких площадках.

Оптимизация ресурсов и внедрение инноваций.

ОАО «Атомэнергопроект» понимает, что наиболее востребованной на рынке будет инжиниринговая компания, умеющая качественно работать, разумно сокращать издержки и сроки строительства за счет оптимизации процесса управления

сооружением или использования новых конструкторско-технологических решений, внедрение и согласование которых не повлияет на ход строительства и прочностные характеристики объекта. Важный элемент системы обеспечения строительства

новыми технологиями - создание условий для мотивации привлеченного персонала к разработке и внедрению инноваций.

Внесение изменений в организацию производства работ, так же как и в применение инновационных технологий, будет зависеть от фактического хода производства и наличия разработанных

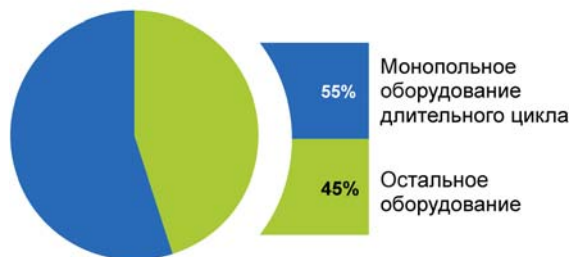
инноваций, которые уже внедрялись на объектах с более низким классом безопасности эксплуатации. Вопрос о требуемых инвестициях для внедрения инноваций находится в компетенции общего собрания акционеров, полномочного принимать решение о ежегодном распределении прибыли Общества.

8.3. Управление поставками

8.3.1. Деятельность подразделения в ОАО «Атомэнергопроект»

Задачи, стоящие перед управлением поставок в 2008 году, – обеспечить необходимым оборудованием объекты Нововоронежской АЭС-2 для проведения строительно-монтажных работ в соответствии с утвержденными графиками.

Оборудование, необходимое для комплектации сооружений Нововоронежской АЭС-2, состоит из монопольного оборудования длительного циклового изготовления (МО ДЦИ) и остального технологического, электротехнического оборудования, контрольно-измерительных приборов и автоматики, цикл изготовления которых не превышает одного года. МО ДЦИ составляет в общем объеме поставок примерно 55% от стоимости всего оборудования (см. диаграмму).



Процентное соотношение видов оборудования в общем объеме поставок от стоимости всего оборудования

8.3.2. Процедуры взаимодействия с поставщиками

Выбор поставщиков в ОАО «Атомэнергопроект» осуществляется на основании конкурсов, проводимых в соответствии с процедурой качества «Оценка и выбор поставщиков оборудования, комплектующих, материалов и полуфабрикатов для Нововоронежской АЭС-2» 0302-7.4-009 (изменение 0), инв. № К 604/2008, введенной приказом ОАО «Атомэнергопроект» от 03.12.2008 № 88.

В ОАО «Атомэнергопроект» проводятся преимущественно открытые конкурсы, извещение о которых публикуются в средствах массовой информации, что обеспечивает их доступность для неограниченного числа лиц.

Открытый конкурс может быть одноэтапный и двухэтапный с предварительным квалификационным отбором - предквалификацией. Цель предквалификации - отбор юридических лиц и объединений юридических лиц, чьи квалификация, финансовые, производственные и технические возможности соответствуют предъявляемым требованиям, позволяющим обеспечить своевременную поставку оборудования надлежащего качества для нужд ОАО «Атомэнергопроект». После предквалификации поставщики оборудования, поставляемого на основании разработанных исходных технических требований (ИТТ), допускаются к двухэтапному конкурсу.

На первом этапе участники, прошедшие предварительный квалификационный отбор, выставляют предложения по лотам без указания цены. На втором этапе они представляют предложения по лоту с уточненной конкурсной документацией, в том числе о стоимости изготовления и поставки оборудования.

Победителем конкурса признается участник, предложивший лучшие условия исполнения договора (контракта). Окончательное решение по этому вопросу принимается на заседании конкурсной комиссии ОАО «Атомэнергопроект».

Если предложение победителя первого этапа после прохождения второго этапа не стало лучшим по ценовому критерию, возможно проведение коммерческих переговоров о снижении цены.

Все предприятия имеют право участвовать в открытых конкурсах, которые Общество организует в рамках существующих регламентов и процедур. Вся информация публикуется на сайте Общества, поэтому доступна для любого потенциального поставщика.

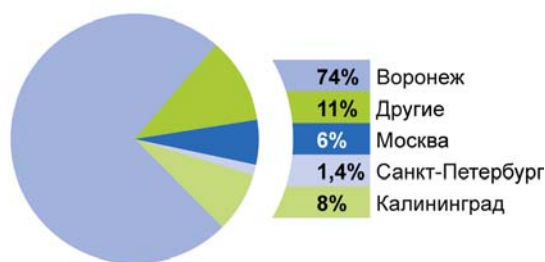
Компаниям на территории присутствия привилегии не предоставляются. При обращении местных властей с предложением привлечь те или иные предприятия к сооружению АЭС на эти предприятия направляются письма с информацией о требованиях, предъявляемых к поставщику оборудования, в соответствии с действующими законодательными нормативами. Специфика местных поставщиков не позволяет использовать их для поставки высокотехнологичного оборудования для АЭС, к которому предъявляются повышенные требования по качеству и классу безопасности. ОАО «Атомэнергопроект» использует Нововоронежские предприятия-поставщики только для транспортных и погрузо-разгрузочных работ при поступлении оборудования и материалов.

В 2008 году реализовывались поставки по ранее заключенным договорам с учетом изготовителей, представленных в проектах.

Поскольку все поставляемое оборудование было общепромышленного исполнения, задействовались предприятия Воронежского региона. Поставка оборудования для основных объектов строительства шла через остальные регионы.

В 2008 году закупаемое оборудование было в основном общепромышленного исполнения и предназначалось для сооружения вспомогательных объектов. Поэтому процент сдачи заказчику оборудования местных поставщиков составляет 74% от

общего объема сдачи оборудования. Дальнейшая картина по географии распределения поставок резко изменится, так как основные поставки по заключенным в 2008 году договорам будут производиться из других регионов.



География распределения поставщиков оборудования в 2008 году

Учитывая, что кампания по заключению договоров осуществляется с учетом перспективы, то есть поставок на 2009-й и последующие годы, процент местных производителей в общем объеме поставок минимальный.



География распределения заказов оборудования по оформленным в 2008 году договорам

8.4. Поддержание ключевых компетенций и научно-техническое сотрудничество

8.4.1. Политика в области интеллектуального капитала

В новых экономических условиях особую актуальность для ОАО «Атомэнергопроект» приобретают интеллектуальные и информационные ресурсы. Однако внедрение идей, новаций, влияющих на производственные процессы и контроллинг, требуют времени.

Политика Общества по наращиванию интеллектуального капитала и внедрению новаций в производство включает:

- увеличение нематериальных активов - патентов, авторских прав;
- прозрачность и публичность деятельности;
- организацию передачи и использования существующих знаний и информации для развития Общества;
- постановку актуальных конкретных задач перестройки управления;
- координацию деятельности всех внутренних и внешних производственных подразделений;
- создание проблемно-целевых рабочих групп для комплексного решения инновационных задач;
- создание условий мотивации изобретательной деятельности сотрудников

8.4.2. Интеллектуальная собственность, включая сведения о поданных заявках и полученных патентах на изобретения, свидетельствах на полезные модели

Интеллектуальная собственность ОАО «Атомэнергопроект» состоит из опыта и знаний (ноу-хау), заключается в разработанной Обществом проектной документации, патентах РФ на изобретения и свидетельствах об официальной регистрации программ для ЭВМ и баз данных.

Защита ноу-хау осуществляется включением в договоры с Заказчиком требования о конфиденциальности, а защита патентов РФ и свидетельств об официальной регистрации - поддержкой патентов через Роспатент РФ и законодательство РФ об интеллектуальной собственности.

В 2008 году были поданы две заявки на изобретение:

- «Устройство для заряда накопительного конденсатора»;
- «Анкер для закрепления пучка напрягаемых канатов»;

В 2008 году были получены следующие патенты и свидетельства (IC9):

- Патент РФ № 2321085 от 27 марта 2008 на изобретение под названием «Устройство для воздушного охлаждения системы пассивного отвода тепла от ядерного реактора».
- Патент РФ № 2332731 от 27 августа 2008 на изобретение под названием «Устройство для воздушного охлаждения системы пассивного отвода тепла от реакторной установки».
- Свидетельство № 2008612602 зарегистрировано 26 мая 2008 на программу для ЭВМ под названием «ТЕМФИЛ».

- Свидетельство № 2008613118 зарегистрировано 27 июня 2008 на программу для ЭВМ под названием «ПРУД».
- Одно положительное решение о выдаче патента РФ на изобретение - заявка № 2007102803 на изобретение под названием «Устройство для воздушного охлаждения системы пассивного отвода тепла от реакторной установки», положительное решение от 18 февраля 2008.

Таким образом, для 2008 года можно зафиксировать следующее числовое выражение индикатора IC9 (Число патентов, полученных

авторских прав на изобретения, свидетельств и др.) - 4.

В 2008 году продолжилось использование интеллектуальной собственности ОАО «Атомэнергопроект» (IC8):

- два патента РФ внедрены в проекты «Нововоронежская АЭС-2» и «АЭС Белене»;
- две программы для ЭВМ широко используются в выпускаемой продукции Общества.

Указанные патенты и изобретения способствовали победе в международном конкурсе на сооружение АЭС «Белене» в Республике Болгария и получению лицензии на сооружение энергоблока №1 Нововоронежской АЭС-2.

8.5. Обеспечение своевременности и качества пусконаладочных работ (ПНР)

ПНР в цикле жизни АЭС непосредственно предшествуют сдаче объекта в эксплуатацию. Важность ПНР заключена в том, что именно на этом этапе появляется возможность вынести оценку не только о работоспособности, но и о безопасности сооружения в дальнейшем.

Пусконаладочные работы включают в себя серию проверок надежности и функциональности технических систем АЭС, серию испытаний оборудования в различных режимах, организуемых исходя из принципа не только необходимости, но и достаточности для вынесения суждения о безопасности объекта.

В этой связи, первой задачей, стоявшей в 2008 году перед ОАО «Атомэнергопроект» как генерального подрядчика (далее – Генподрядчик) сооружения Нововоронежской АЭС-2, было обеспе-

чение системных отношения между Заказчиком, ОАО «Концерн Энергоатом» (далее – Заказчик), и головной пусконаладочной организацией для новых АЭС - ОАО «Атомтехэнерго».

Второй важнейшей задачей было обеспечение пусконаладочных работ ключевыми организационно-техническими и руководящими документами.

Эти задачи обусловил ряд факторов: невозможность прямого использования для проекта АЭС с ВВЭР-1200 документации по ПНР, разработанной для проекта АЭС с ВВЭР-1000 (В-320); устаревшие отраслевые стандарты 1984 года, регламентирующие производство ПНР; возникшая при создании инжиниринговых компаний неопределенность взаимоотношений указанных сторон.

8.5.1 Управление пусконаладочными работами на объектах Каменно-Верховского водозаборного комплекса

В соответствии с графиком сооружения НВ АЭС-2 необходимо было обеспечить производство ПНР на объектах Каменно-Верховского водозаборного комплекса.

Исполнителем для выполнения пусконаладочных работ на Каменно-Верховском комплексе водозаборных сооружений для нужд НВ АЭС-2 был

выбран Нововоронежский филиал ОАО «Атомтехэнерго» «Нововоронежатомтех-энерго».

В результате подготовка к вводу в эксплуатацию Каменно-Верховского комплекса водозаборных сооружений была выполнена (ввод будет завершен в 2009 году).

Раздел III. ФИНАНСОВОЕ УПРАВЛЕНИЕ

9. Управление финансами и основные результаты

9.1. Основные финансовые результаты

За отчетный период чистые активы возросли с 1 204 006 тысяч рублей до 2 216 889 тысяч рублей. Разница составила 1 012 883 тысячи рублей, в том числе за счет чистой прибыли отчетного года

на сумму 596 985 тысяч рублей, за счет приватизации земельных участков на сумму 418 568 тысяч рублей.

Фактическое значение основных финансовых показателей

Таблица 12

Наименование финансового показателя	Размер показателя за отчетный период
Сумма чистых активов (тыс. руб.)	2 216 889
Уставный капитал (тыс. руб.)	1 451 401
Резервный фонд (тыс. руб.)	-
Отношение чистых активов к уставному капиталу (%)	152,7

Разница между чистыми активами Общества и уставным капиталом положительная и составляет 765 488 тысяч рублей. Чистые активы составляют 152,7% от уставного капитала Общества.

Резервный капитал будет начислен после принятия решения о распределении чистой прибыли на общем собрании акционеров.

Относительные показатели оценки финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2008 по 31.12.2008

Таблица 13

Показатель	Значение
общая рентабельность	8,59 %
рентабельность собственного капитала	34,88 %
рентабельность активов	3,52 %
коэффициент текущей ликвидности	1,04
коэффициент абсолютной ликвидности	0,32
коэффициент обеспеченности текущих активов собственными оборотными средствами	0,03
коэффициент общей платежеспособности	1,08
коэффициент финансовой устойчивости	0,08

Общество не имеет просроченной задолженности по кредитам и займам, по выплате

заработной платы, по платежам в бюджеты и внебюджетные фонды.

Структура кредиторской задолженности Общества по данным годового бухгалтерского баланса

Таблица 14

№ п/п	Показатель	На начало отчетного года, тыс.руб.	На конец отчетного года, тыс.руб.
1	Долгосрочные кредиты и займы, в том числе	-	-
1.1	Просроченная задолженность по долгосрочным кредитам и займам	-	-
2	Краткосрочные кредиты и займы, в том числе	-	-
2.1	Просроченная задолженность по краткосрочным кредитам и займам	-	-
3	Кредиторская задолженность, в том числе	1 969 112	28 319 066
3.1	Поставщики и подрядчики, в том числе	740 216	1 400 254
3.1.1	Просроченная задолженность перед поставщиками и подрядчиками	-	-
3.2	Задолженность перед персоналом, в том числе	124 388	165 040
3.2.1	Просроченная задолженность перед персоналом	-	-
3.3	По социальному страхованию и обеспечению	9 077	14 213
3.4	Задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	-	-
3.5	Задолженность перед бюджетом	48 789	1 989 141
3.6	Авансы полученные	1 040 333	24 703 896
3.7	Прочие кредиторы	6 309	46 522
4	Общая сумма кредиторской задолженности	1 969 112	28 319 066

Рост кредиторской задолженности связан с тем, что по условиям контракта на строительство первого и второго блока Нововоронежской АЭС-2 строительство ведется под ключ и переход права

собственности состоится после подписания акта приемки законченного строительством объекта.

На 31.12.2008 кредиторская задолженность складывается из суммы выполненных этапов и суммы полученного аванса.

Структура дебиторской задолженности Общества по данным годового бухгалтерского баланса

Таблица 15

№ п/п	Показатель	На начало отчетного года, тыс.руб.	На конец отчетного года, тыс.руб.
1	Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	1 361 410	10 191 110
1.1	Задолженность акционеров по взносам в уставный капитал.	-	-
1.2	Просроченная дебиторская задолженность	-	-
2	Долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	352 657	217 475
2.1	Просроченная дебиторская задолженность	-	-
3	Общая сумма дебиторской задолженности (стр. 1+2)	1 714 067	10 408 585

Социальные показатели.

Таблица 16

Показатель	2007	2008
Среднесписочная численность работников (чел.).	1 859	2 110
Затраты на оплату труда (тыс. руб.).	1 181 186	1 519 248
Отчисления на социальные нужды (тыс. руб.), в том числе:	132 480	154 829
В Фонд социального страхования	18 777	21 902
В Пенсионный фонд	93 496	109 340
На медицинское страхование	20 207	23 587

9.2. Аудиторское заключение

Аудиторскую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2008 год осуществляла ЗАО «Аудиторская фирма «Критерий – Аудит». По мнению аудитора, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Атомэнергопроект» достоверно отражает во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008

года и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 1 августа по 31 декабря 2008 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности (Приложение 2).

9.3. Бухгалтерская отчетность

Бухгалтерская отчетность сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил ведения бухгалтерского учета и составления отчетности. Бухгалтерский учет осуществляется в соответствии с принятой в Обществе учетной политикой.

Общество составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с приказом Минфина РФ «О формах бухгалтерской отчетности организаций» от 22.07.2003 № 67н.

Существенной признается информация, которая в случае ее нераскрытия может повлиять на экономические решения пользователей. Общество признает существенной сумму, отношение которой к общему итогу соответствующих данных составляет 5% и более.

Годовая бухгалтерская отчетность представлена в составе:

- бухгалтерский баланс;
- отчет о прибылях и убытках;

- отчет об изменениях капитала;
- отчет о движении денежных средств;
- приложение к бухгалтерскому балансу;
- пояснительную записку.

Отчетность представлена в двух комплектах за период с 01.01.2008 по 31.07.2008 по ФГУП «Атомэнергопроект» и за период с 01.08.2008 по 31.12.2008 по ОАО «Атомэнергопроект» (Приложение 1.1).

Входящие остатки бухгалтерского баланса (далее - баланса) ОАО «Атомэнергопроект» сформированы на основании заключительного баланса ФГУП «Атомэнергопроект» с учетом нижеприведенных изменений.

Во внеоборотных активах баланса добавилась строка 150, которая включает стоимость приватизированных земельных участков в сумме 418 568 тысяч рублей и из строки 130 стоимость объектов основных средств, не введенных в эксплуатацию, в сумме 14 439 тысяч рублей. Строка 130 уменьшилась на сумму 14 439 тысяч рублей и равна 2 822 тысячам рублей.

Изменились строка 410 «Уставный капитал», который во вступительном балансе составляет 1 451 401 тысячу рублей, и строка 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)», равная теперь 138 000 тысячам рублей.

Расчет строки 470 вступительного баланса общества

Таблица 17

	Заключительный баланс ФГУП (тыс. руб.)	Вступительный баланс ОАО (тыс. руб.)
Строка 410	100 000	1 451 401
Строка 470	1 070 833	138 000
Увеличение строки 410 вступительного баланса ОАО на стоимость приватизированных земельных участков	418 568 (в заключительном балансе отсутствует)	
Итого:	1 589 401	1 589 401

В связи с изменениями учетной политики, связанными с признанием выручки от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления в случае, если это напрямую установлено договором, по мере готов-

ности этапа работы, услуги, части продукции с использованием счета 46 «Выполненные этапы по незавершенным работам», произведена корректировка входящих остатков по договорам.

Корректировка входящих остатков по договорам

Таблица 18

Строки баланса	Входящие остатки по договору №1 (руб.)	Входящие остатки по договору №2 (руб.)	Итого по строкам баланса (руб.)
213 (Дебет 46)	1 762 169 125,23	1 622 579 502,62	3 384 748 627,85
240 (Дебет 62.1)	0	-329 981 786,21	-329 981 786,21
625 (Кредит 62.1)	1 762 169 125,23	1 292 597 716,41	3 054 766 841,64
Итого (213+240-625)	0,00	0,00	0,00

В результате во вступительном балансе ОАО «Атомэнергопроект» изменились строки 213 «Затраты в незавершенном производстве», 240

«Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» и 625 «Прочие кредиторы».

Изменение строк 213, 240 и 625 во вступительном балансе ОАО «Атомэнергопроект»

Таблица 19

Строки баланса	Заключительный баланс ФГУП (тыс. руб.)	Корректировка строк (тыс. руб.)	Вступительный баланс ОАО (тыс. руб.)
213	276 307	3 384 749	3 661 056
240	5 740 489	-329 982	5 410 507
625	7 449 158	3 054 767	10 503 925

9.4. Отчет о выплате дивидендов по акциям

Дивиденды за отчетный период не начислялись и не выплачивались.

9.5. Бюджетирование и управление издержками

Система бюджетирования и управления издержками важна для эффективной деятельности любой организации. Эта система позволяет планировать деятельность на будущие периоды, предвидеть дополнительную потребность в денежных средствах, в материалах, в кадровых ресурсах, в увеличении объема производства, в сокращении издержек. Предвидя эти дополнительные потребности, менеджмент имеет возможность своевременно принимать необходимые управленческие решения. В результате этого кризисы выявляются в самом их начале, а то и до появления, что позволяет быстро и легко преодолевать их и стабильно развиваться. Система бюджетирования и управления издержками – один из ключевых факторов долгосрочного процветания организации и ее акционеров.

До октября 2008 года в соответствии с существующей в ОАО «Атомэнергопроект» процедурой качества действовала система бюджетирования и управления издержками, разработанная самим Обществом. Проведение детализированного план-факторного анализа обеспечивало своевременное принятие управленческих решений менеджментом Общества.

Начиная с октября 2008 года, Общество руководствуется «Временным Положением о бюджетном управлении в атомном энергопромышленном комплексе», введенном приказом акционера ОАО «Атомэнергопром».

Система взаимосвязанных бюджетных форм включает в себя основные формы - бюджет доходов и расходов, бюджет движения денежных средств, бюджет балансового листа - и ряд вспомогательных.

Основная цель *бюджета доходов и расходов* - планирование и определение фактической чистой прибыли. Одновременно бюджет позволяет контролировать доходы и все виды расходов: себестоимость, управленческие, коммерческие, прочие расходы, налоги.

Бюджет движения денежных средств необходим для планирования финансовых средств на расчетных счетах и в кассах. Данная бюджетная

форма позволяет заблаговременно выявить предстоящие кассовые разрывы и запланировать дополнительный приток денежных средств посредством взятия кредитов, увеличения кредиторской задолженности, дополнительного выпуска акций или облигаций. При планируемом избытке денежных средств возможно решение об их размещении в высоколиквидных инструментах финансового рынка для получения дополнительного дохода. Бюджет позволяет предельно детально и тщательно контролировать все платежи, как поступающие, так и исходящие. Особое значение для эффективной работы организации имеет контроль исходящих платежей, дающий возможность жестко отслеживать целесообразность расходов. *Бюджет балансового листа* позволяет осуществлять контроль за уровнем ликвидности и платежеспособности организации, оптимизировать показатели финансового левериджа, дебиторской и кредиторской задолженности, количества запасов.

Вспомогательные бюджеты дополняют основные и отвечают за специфику своего направления.

Бюджет Общества подлежит обязательному утверждению Советом директоров.

После утверждения бюджета все подразделения ОАО «Атомэнергопроект» организуют свою работу в соответствии с установленными показателями и лимитами.

По итогам отчетных периодов проводится план-факторный анализ показателей, выявляются отклонения и причины их возникновения. Полученная аналитическая информация служит основой для принятия управленческих решений, направленных на сохранение положительных тенденций и недопущение отрицательных.

Большое внимание в Обществе уделяется управлению издержками. Для оптимизации издержек выполняются процедуры качества при проектировании, выполнении строительно-монтажных работ, закупках, наборе персонала, планировании размера затрат на тепло и электроэнергию, планировании расхода материалов. Поддерживается оптимальный размер

внерезультативных и административно-хозяйственных расходов.

Поскольку определяющим фактором, влияющим на величину издержек, является размер затрат на оплату труда персонала, первоочередное значение уделяется оптимизации планирования трудовых ресурсов, повышению их квалификации. Внедряются передовые технологии, осуществляется модернизация техники и

оборудования, что ведет к повышению производительности труда и, как следствие, к снижению издержек.

В целях организации работы по формированию бюджета, контролю за его исполнением, а также корректировке бюджета создана бюджетная комиссия. Действия бюджетной комиссии регламентируются утвержденной процедурой качества.

Раздел IV. КОРПОРАТИВНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

10. Управление персоналом.

10.1. Занятость, оплата труда и социальные гарантии. Добровольное медицинское страхование и негосударственное пенсионное обеспечение

Процветание любой компании зависит от уровня профессионализма ее сотрудников, их способности к непрерывному обучению и саморазвитию, готовности к изменениям.

Одним из факторов обеспечения конкурентоспособности ОАО «Атомэнергопроект» является ориентация на сбалансированность между интересами Общества и интересами работников в достижении поставленных целей Обществом и отраслью в целом, высокой производительности труда, повышении эффективности деятельности. Другим фактором является постоянная оптимизация системы управления кадрами, которая базируется на экономических стимулах и социальных гарантиях. Именно эти принципы изложены в кадровой стратегии ОАО «Атомэнергопроект», актуализированной в апреле 2008 года.

В 2008 году были определены приоритетные составляющие кадровой стратегии на предстоящий период по:

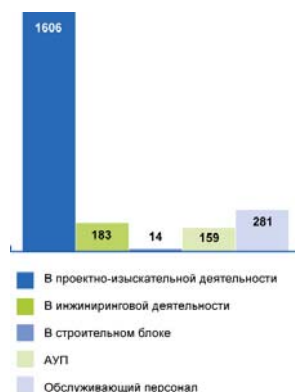
- совершенствованию единых принципов стратегического управления и развития персонала Общества;
- повышению результативности работы на всех уровнях;
- привлечению на работу в Общество «лучших из лучших» и обеспечение

10.1.1. Сводная информация по численности

Среднесписочная численность работающих в 2008 году составила 2110 чел, что на 251 человек больше, чем в 2007 году, увеличение численности – 8,76%. Коэффициент оборота по приему - 0,01 (LA1).

Общая численность персонала за отчетный период – 2243 чел.

Категории сотрудников включают в себя следующие группы: руководители: от начальника группы до Генерального директора, специалисты:



Структура численности сотрудников по направлениям (чел.) (LA1)

эффективного использования их возможностей и потенциала

- внедрению новых методов и систем подготовки и переподготовки персонала;
- проведению скоординированной единой тарифной политики и оплаты труда, совершенствованию системы мотивации;
- исследованию проблем в области развития человеческих ресурсов;
- защите прав и гарантий каждого работника Общества, работе с профсоюзами.

Система оплаты труда в Обществе определяется «Положением об оплате труда и материальном стимулировании работников ОАО «Атомэнергопроект», являющимся приложением к коллективному договору Общества на 2008 – 2011 г.г.

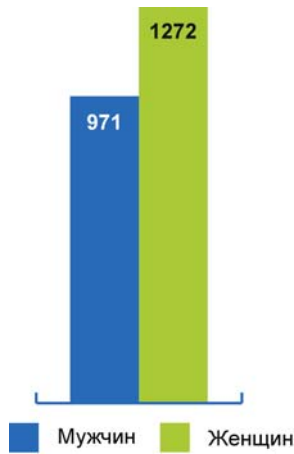
В соответствии с коллективным договором сотрудникам, работающим на условиях полной и неполной занятости или временной занятости, предоставляются следующие выплаты и льготы. Действие коллективного договора Общества распространяется на всех работников Общества (LA4).

от техника до инженера, рабочие: включая все рабочие специальности.

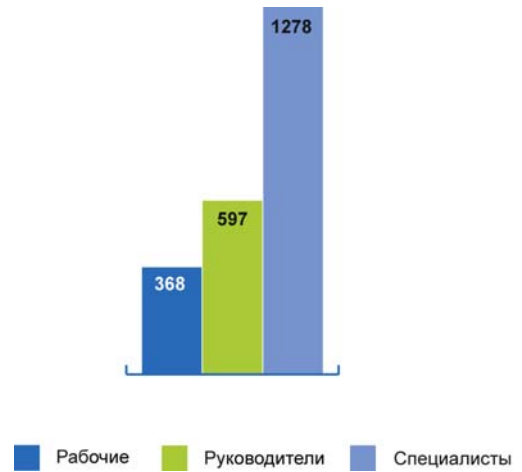
В структуре численности сотрудников ОАО «Атомэнергопроект» выделяются следующие направления в соответствии с основными видами деятельности Общества: 1) проектно-исследовательская деятельность, 2) инженеринговая деятельность, 3) строительство, 4) Административно-управленческий персонал (АУП), 5) обслуживающий персонал.



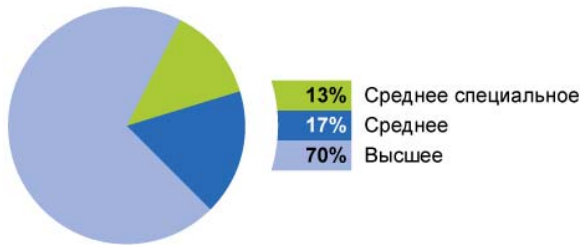
Состав сотрудников по региону (чел.) (LA1)



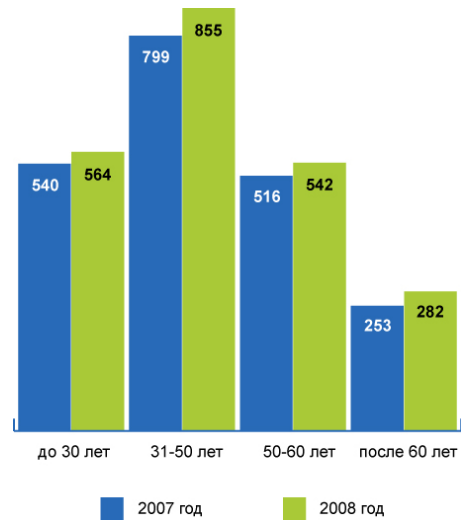
Гендерный состав сотрудников (чел.)



Состав сотрудников по категориям (чел.)



Состав сотрудников по образованию, в том числе 7 докторов наук, 44 кандидата наук (IC4)



Возрастной состав сотрудников (чел.)

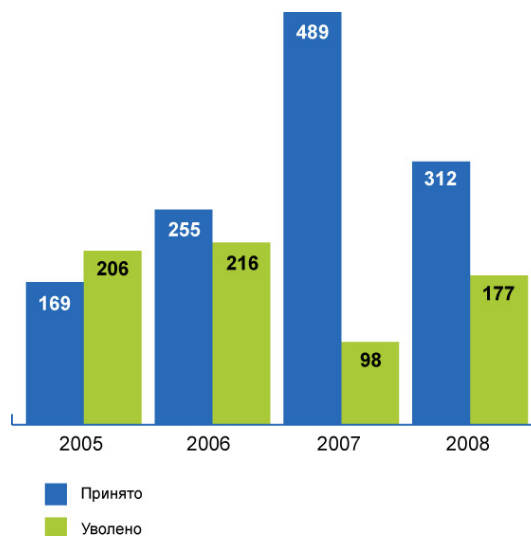
Средний возраст – 44,2, т.е. остается на уровне 2007 года, существует динамика

омоложения коллектива, небольшая, но стабильная.

Динамика приема и увольнения (чел.) (LA2)

Уволено за отчетный период 177 чел., что на 79 человек больше, чем в 2007 году. Основными

причинами увольнения являлись оплата труда и выход на пенсию.



Динамика приема и увольнения (чел.) (LA2)

10.1.2. Действующие социальные программы

Социальные выплаты и льготы (LA 3) предоставляются всем работникам Общества в соответствии с коллективным договором ОАО

«Атомэнергопроект», заключенным сроком на 3 (три) года и действующим с 17.11.2008 г. по 16.11.2011 г.

Социальные выплаты и льготы

Таблица 20

Основание для выплат	Сумма
Страхование жизни (от несчастных случаев, обязательное страхование персонала)	25 871 тыс.руб.
Дополнительное медицинское страхование	42 346 тыс.руб.
Компенсации по нетрудоспособности/инвалидности – (оплата операций, госпитализация, покупка лекарств, доплата сверх максимального государственного пособия по временной нетрудоспособности)	9 424,4 тыс.руб.
Дополнительное пенсионное обеспечение; выплата при уходе на пенсию	13 267,9 тыс.руб.
Прочие (материальная помощь по следующим основаниям: на социальные потребности; рождение ребенка; при вступлении в брак первый раз; при тяжелом материальном положении и др.)	48 300,2 тыс.руб.

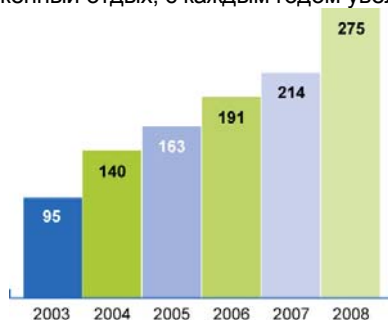
Устойчивое развитие бизнеса ОАО «Атомэнергопроект» обеспечено не только экономической, но и социальной составляющей. Мероприятия по действующим социальным программам изложены в Коллективном договоре, который был перезаключен в ноябре 2008 года.

Особое значение имеют программы дополнительного пенсионного обеспечения (ДПО), добровольного медицинского страхования (ДМС) и страхования от несчастных случаев и болезней.

Именно эти программы позволяют работникам Общества чувствовать себя защищенными, помогают преодолеть социальные, материальные и моральные неурядицы современной жизни. Осуществление программ - социальная гарантия как для работающего сотрудника, так и для ушедшего на заслуженный отдых. Кроме того, социальный пакет Общества расширен наличием врачебного здравпункта для оказания амбулаторно-терапевтической и неотложной врачебной помощи.

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, с каждым годом увеличивалось.



Количество участников программы ДПО (чел.)

Общество ежемесячно, через государственный пенсионный фонд, осуществляет выплату негосударственных пенсий участникам программы ДПО. Дополнительную пенсию получают 275 чел.

С 1 июля 2008 года был увеличен на 1000 рублей размер выплат по ДПО ветеранам Общества, награжденным знаком «Ветеран атомной энергетики и промышленности», и участникам Великой Отечественной войны. Теперь эти пенсионеры каждый месяц дополнительно получают 2500 рублей. Остальным участникам программы размер выплат увеличен на 500 рублей и составляет ежемесячно 1000 рублей.

За 2008 год выплаты по ДПО составили 5 160 000 рублей.

Организация по обеспечению обязательного и добровольного медицинского страхования, страхования от несчастных случаев и болезней

Договор добровольного медицинского страхования на оказание медицинских услуг заключен со страховой компанией «Регион-Союз» до 13.06.2011 г.

Этот вид страхования дает возможность Обществу снизить потери рабочего времени по временной нетрудоспособности, а работникам -

получить медицинскую помощь при экстренных заболеваниях и травмах (вызов «скорой помощи»), госпитализацию в стационары Москвы, возмещение затрат на лечение за счет средств страховой компании при травмах и несчастных случаях.

В программе ДМС участвуют 100% сотрудников Общества.

10.2. Охрана труда

Цель Общества в сфере охраны труда - предупреждение производственного травматизма и профзаболеваний, обеспечение здоровых и безопасных условий труда на рабочих местах в соответствии с Федеральным законодательством, ст. 212 ТК РФ. В ОАО «Атомэнергопроект» функционируют отдел охраны труда (ООТ), а также отдел охраны труда и техники безопасности, созданный в рамках НВ-ДС как отдельная организационная единица. В функции ООТ НВ-ДС входит проведение работ по охране труда на строительной площадке.

Координация и методическое руководство ООТ охраной труда в Обществе.

ООТ обеспечивает рабочие места необходимыми инструкциями по охране труда и распорядительной документацией. В 2008 году актуализированы 163 инструкции по охране труда для профессий и видов работ.

Вместе с тем ООТ проводит периодический контроль условий труда и осуществляет выдачу предписаний по устранению нарушений и выявленных недостатков. За 2008 год проведена аттестация

План ООТ по предупредительным мерам, направленным на сокращение производственного травматизма и улучшение условий труда на рабочих местах Общества, определяется в соответствии с бюджетом и мероприятиями, установленными Трудовым кодексом РФ и отраслевым тарифным соглашением. В 2008 году затраты на охрану труда в Обществе составили 25448,9 тысячи рублей, в том числе на улучшение условий труда – 21435,1 тысячи рублей. Фактические затраты на дополнительный отпуск по условиям труда составили 142,9 тысячи рублей.

848 рабочих мест, где трудится 1831 человек. Неаттестованных и условно аттестованных мест нет. В ходе аттестации рабочих мест по условиям труда осуществляется первичная идентификация опасностей, оценка рисков, связанных с безопасностью производственных процессов. За 2008 год произошел (LA 7) один легкий несчастный случай. Коэффициент производственного травматизма составил 0,45, коэффициент тяжести – 20.

Организация и проведение периодических профессиональных медицинских осмотров.

ООТ Общества придерживается известного принципа «профилактика заболевания лучше, чем его лечение». С целью профилактики, призванной определить, соответствует ли здоровье сотрудников выполняемой работе, и выявить общие заболе-

вания, проводятся периодические профессиональные медицинские осмотры. В 2008 году периодический медосмотр по условиям труда прошли 176 человек.

Инструктажи по охране труда и обязательное обучение сотрудников по вопросам охраны труда.

Руководствуясь ГОСТ 12.0.004-90 и постановлением Минтруда РФ №1/29 об обязательном обучении работников по вопросам охраны труда, ООТ проводит вводные инструктажи со всеми принимаемыми на работу, а также первичные инструктажи сотрудников перед допуском к самостоятельной работе. Один раз в 3 года, согласно вырабо-

танному графику, производится обучение и аттестация руководителей и специалистов по вопросам охраны труда в лицензированных учебных центрах и в комиссии Общества. Сотрудники рабочих специальностей проходят проверку на знание норм и правил охраны труда ежегодно.

Деятельность ООТ по охране труда и технике безопасности в подрядных организациях на строительной площадке НВАЭС-2.

На Нововоронежском филиале ОАО «Атомэнергопроект» ООТ НВ-ДС проводит профилактические работы с субподрядными организациями. Они направлены на предупреждение производственного травматизма и профзаболеваний, обеспечение соответствия условий труда на рабочих местах требованиям правил и норм по охране труда.

В 2008 году проведены 73 оперативные инспекции субподрядных организаций, привлеченных ОАО «Атомэнергопроект» для выполнения работ на объектах НВ АЭС-2.

Анализ результатов контрольной деятельности за 2008 год по обеспечению охраны труда и техники безопасности на объектах сооружения НВ АЭС-2 позволяет сделать выводы, что не все под-

рядные организации, выполнявшие строительно-монтажные работы, способны обеспечить их качество при соблюдении требований к охране труда и технике безопасности. В связи с этим усилен контроль за соблюдением подрядными организациями правил и норм по охране труда и технике безопасности, а также использованием нормативной документацией по обеспечению безопасности работ. При невыполнении установленных требований, систематическом нарушении условий труда или в случае значительных нарушений условий договора к субподрядчику применяются штрафные санкции. За 2008 год ввиду отсутствия значительных нарушений подобные санкции к субподрядным организациям не применялись.

10.3 Обучение и повышение квалификации

Управление человеческими ресурсами в ОАО «Атомэнергопроект» гарантировано Трудовым кодексом Российской Федерации. Повышение эффективности инвестиций в человеческий капитал обеспечивается процедурами качества «Организация подбора и найма персонала», «Организация

адаптации персонала», «Организация подготовки и повышения квалификации персонала», «Формирование и подготовка кадрового резерва». Последние две процедуры пересмотрены и введены в действие в 2008 году.

Подбор и найм персонала.

Поиск потенциальных сотрудников согласно процедуре качества «Организация подбора и найма персонала» осуществляется через Internet, СМИ, взаимодействие с отраслевыми вузами и техникумами. При этом используются различные формы

повышения лояльности соискателей, от заинтересованности в перспективной работе до зарплат и социальных гарантий.

В 2008 году на работу в ОАО «Атомэнергопроект» приняты 87 молодых специалистов.

Контроль адаптации персонала в период установленного срока испытания.

Процедура качества «Организация адаптации персонала» помогает новым сотрудникам чувствовать себя комфортно, быстро включиться в основную деятельность, работать

эффективно и качественно. За отчетный период в процессе адаптации участвовало 106 новых сотрудников.

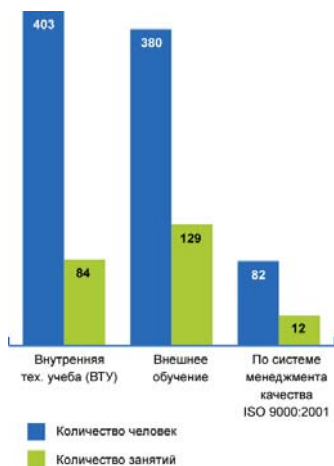
Планирование и обеспечение процесса обучения и развития персонала.

Обучение и развитие персонала находится в тесной взаимосвязи с развитием бизнеса ОАО «Атомэнергопроект». Поэтому в процесс обучения по процедуре качества «Организация подготовки и повышения квалификации персонала» вовлечены все сотрудники Общества, он не прерывается в течение всей профессиональной деятельности и строится, исходя из стратегических приоритетов компании. Благодаря этому процессу обеспечивается корреляция уровня квалификации и карьерного роста.

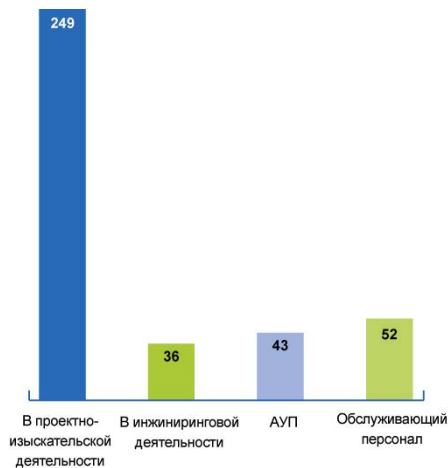
на базе отраслевых институтов повышения квалификации и в других учебных заведениях (внешнее обучение). Таким образом, решается целый комплекс наиболее актуальных профессиональных вопросов в сфере экономики, управления, обеспечения безопасности, состояния и развития атомной промышленности, энергетики и науки.

Были обучены работники всех направлений деятельности Общества, особое внимание было направлено на обучение по инженеринговой, проектно-исследовательской, исследовательской деятельности, а также для административно - управленческого аппарата.

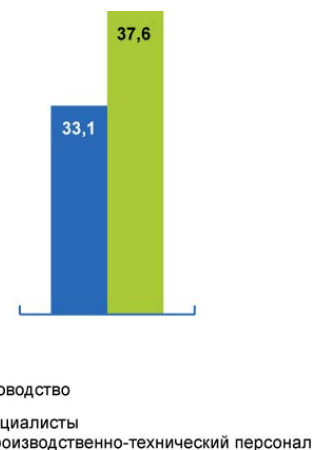
В Обществе проводится плановое обучение руководителей и специалистов как внутри организации (внутренняя техническая учеба - ВТУ), так и



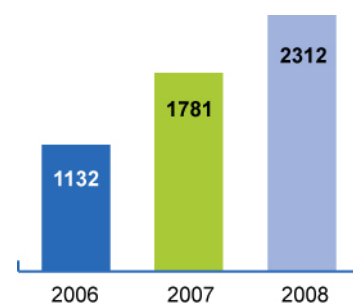
Участие в программе подготовки и повышения квалификации Общества (чел., занятий)



Количество сотрудников, прошедших обучение в 2008 году с разбивкой по основным видам деятельности (чел.)



Среднее количество часов обучения, приходящееся на одного сотрудника в 2008 году (LA10)



Затраты на обучение одного сотрудника, прошедшего повышение квалификации в 2006-2008 годах (руб.) (IC1)

Результаты обучения анализируются, и затем выносятся оценка всему процессу, которая отражает полноту информации, результативность обучения, уровень изложения материала. По истечении трех месяцев непосредственный руководитель подразделения оценивает

эффективность проведенного обучения и его влияние на качество работы.

В конце года подводятся общие итоги по программе повышения квалификации, на основании которых разрабатываются мероприятия по совершенствованию системы подготовки и развитию персонала на дальнейший период.

Организация проведения оценки и создания устойчивого и оптимального состава руководящих работников и высококвалифицированных специалистов

Процедура качества «Формирование и подготовка кадрового резерва» направлена на поддержание ключевых компетенций специалистов и управленцев и сохранение ведущих кадров. Благодаря этой программе происходит целенаправленное развитие деловых качеств перспективных специалистов, планирование их профессиональной карьеры, организация передачи опыта высококвалифицированными работниками (наставниками).

В состав кадрового резерва Общества входит 241 человек. Из них готовы к исполнению обязанностей на планируемой должности 45 человек, повышены в должности 24 человека. Молодые специалисты, отобранные в кадровый резерв от общего числа зачисленных в кадровый резерв работников, составляют 28,2%.

Оценка потенциала и уровня достигнутых результатов проводится постоянно: первоначально – при выдвижении кандидатов в состав кадрового резерва, при проведении подготовки кадрового резерва – при выполнении индивидуальных планов профессионального развития.

Одно из ключевых направлений деятельности Общества по повышению квалификации сотрудников и развитию интеллектуальных ресурсов – наставничество. Наставников выдвигают руководители структурных подразделений из числа наиболее

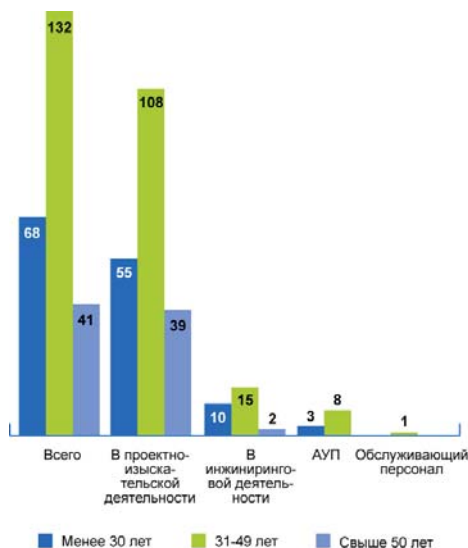
квалифицированных специалистов, при этом за одним наставником может быть закреплено не более трех работников из состава кадрового резерва. Работа наставников поощряется доплатами в соответствии с Коллективным договором и всеобщим признанием заслуг.

Общее количество наставников в 2008 году составило 167 человек - 9% 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 специальных вопросов, осуществляют целенаправленную передачу опыта.

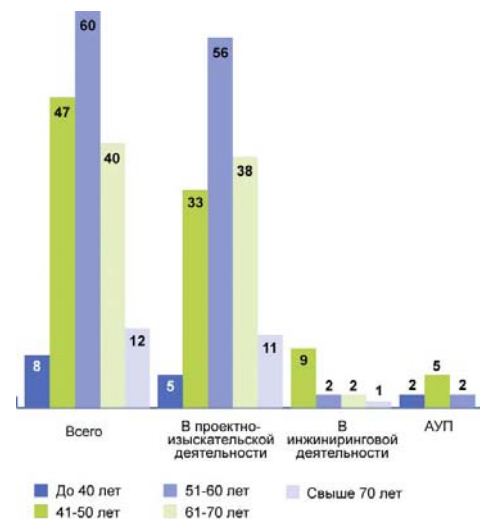
В соответствии с Коллективным договором труд наставников стимулируется и достойно оплачивается. Расходы на оплату за наставничество в 2008 году составили 598241 рубль.

Формирование и подготовка кадрового резерва обеспечивает:

- планирование преемственности руководящего звена,
- оптимальные, развивающие условия для работы сотрудников
- возможность сохранения «лучших из лучших».



Состав кадрового резерва по категориям и возрасту.



Состав наставников по категориям (чел.)

10.4 Молодежная политика

К концу 2008 года молодые специалисты составляли 25% 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 вузами и техникумами.

Ежегодно представители Общества принимают участие в Ярмарке вакансий Московского энергетического института (МЭИ). В октябре 2008 года была размещена информация о нашем Обществе в Ярмарочном справочнике участников и в рамках Ярмарки проводилась встреча со студентами МЭИ.

Ведущая роль отводится подготовке инженерных кадров, проведению научных исследований и разработок в области новых электротехнических технологий, автоматизированных систем управления технологическими процессами, автоматизации

проектирования. В октябре 2008 года был заключено соглашение о сотрудничестве с Московским промышленным колледжем, продолжает действовать соглашение о сотрудничестве с кафедрой релейной защиты МЭИ. Эти соглашения – реальная помощь Обществу в достижении результатов по реализации комплексной программы научно-технических, исследовательских, изыскательских и внедренческих работ.

Очень важный фактор взаимодействия с вузами - повышение престижа ОАО «Атомэнергопроект» как привлекательного работодателя. Молодые люди, готовые влиться в ряды отрасли, знают нашу организацию, проявляют к ней стабильный интерес и стремятся стать нашими сотрудниками. В отчетный период под руководством опытных наставников Общества 34 студента профильных вузов и техникумов прошли учебную, производственную и преддипломную практику, продемонстрировав профессиональные навыки в ходе учебно-исследовательских работ.

11. Технологии обеспечения ядерной и радиационной безопасности

На Нововоронежской АЭС-2, сооружаемой по проекту АЭС-2006, будет применена реакторная установка ВВЭР-1200. Это эволюционное развитие проекта АЭС-92 с ВВЭР-1000, соответствующего всем российским и международным требованиям безопасности, предъявляемым к атомным станциям с легководными реакторами нового поколения.

АЭС-2006 — типовой проект российской атомной станции нового поколения «3+» с улучшенными *техничко-экономическими* показателями. Радиационная безопасность в проекте обеспечена инженерными разработками и организационными мероприятиями, направленными на предотвращение аварий, ограничение их радиологических последствий, обеспечение «практической невозможности» (вероятность таких событий ниже значений $1,0 \cdot 10^{-7}$ на один год эксплуатации энергоблока) аварий с большими радиологическими последствиями. Кроме того, в систему безопасности проекта АЭС-2006 заложены выполнение требований российской *научно-технической* документации, максимальный учет рекомендаций МАГАТЭ.

Главная особенность проекта — использование дополнительных пассивных систем безопасности в сочетании с активными традиционными системами. Предусмотрена защита от землетрясения, цунами, урагана, падения самолета. К примерам усовершенствований относятся двойная защитная оболочка реакторного зала (контейнмент), «ловушка» расплава активной зоны, расположенная под корпусом реактора, пассивная система отвода остаточного тепла. Проект разрабатывается на базе электростанций с *водородными* энергетическими реакторами (ВВЭР), доказавшими свою надежность в течение тысячи *реакторолет* безаварийной работы.

В концепцию по радиационной и ядерной безопасности проекта АЭС-2006 входят:

- отечественные действующие правила и нормы безопасности в области атомной

энергетики применительно к специфике разрабатываемого энергоблока с учетом их дальнейшего развития;

- современные философия и принципы безопасности, выработанные мировым ядерным сообществом и закрепленные в нормах безопасности МАГАТЭ, публикациях Международной консультативной группы по ядерной безопасности (INSAG), требованиях EUR;
- отработанные и проверенные эксплуатацией технические решения с учетом работ по их совершенствованию, направленных на устранение выявленных в процессе эксплуатации слабых звеньев;
- верифицированные и аттестованные расчетные методы, коды и программы, отработанные методологии анализа безопасности, достоверные базы данных;
- опыт разработки установок нового поколения повышенной безопасности;
- обеспечение низкой чувствительности к ошибкам и ошибочным решениям персонала;
- обеспечение возможности выполнения функций безопасности без подвода энергии извне и управления через интерфейс «человек-машина»;
- В результате 7 студентов стали сотрудниками нашей организации, 8 по результатам практики трудоустроены.

12. Экологическое воздействие

При подготовке годового отчета ОАО «Атомэнергопроект» за 2008 год Общество выделило данные раздел как один из важнейших разделов отчета. В связи с этим было принято решение о проведении диалога с отраслевыми специалистами на предмет обсуждения ключевых тем раздела 12, посвященного экологическому воздействию ОАО «Атомэнергопроект», который прошел 7 мая 2009 года в здании Госкорпорации «Росатом».

Общество благодарит всех участников данного диалога, привнесших новые идеи в раскрытие данного раздела. Основными результатами диалога стали информационные блоки, посвященные АСКРО и выводу блока АЭС из эксплуатации.

Общество осознает, что раздел несколько труден для восприятия неподготовленному читателю, но, одновременно, стоит на позиции того, что излишнее упрощение и поверхностное изложение информации приведет к потере важных смыслов.

12.1. Экология стройки

Характер и степень экологического воздействия сооружения атомной станции не отличается от воздействия на экологию обычного долгосрочно-го строительства. В связи с этим основными аспектами влияния являются «строительные отходы»,

«затрачиваемая энергия», «воздействие на биоразнообразие территории», отведенной под застройку. В 2008 году ОАО «Атомэнергопроект» проводил мониторинг собственного влияния на экологию по данным аспектам.

Показатели экологического влияния стройки

Таблица 21

Аспект влияния	Деятельность Общества в 2008 году
Прямые невозобновляемые источники энергии	Было приобретено: 28,5 тонн угля 4000 литров дизельного топлива Было произведено: $8 \cdot 10^7$ ккал тепла из угля 10666 квт электроэнергии из дизельного топлива
Косвенная энергия	Электроэнергия 2165,2 тыс. кв.ч. Обогрев и охлаждение: 6342,5 Гкалл
Биоразнообразие	Отсутствуют земли, находящиеся в собственности, аренде, под управлением организации, расположенные на охраняемых природных территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ или примыкающих к таким территориям.
Переработка и(или) вторичное использование отходов	Основными отходами от строительства являются упаковка по полученным материалам, строительный мусор, земля, вынутая при рытье котлована. В основном отходы передавались на захоронение, некоторые виды передавались на обезвреживание или для вторичного использования.
Перевозки	В процессе выемки грунта из котлована, перевозки в карьер очень плотные. В связи с этим возникают проблемы выхлопных газов и шума. Это учитывалось при выборе площадки строительства, которая должна была находиться вдалеке от населенного пункта; была спроектирована и построена дорога к выделенному карьере через лесной массив. Перевозки, осуществляемые через населенные пункты, проходят только в дневное время. Грузы защищены от просыпания, весь транспорт отрегулирован в соответствии с требованиями законодательства.
Несоответствие нормативным требованиям. Штрафы	Несоответствий не выявлено. Штрафов не было

12.2. Экологические требования в проектировании АЭС

Экологические требования к атомной станции начиная от проектирования и заканчивая выводом из эксплуатации сформулированы в Ст. 40 «Закона об охране окружающей среды»:

- При размещении, проектировании, строительстве, вводе в эксплуатацию и эксплуатации ядерных установок, в том числе атомных станций, должны обеспечи-

ваться охрана окружающей среды от радиационного воздействия таких установок, приниматься меры по обеспечению полной радиационной безопасности окружающей среды и населения в соответствии с законодательством Российской Федерации;

- Размещение атомных станций, осуществляется при наличии по проектам и иным обосновывающим материалам положительных заключений государственной экологической экспертизы и иных государственных экспертиз, предусмотренных законодательством Российской Федерации и подтверждающих экологическую и радиационную безопасность ядерных установок.
- Экологическая безопасность атомной станции подразумевает состояние защищенности природной среды и жизненно важных интересов человека от воздействия атомной станции при нормальной эксплуатации и при возникновении аварийных ситуаций.

Основы экологической безопасности атомной станции на весь срок эксплуатации закладываются на стадии проектирования.

Заложенные в проекте принципы обеспечения экологической безопасности позволяют эксплуатировать атомную станцию в течение всего жизненного цикла с учетом возможного изменения (ужесточения) нормативных требований в будущем.

В 2008 году ОАО «Атомэнергопроект» получил лицензию Ростехнадзора (№ ГН-02-1101-1976 от 22.12.2008 г.) на сооружение энергоблока № 1 Нововоронежской АЭС-2. НВАЭС-2 – атомная станция нового поколения, сооружаемая по разработанному ОАО «Атомэнергопроект» проекту «АЭС-2006».

Реализованные в проекте АЭС-2006 технологические нововведения позволили обеспечить увеличение электрической мощности, годовой выработки электроэнергии и проектного срока службы, при одновременном снижении удельных капиталовложений и образования радиоактивных отходов (табл. 22).

Сравнительные параметры проектов «У-87» и «АЭС-2006»

Таблица 22

Характеристика	Блок действующих АЭС (проект «У-87»)	Блок НВАЭС-2 (проект «АЭС-2006»)	Разница
Электрическая мощность	1000 МВт	1198 МВт	+20%
Годовая выработка электроэнергии	7,5 млрд. кВт/ч	9,1 млрд. кВт/ч	+20%
Проектный срок службы	30 лет	60 лет	В 2 раза
Удельная металлоемкость, отн.ед.	1	0,85	-15%
Удельные капиталовложения, отн.ед.	1	0,8	-20%
Накопление ОЯТ (в ТВС)	5,5 тонн на 1 млрд. кВт/ч выработанной электроэнергии	3,5 тонны на 1 млрд. кВт/ч выработанной электроэнергии	-35%

Принятые в проекте НВАЭС-2 технические решения обеспечивают годовой суммарный газо-аerosольный выброс радионуклидов при эксплуатации АЭС в количествах, не превышающих допустимые величины, регламентированные санитарными

правилами, принятыми в России (СП АС-03), (табл. 23). Поступление радионуклидов в поверхностные и подземные воды с организованными сбросами НВАЭС-2 проектом исключено.

Оценка годового газо-аerosольного выброса радионуклидов двух энергоблоков НВАЭС-2 в сравнении с допустимым выбросом (ДВ) по СП АС-03

Таблица 23

Радионуклид	НВАЭС-2, Бк/год	ДВ, Бк/год	% от ДВ
ИРГ (любая смесь)	$3,7 \times 10^{13}$	$6,9 \times 10^{14}$	5,4
Иод-131 (газовая и aerosольная формы)	$8,3 \times 10^8$	$1,8 \times 10^{10}$	4,6
Кобальт-60	$1,8 \times 10^3$	$7,4 \times 10^9$	$2,0 \times 10^{-5}$
Цезий-134	$1,6 \times 10^7$	$9,0 \times 10^8$	1,7
Цезий-137	$2,5 \times 10^7$	$2,0 \times 10^9$	1,2

Максимальная объемная активность в приземном слое атмосферы любого радионуклида, присутствующего в газо-аэрозольном выбросе НВАЭС-2, на много порядков меньше допустимой среднегодовой объемной активности для населения (ДОАнас) регламентированной нормами радиационной безопасности, принятыми в России (НРБ-99).

Радиационное воздействие на население, проживающее в регионе по всем путям воздействия, при эксплуатации двух энергоблоков НВАЭС-2 на несколько порядков меньше величины, регламентируемой санитарными правилами, принятыми в России (СП АС-03).

Оценка экологической безопасности проекта НВ АЭС-2 показала, что ввод в эксплуатацию ее энергоблоков не приведет к сколько-нибудь замет-

ным изменениям в состоянии окружающей среды, которое в настоящее время может быть охарактеризовано, в целом, как экологически благополучное.

Анализ уровней воздействия НВАЭС-2 на население и окружающую среду показывает, что риски для населения и окружающей среды при эксплуатации станции, в соответствии с критериями российских нормативных документов, являются абсолютно приемлемыми.

Экологическая безопасность проектов нового поколения неразрывно связана с функционированием систем обращения с отработавшим ядерным топливом и систем обращения с радиоактивными отходами, образующимися в процессе эксплуатации АЭС.

Вывод блока АЭС из эксплуатации

Вывод блока АЭС из эксплуатации, как часть жизненного цикла блока АЭС, является комплексной задачей, охватывающей широкий круг вопросов, начиная от прекращения эксплуатации блока, как источника производства электрической энергии, вплоть до полной ликвидации этого блока или всей АЭС с возвращением промышленной площадки в исходное состояние, пригодное для использования в любых других целях.

Генеральной линией деятельности Общества в этом направлении является обеспечение оптимальных условий и средств для вывода из эксплуатации, а также минимизация последующих дозовых затрат и воздействия АЭС на экологическую ситуацию в регионе.

С этой целью в проекте АЭС предусматриваются:

- выбор материалов для изготовления оборудования, систем и конструкций блока АЭС, обеспечивающий низкий уровень их активации (применение сплавов с низким содержанием кобальта);
- применение современных методов дезактивации, соответствующих покрытий поверхностей оборудования,

систем и конструкций для обеспечения минимальных уровней поверхностного загрязнения радиоактивными веществами при эксплуатации блока АЭС;

- использование передвижных модульных установок, обеспечивающих автономную дезактивацию (наружную и внутреннюю) любого радиоактивно загрязненного оборудования АЭС в процессе эксплуатационного цикла для снижения трудо и дозозатрат при выводе из эксплуатации блока АЭС;
- выбор соответствующего водно – химического режима 1-го контура позволяющего сократить образование продуктов коррозии при эксплуатации и уменьшить радиационную опасность при выводе из эксплуатации блока АЭС;
- создание базы данных, обеспечивающих сбор, систематизацию и хранение информации об истории эксплуатации блока.

Автоматизированная система контроля радиационной обстановки (АСКРО)

При эксплуатации НВАЭС-2 будет осуществляться постоянный радиационный контроль непосредственно на АЭС и прилегающей территории в автоматизированном режиме.

Автоматизированная система контроля окружающей среды (АСКРО) охватывает АЭС и территорию, прилегающую к станции в радиусе 30 км от ее центра.

Система АСКРО обеспечивает:

- непрерывный контроль за радиационной обстановкой в окружающей среде;
- выполнение прогнозных расчетов с использованием математических моделей воздействия АЭС на окружающую среду при нормальной эксплуатации и в случае аварии на АЭС;
- информационную поддержку служб АЭС по обеспечению радиационной безопасности АЭС в части воздействия

на окружающую среду (включая аварийные ситуации).

Система АСКРО решает следующие задачи:

- определение источника поступления активности за пределы зданий и сооружений АЭС по показаниям постов контроля мощности поглощенной дозы гамма-излучения (МПД) и аспирационных модулей с использованием, данных системы радиационного контроля (АСРК) блока;
- фиксация, регистрация радиационной обстановки в окружающей среде, в местах скопления населения;
- идентификации зон наибольшего влияния выбросов и сбросов на окружающую среду и радионуклидов, вносящих основной вклад в дозу облучения населения;

- расчетное прогнозирование на основе данных АСРК о величине и составе выброса и/или сброса, данных

метеопараметров и результатов измерения МПД и состава воздуха в определенных точках контроля.

12.3. Признание и международная сертификация экологической безопасности проекта АЭС-2006 (НВ АЭС-2)

Проект «АЭС-2006», по которому сооружается НВАЭС-2, обладает обширной референтностью по используемому оборудованию, системам и архитектурно-строительным решениям, так как базируется на хорошо известном проекте «АЭС-92», который прошел все этапы согласований, утверждений и лицензирования, предусмотренные законодательством РФ. Кроме того, проект «АЭС-92» признан соответствующим всем техническим требованиям EUR к АЭС с легководными реакторами нового поколения. По проекту «АЭС-92» сооружаются АЭС «Куданкулам» в Индии, АЭС «Белене» в Болгарии.

Материалы обоснования лицензии на сооружение 1 и 2 энергоблоков НВАЭС-2 получили положительное заключение государственной экологической экспертизы Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (приказ № 431 от 23.06.2008 об утверждении заключения государственной экологической экспертизы материалов обоснования лицензии на сооружение энергоблока № 2 НВАЭС-2 и приказ № 977 от 15.11.2008 для энергоблока № 1).

В 2008 году ОАО «Атомэнергoproект» получил лицензию Ростехнадзора (№ ГН-02-1101-1976 от 22.12.2008 г.) на сооружение энергоблока № 1 Нововоронежской АЭС-2.

12.4. Актуальные вопросы экологической безопасности АЭС

Дальнейший сценарий развития вопроса по обеспечению (обоснованию) экологической безопасности АЭС основывается как на результатах фундаментальных исследований в области общей и промышленной экологии (а также смежных областях науки), так и на результатах, получаемых в рамках проведения экологического мониторинга и производственного экологического контроля.

Очевидно, что позиция по «снятию консерватизма» в вопросах экологии при проектировании АЭС не может рассматриваться как приемлемая, так как, во-первых, такой консерватизм является основой проектных решений, гарантированно обеспечивающих требуемый уровень экологической безопасности; во-вторых, необходимо учитывать тенденцию нормативно допустимых уровней воздействия на окружающую среду; в-третьих, немаловажен факт

восприятия общественностью запаса «перезащитности» населения и окружающей среды при эксплуатации АЭС.

На сегодняшний день в ОАО «Атомэнергoproект» разработана и практически реализуется концепция обоснования экологической безопасности для различных стадий инвестиционно – строительного проектирования. В основу концепции положены как требования нормативных документов, так и собственный опыт ОАО «Атомэнергoproект» по разработке и согласованию в государственных органах надзора и лицензирования материалов обоснования экологической безопасности АЭС. ОАО «Атомэнергoproект», либо с его непосредственным участием разработаны и получили положительное заключение государственной экологической экспертизы материалы обоснования экологической безопасности для семи проектов.

13. Социальные инвестиции

Профсоюз ОАО «Атомэнергoproект» видит свою задачу, прежде всего в создании коллектива единомышленников для достижения целей, поставленных Обществом. Решение этой задачи предполагает комплексный охват труда и досуга сотрудников. В сфере труда это защита социально-трудовых прав и интересов работников – членов профсоюза, содействие повышению их образовательного уровня, создание благоприятных условий для работы молодежи, финансовая поддержка молодых семей.

В сфере досуга - организация и проведение спортивных мероприятий в Обществе, участие профсоюза отрасли в спортивных и международных профсоюзных мероприятиях, организация театральных и концертных выходов, экскурсий. Кроме того, финансово поддерживаются находящиеся на пенсии члены профсоюза - бывшие работники Общества.

Общий объем финансирования социальных программ в 2008 году составил 4 547 тысяч рублей.

13.1. Социально-оздоровительные и другие программы

В 2008 году профсоюз ОАО «Атомэнергoproект» участвовал в проведении спортивных и социальных мероприятий.

Спортивные мероприятия.

Спортивные команды ОАО «Атомэнергoproект» всегда принимают активное участие в отраслевых соревнованиях. В 2008 году в турнире, посвященном годовщине Великой Отечественной

войны, наша сборная среди команд предприятий атомной отрасли заняла первое место по футболу и второе по мини-футболу и баскетболу. Команды Общества выступали в турнирах по настольному теннису, в чемпионате города Курчатова по волейболу, в шахматном турнире памяти академика Н.А. Доллежала.

Профсоюзной организацией проведены внутренние турниры по настольному теннису в Москве, ежегодные лыжные соревнования в Балакове.

Социальные мероприятия

ОАО «Атомэнергoproект» уделяет большое внимание проведению мероприятий и праздников для детей сотрудников. В 2008 году были организованы посещения цирка и литературного музея в Москве, детский праздник и поход в цирк в Нововоронеже, конкурс детского рисунка в Волгограде, детские новогодние елки во всех филиалах Общества.

В Обществе хорошо понимают важность и необходимость культурных программ и экскурсионных поездок в организации досуга. В 2008 году сотрудники филиалов Нововоронежа и Балаково посетили ледовое шоу Авербуха. Для москвичей по линии профсоюза были организованы экскурсии в Вологду, Киев, Псков, Голландию и Израиль, для жителей Курчатова и Нововоронежа - в Киев и Ялту, для жителей Волгограда – в Одессу, а те, кто живет в Десногорске и Якимовичах, ездили в Калининград.

В соответствии с Коллективным договором в рамках реализации социальных программ работникам ОАО «Атомэнергoproект» только из профсоюзных взносов предоставляется материальная помощь:

Сотрудникам оказывалась поддержка в аренде спортзалов, бассейнов, спортивного инвентаря. При финансовой поддержке профкома в Москве открыт танцевальный клуб «Дансэнергoproект».

- при вступлении в брак до 15 000 рублей;
- при рождении ребенка от 10 000 до 30 000 рублей;
- при рождении первого внука 5 000 рублей;
- матерям-одиночкам 12 000 рублей один раз в год;
- неработающим пенсионерам - членам профсоюза не менее 2000 рублей ко Дню пожилого человека;
- при тяжелых заболеваниях до 15 000 рублей;
- участникам ВОВ ко Дню Победы 15 000 рублей;
- при тяжелом материальном положении до 10 000 рублей.

Профсоюзом финансируются подарки сотрудникам - членам профсоюза к Новому году, 8 Марта и 23 Февраля.

13.2. Вклад в социально-экономическое развитие территорий присутствия

При осуществлении своей хозяйственной деятельности ОАО «Атомэнергoproект» придерживается принципов устойчивого развития и стремится обеспечить повышение качества жизни и уровня экономического и экологического благополучия на территориях присутствия.

ОАО «Атомэнергoproект» осуществляет свою деятельность в Москве, Нижнем Новгороде, а также через сеть филиалов в Саратовской, Волгоградской, Смоленской, Курской, Калужской, Воронежской областях.

Основная сфера деятельности ОАО «Атомэнергoproект» - сооружение АЭС - оказывает значительное влияние на экономику регионов. Так, на строительство Нововоронежской АЭС-2 в 2008 году было привлечено для выполнения строительно-монтажных работ 27 субподрядчиков, которые направили на объект 967 человек (для сравнения: в 2007 году на субподряд привлекалось 11 юридических лиц, которые организовали филиалы в Нововоронеже и направили 640 человек).

В соответствии с повышенными требованиями к безопасности сооружаемых объектов на подряд привлекаются строительно-монтажные организации, имеющие опыт работы, положительную деловую репутацию, финансовую устойчивость, достаточное количество специализированных кадров, необходимую строительную технику и оснастку. Выбор происходит на основе конкурса. Конкурсный отбор регулируется действующим в Обществе приказом о требованиях, предъявляемых к субподрядным организациям, где дан перечень лицензий, аккредитаций и других документов, которые должен предоставить субподрядчик. Любая обратившаяся в компанию строительно-монтажная организация

заносится в базу данных потенциальных субподрядчиков и может быть приглашена для участия в конкурсном отборе при появлении нераспределенных объемов работ на текущий год. Качество работы выбранных субподрядчиков анализируется по показателям соответствия фактических темпов работ с плановыми по договору (освоение, выработка, численность, сроки).



Распределение заработанных субподрядчиками средств по регионам в 2008 г. (%)

Привлечение рабочей силы принесло налоговые отчисления, как в федеральный бюджет, так в бюджеты семи регионов.

Сумма платежей по налогам в бюджеты областей за 2008 год.

Таблица 24

Область	Сумма (тыс. руб.)
Саратовская	8 760
Смоленская	8 225
Курская	9 010
Волгоградская	17 648
Калужская	11 134
Воронежская	30 492
Нижегородская	2 018
Итого:	87 287

ОАО «Атомэнергопроект» считает благотворительность неотъемлемой частью деятельности общества. В 2008 году Общество организовало (ЕС 8) и провело девять благотворительных акций в Москве, Воронеже, Нововоронеже, Мурманской области. Общая сумма благотворительных отчислений составила 2 590 тысяч рублей. Финансовая помощь в Москве была направлена в РБОО «Чернобыльцы Минтопэнерго», в Нововоронеже – в специализированное учреждение Детский право-

славный приют «Дом Милосердия», Нововоронежский комитет по образованию, Нововоронежский комитет по культуре, ВОСОО «Федерация картинга», городскую организацию ВООВО ветеранов войны, труда, вооруженных сил и правоохранительных органов, Нововоронежский приход храма Христа Спасителя. Помощь получили также Воронежский Покровский кафедральный собор и ГОО «Морское собрание подводников «Западная Лица» в Мурманской области.

Раздел V. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

14. Меры по осуществлению контроля за финансово-хозяйственной деятельностью

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью осуществляется Советом директоров с полномочиями одобрения сделок по финансово-хозяйственной деятельности общества и Ревизионной комиссией, к полномочиям которой относится проведение проверок (ревизий) финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Атомэнергопроект».

Так, Генеральный директор не вправе совершать без одобрения Совета директоров следующие сделки.

- Сделки, связанные с приобретением, отчуждением и (или) возможностью отчуждения Обществом недвижимого имущества или с его обременением правами третьих лиц, включая сдачу недвижимого имущества Общества в аренду.
- Сделки, связанные с предоставлением займов, поручительств, по предоставлению имущества Общества в залог по обязательствам третьих лиц.
- Сделки, связанные с получением займов или кредитов, кроме займов, получаемых от единственного акционера Общества, независимо от цены этих сделок.
- Сделки, направленные на осуществление финансовых вложений в ценные бумаги с ценой сделки более 10 (десяти) процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.
- Сделки, связанные с оказанием Обществу услуг информационного, консультационного, исследовательского, рекламного характера, а также иных сделок, не связанных с основной производственной деятельностью или ее обеспечением с ценой, превышающей 5 (пять) процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.
- Сделки, связанные с приобретением или отчуждением прав интеллектуальной собственности или иных нематериальных активов, независимо от цены сделок.
- Сделки, связанные с заключением соглашения об отступном, новации, заключением мировых соглашений.

14.1 Заседания Совета директоров и принятые на них важнейшие решения

За прошедший период состоялось пять заседаний Совета директоров. Основные решения, принятые на заседаниях, следующие.

1. Избрать секретарем совета директоров ОАО «Атомэнергопроект» Воронкова Евгения Витальевича (юридическое управление ОАО «Атомэнергопроект»).
2. В соответствии с распоряжением Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 28.07.2008 №1207-р утвердить решение о выпуске 1 451 401 033 (одного миллиарда четырехсот пятидесяти одного миллиона четырехсот одной тысячи тридцати трех) штук именных обыкновенных бездокументарных акций ОАО «Атомэнергопроект» номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.
3. Установить, что деятельность по ведению и хранению реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «Атомэнергопроект» будет осуществляться самостоятельно.
4. Утвердить порядок принятия решений на заседаниях Совета директоров ОАО «Атомэнергопроект» заочным голосованием.
5. Утвердить положение о Балаковском изыскательском филиале ОАО «Атомэнергопроект».
6. Утвердить положение о Балаковском проектно филиале ОАО «Атомэнергопроект».
7. Утвердить положение о Волгоградском проектно филиале ОАО «Атомэнергопроект».
8. Утвердить положение о Десногорском проектно филиале ОАО «Атомэнергопроект».
9. Утвердить положение о Екимовичском изыскательском филиале ОАО «Атомэнергопроект».
10. Утвердить положение о Курчатовском изыскательском филиале ОАО «Атомэнергопроект».
11. Утвердить положение о Курчатовском проектно филиале ОАО «Атомэнергопроект».
12. Утвердить положение о Малоярославецком изыскательском филиале ОАО «Атомэнергопроект».
13. Утвердить положение о Нововоронежском проектно филиале ОАО «Атомэнергопроект».
14. Утвердить положение о Нововоронежском филиале ОАО «Атомэнергопроект» – Гостиница «Дон».

15. Утвердить положение о Нововоронежском филиале ОАО «Атомэнергопроект» – Дирекция по сооружению НВАЭС-2.
16. Утвердить положение о Нижегородском представительстве ОАО «Атомэнергопроект».
17. Установить, что руководители филиалов и представительств реорганизованного ФГУП «Атомэнергопроект» назначаются руководителями филиалов и представительств ОАО «Атомэнергопроект» с момента государственной регистрации ОАО «Атомэнергопроект», а именно:
 - Макарец Николай Алексеевич** - руководителем Балаковского изыскательского филиала ОАО «Атомэнергопроект»;
 - Виштак Михаил Юрьевич** - руководителем Балаковского проектного филиала ОАО «Атомэнергопроект»;
 - Мальцев Александр Васильевич** - руководителем Волгоградского проектного филиала ОАО «Атомэнергопроект»;
 - Подкопаев Сергей Юрьевич** - руководителем Десногорского проектного филиала ОАО «Атомэнергопроект»;
 - Навнычко Иван Иванович** - руководителем Екимовичского изыскательского филиала ОАО «Атомэнергопроект»;
 - Беревкин Владимир Егорович** - руководителем Курчатовского изыскательского филиала ОАО «Атомэнергопроект»;
 - Прокопов Валерий Иванович** - руководителем Курчатовского проектного филиала ОАО «Атомэнергопроект»;
 - Булатов Александр Юрьевич** - руководителем Малоярославецкого изыскательского филиала ОАО «Атомэнергопроект»;
 - Слащева Галина Васильевна** - руководителем Нововоронежского проектного филиала ОАО «Атомэнергопроект»;
 - Кузьмин Владимир Иванович** - руководителем Нововоронежского филиала ОАО «Атомэнергопроект» – Гостиница «Дон»;
 - Гусак Александр Сергеевич** - руководителем Нововоронежского филиала ОАО «Атомэнергопроект» – Дирекция по сооружению НВАЭС-2;
 - Седов Алексей Юрьевич** - руководителем Нижегородского представительства ОАО «Атомэнергопроект».
18. Разрешить ОАО «Атомэнергопроект» заключать с ОАО «АЛЬФА-БАНК» соглашения о предоставлении кредитов.
19. Утвердить Изменения к трудовому договору с Генеральным директором ОАО «Атомэнергопроект».
20. Утвердить организационную структуру ОАО «Атомэнергопроект».
21. Одобрить заключение сделки между ОАО «Атомэнергопроект» и ООО «Энергомашкомплекс» на следующих условиях:
 - Покупатель: ОАО «Атомэнергопроект»
 - Поставщик: ООО «Энергомашкомплекс»
 Предмет договора: разработка, изготовление и поставка оборудования на склад покупателя для нужд строящейся Нововоронежской АЭС-2 в составе энергоблоков №1 и №2 в соответствии со спецификацией (Приложение 1 к договору), в сроки, указанные в календарном плане (Приложение 2 к договору), на условиях и в порядке, предусмотренном договором.

Стоимость договора: 1 494 928 159 (один миллиард четыреста девяносто четыре миллиона девятьсот двадцать восемь тысяч сто пятьдесят девять) рублей 80 копеек (включая НДС).
22. Создать Нововоронежский строительно-монтажный филиал ОАО «Атомэнергопроект». Утвердить положение о Нововоронежском строительном-монтажном филиале ОАО «Атомэнергопроект». Назначить руководителем Нововоронежского строительного-монтажного филиала ОАО «Атомэнергопроект» Ведрова Алексея Сергеевича. Утвердить Дополнение в Устав ОАО «Атомэнергопроект», связанное с созданием Нововоронежского строительного-монтажного филиала ОАО «Атомэнергопроект».
23. Открыть представительство ОАО «Атомэнергопроект» в Республике Болгария. Утвердить положение о представительстве ОАО «Атомэнергопроект» в Республике Болгария. Назначить руководителем представительства ОАО «Атомэнергопроект» в Республике Болгария Николаеву Наталью Борисовну. Утвердить Дополнение в Устав ОАО «Атомэнергопроект», связанное с открытием представительства ОАО «Атомэнергопроект» в Республике Болгария.
24. Избрать Председателем Совета директоров ОАО «Атомэнергопроект» Полушкина Александра Константиновича.
25. Определить стоимость услуг аудитора в размере не более 830 000 (восемьсот тридцать тысяч) рублей, в том числе НДС (18%) и условия договора с ним в соответствии с проектом договора.
26. Утвердить регистратором ОАО «Атомэнергопроект» ОАО «Регистратор Р.О.С.Т». Утвердить условия договора с ОАО «Регистратор Р.О.С.Т» в соответствии с проектом договора.

15. Отчет о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

15.1. Отчет о крупных сделках

Отчет о крупных сделках

Таблица 25

Дата совершения сделки	05.02.2009
Предмет сделки	Разработка, изготовление и поставка оборудования на склад Покупателя для нужд строящейся Нововоронежской АЭС-2 в составе энергоблоков №1 и №2
Стороны сделки	Поставщик - ООО «Энергомашкомплекс», Покупатель – ОАО «Атомэнергопроект»
Ценовые и иные существенные условия сделки	Стоимость сделки - 1 494 928 159 руб. 80 копеек (включая НДС). Срок поставки – февраль 2011 г.
Орган управления Общества, принявший решение об одобрении сделки	Совет директоров, протокол №3 от 25.11.2008

15.2. Отчет о сделках, в совершении которых имела заинтересованность

За отчетный период сделки, в совершении которых имела заинтересованность, не совершались.

ПРИЛОЖЕНИЕ

Приложение 1. Бухгалтерская отчетность за 2008 год, включающая бухгалтерский баланс, отчет о прибылях и убытках, приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, предусмотренные нормативными актами РФ

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 Декабря 2008 г.

		К О Д Ы	
		Форма №1 по ОКУД	0710001
		Дата (год, месяц, число)	2008 12 31
Организация	ОАО "Атомэнергопроект"	по ОКПО	08634359
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7701796320/774850001
Вид деятельности	Инженерно-техническое проектирование, деятельность, связанная с решением технических задач	по ОКВЭД	74.20.35
Организационно-правовая форма	форма собственности		
	Открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	47 12
Единица измерения	тыс. руб	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) 105005, Россия, г. Москва, ул. Бакунинская, д.7, стр.1			

Дата утверждения **06.03.2008**
Дата отправки / принятия . .

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	37	38
Основные средства	120	403316	573677
Незавершенное строительство	130	2822	2837
Долгосрочные финансовые вложения	140	1908	1908
Отложенные налоговые активы	145	132046	63321
Прочие внеоборотные активы	150	433007	440406
Итого по разделу I	190	973136	1082187

1	2	3	4
II. Оборотные активы			
Запасы	210	3964960	7251824
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	108021	922694
затраты в незавершенном производстве	213	3661056	6274475
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1665	1774
расходы будущих периодов	216	194218	30000
прочие запасы и затраты	217	-	22881
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценно	220	2855	12081
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной в том числе:	230	295786	217475
покупатели и заказчики	231	295786	217475
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) в том числе:	240	5410507	10191110
покупатели и заказчики	241	997572	1875577
Денежные средства	260	1391302	9034308
Прочие оборотные активы	270	1136723	2831432
Итого по разделу II	290	12202133	29538230
БАЛАНС	300	13175269	30620417

ПАССИВ		Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4	
III. Капитал и резервы				
Уставный капитал	410	1451401	1451401	
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	138000	765488	
Итого по разделу III	490	1589401	2216889	
IV. Долгосрочные обязательства				
Отложенные налоговые обязательства	515	61107	66832	
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	17630	
Итого по разделу IV	590	61107	84462	
V. Краткосрочные обязательства				
Кредиторская задолженность	620	11513761	28319066	
в том числе:				
поставщики и подрядчики	621	896235	1400254	
задолженность перед персоналом организации	622	61667	165040	
задолженность перед государственными	623	18418	14213	
			14213	
задолженность по налогам и сборам	624	33516	1989141	
прочие кредиторы	625	10503925	24750418	
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доход	630	11000	-	
Итого по разделу V	690	11524761	28319066	
БАЛАНС	700	13175269	30620417	

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Арендованные основные средства	910	3	3
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных	940	38203	40228
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	96750	28748
Оборудование, принятое для монтажа	995	923340	78970
Основные средства, сданные в аренду	996	-	7500
Бланки строгой отчетности	997	-	24

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2008 г.

		К О Д Ы		
		0710002		
		2008	12	31
		08634359		
		7701796320/774850001		
		74.20.35		
		47	12	
		384		

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

Организация **ОАО "Атомэнергопроект"** по ОКПО
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
 Вид деятельности **деятельность, связанная с решением технических задач** по ОКВЭД
 Организационно-правовая форма **Открытое акционерное общество** форма собственности **Федеральная собственность** по ОКОПФ / ОКФС
 Единица измерения: **тыс. руб.** по ОКЕИ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период
наименование	код			
1	2	3	4	5
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи	010	4438048	4438048	-
		4438048	4438048	
		4438048	4438048	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	3505380)		-
Валовая прибыль	029	932668	932668	-
Коммерческие расходы	030	(181)		-
Управленческие расходы	040	(187364)		-
Прибыль (убыток) от продаж	050	745123	745123	-
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению	060	28280	28280	-
Проценты к уплате	070	(559)		-
Доходы от участия в других организациях	080	352	352	-
Прочие доходы	090	(424430)		-
Прочие расходы	100	511212	511212	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	859978	859978	-
Отложенные налоговые активы	141	(62782)		-
Отложенные налоговые обязательства	142	(11668)		-
Текущий налог на прибыль	150	(158029)		-
Санкции в бюджет	180	21	21	-
Иные аналогичные платежи	181	(32)		-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	627488	627488	-
СПРАВОЧНО:				
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	26169	26169	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕИ 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	10			-
		10			
		10			
		10			
		10	(95)	-	
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	(721127)	721553	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	283743			-
		283743			
		283743	(135547)	-	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	1450			-
		1450			
		1450			
		1450	(2025)	-	

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА				КОДЫ		
за период с 1 Января по 31 Декабря 2008 г.				0710003		
				2008 12 31		
Дата (год, месяц, число)						
Организация	ОАО "Атомэнергопроект"			08634359		
Идентификационный номер налогоплательщика				7701796320/774850001		
Вид деятельности	Инженер.-технич.проектирование, решение техн.задач			74.20.35		
Организационно-правовая форма	форма собственности			47 12		
Открытое акционерное общество	Федеральная собственность					
Единица измерения	тыс руб			384		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	-	-	-	-	-
2007 (предыдущий год)		X	X	X	-	-
Изменения в учетной политике	011					
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X	-	X	-	-
	020	X	-	-	-	-
Остаток на 1 января предыдущего	030	-	-	-	-	-
Результат от пересчета иностранных валют	031	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	032	X	X	X	-	-
Дивиденды	033	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	040	X	X	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	051	-	X	X	X	-
увеличения номинальной	052	-	X	X	X	-
	053	-	X	X	-	-
реорганизации юридического лица	054	-	-	-	-	-
прибыли прошлых лет						
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	061	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	062	-	X	X	X	-
	063	-	X	X	-	-
реорганизации юридического лица	064	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	100000	-	-	1070833	1170833
		100000			1070833	1170833
2008 (отчетный год)	071	X	X	X	-	-
Изменения в учетной политике						
Результат от переоценки объектов основных средств	072	X	-	X	-	-
	080	X	-	-	-	-
Результат от переоценки облигаций						
Остаток на 1 января отчетного года	100	100000	-	-	1070833	1170833
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	627488	627488
Дивиденды	103	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	-	-

Форма 0710003 с.2

1	2	3	4	5	6	7
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	-
увеличения номинальной	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	932833	X	X	(932833)	-
поступление земельных участков	124	418568	-	-	-	418568
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	X	X	-	-
реорганизация юридического лица	134	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	1451401	-	-	765488	2216889

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Исполь-	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)	151	-	-	-	-
данные предыдущего года					
данные отчетного года	152	-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
(наименование резерва)	161	-	-	-	-
данные предыдущего года					
данные отчетного года	162	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
(наименование резерва)	171	-	-	-	-
данные предыдущего года					
данные отчетного года	172	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)	181	-	-	-	-
данные предыдущего года					
данные отчетного года	182	-	47964	(47964)	-

Форма 0710003 с.3

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного		Остаток на конец отчетного	
наименование	код	года		периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	1589401		2216813	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
	211	-	-	-	-
	212	-	-	-	-
	213	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-
	223	-	-	-	-

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2008 г.**

Организация	ОАО "Атомэнергопроект"	по ОКПО	КОДЫ		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	0710004		
Вид деятельности	Инженер.-технич.проектирование, решение техн.задач	по ОКВЭД	2008	12	31
Организационно - правовая форма	форма собственности	по ОКФС	08634359		
Открытое акционерное общество	Федеральная собственность	по ОКФС /ОКФС	7701796320/774850001		
Единица измерения	тыс. руб.	по ОКЕИ	74.20.35		
			47	12	
			384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	1391464	-
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	15225210	-
	030	-	-
Прочие доходы	110	21688	-
Денежные средства, направленные:	120	(7637827)	-
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья	150	(6689529)	-
на оплату труда	160	(626107)	-
на выплату дивидендов, процентов	170	(11559)	-
на расчеты по налогам и сборам	180	(198156)	-
на расчеты по ЕСН	181	(67819)	-
на прочие расходы	190	(44657)	-
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	7609071	-
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	104	-
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	5069	-
		5069	
Полученные дивиденды	230	320	-
Полученные проценты	240	28280	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
	260	-	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	-	-
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
	320	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	33773	-
		33773	

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	366602	-
		366602	
	370	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
Погашение овердрафта	410	(366602)	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	-	-
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	7642844	-
		7642844	
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	9034308	-
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	162	-
		162	

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2008 г.**

		К О Д Ы		
		0710005		
		2008	12	31
		08634359		
Организация	ОАО "Атомэнергопроект"			
Идентификационный номер налогоплательщика				
Вид деятельности	Инженер.-технич.проектирование, решение техн.задач			
Организационно-правовая форма	Открытое акционерное общество			
Единица измерения	тыс. руб.			
Дата (год, месяц, число)				
Форма №5 по ОКУД				
по ОКПО				
ИНН				
по ОКВЭД				
форма собственности	Федеральная собственность	47	12	
ОКОПФ/ОКФ				
по ОКЕИ		384		

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на	Поступило	Выбыло	Наличие на
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	43	3	-	46
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	29	3	-	32
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	14	-	-	14
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения	014	-	-	-	-
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
	035	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Показатель		На начало	На конец
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	6	8
в том числе:			
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	051	4	5
	052	-	-
программы для ЭВМ	053	2	3

Основные средства

Показатель		Наличие на	Поступило	Выбыло	Наличие на
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	162348	17277	-	179625
Сооружения и передаточные устройства	075	15353	2646	-	17999
Машины и оборудование	080	269931	23004	(1348)	291587
Транспортные средства	085	95489	1358	(1283)	95564
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	27780	2187	(3065)	26902
Рабочий скот	095	-	-	-	-
Продуктивный скот	100	-	-	-	-
Многолетние насаждения	105	-	-	-	-
Другие виды основных средств	110	7402	2297	(54)	9645
Земельные участки и объекты природопользования	115	-	145487	-	145487
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	578303	194256	(5750)	766809

Показатель		На начало	На конец
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	174987	193132
в том числе:			
зданий и сооружений	141	17428	18620
машин, оборудования, транспортных средств	142	135586	153836
других	143	21973	20676
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	-	-
в том числе:			
здания	151	7500	7500
сооружения	152	-	-
	153	-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	3	3
в том числе:			
машин, оборудования	161	3	3
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	-
Справочно		код	На начало
			На начало
		2	3
			4
Результат от переоценки объектов основных средств:			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
		код	На начало
			На начало
		2	3
			4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации		180	20843
			20843

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на	Поступило	Выбыло	Наличие на
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
	230	-	-	-	-
Прочие	240	-	-	-	-
Итого	250	-	-	-	-
	код	На начало	На конец		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	260	-	-		

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

Виды работ		Наличие на	Поступило	Списано	Наличие на
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	-	-
в том числе:					
	311	-	-	-	-
	312	-	-	-	-
			код	На начало	На конец
			2	3	4
Справочно.					
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			320	-	-
			код	За отчетный	За аналогич-
			2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы			330	-	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Виды работ		Остаток на	Поступило	Списано	Остаток на
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
			код	На начало	На конец
			2	3	4
Справочно.					
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			420	-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные			430	-	-

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
		код	на начало	на конец	на начало
наименование					
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	1908	1908	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	1908	1908	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	1908	1908	-	-
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на	Остаток на
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	5410507	10191110
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	997572	1875577
авансы выданные	612	4387410	8306428
прочая	613	25525	9105
долгосрочная - всего	620	295786	217475
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	295786	217475
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	-	-
Итого	630	5706293	10408585
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	11513761	28319066
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	896235	1400254
авансы полученные	642	7443408	18556706
расчеты по налогам и сборам	643	33516	1989141
кредиты	644	-	-
займы	645	-	-
прочая	646	3140602	6372965
долгосрочная - всего	650	-	17630
в том числе:			
кредиты	651	-	-
займы	652	-	-
расчеты с поставщиками и подрядчиками	653	-	17630
Итого	660	11513761	28336696

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За	За
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	2466408	-
Затраты на оплату труда	720	920132	-
Отчисления на социальные нужды	730	92918	-
Амортизация	740	26804	-
Прочие затраты	750	186663	-
Итого по элементам затрат	760	3692925	-
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	(149022)	-
расходов будущих периодов	766	(14312)	-
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Обеспечения

Показатель		Остаток на	Остаток на
наименование			
1	код	3	4
Полученные - всего	810	96750	28748
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	96750	28748
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
банковская гарантия	824	96750	28748
Выданные - всего	830	-	-
в том числе:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-
	844	-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств -	910	-		-	
в том числе:					
	911	-		-	
	912	-		-	
	913	-		-	
		на начало	получено за	возвращено	на конец
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе					
	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-
	923	-	-	-	-

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Июля 2008 г.

Организация	ОАО "Атомэнергопроект" за ФГУП "Атомэнергопроект" (ИНН 7701030327)	по ОКПО	08634359
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7701796320/774850001
Вид деятельности	Инженерно-техническое проектирование, деятельность, связанная с решением технических задач	по ОКВЭД	74.20.35
Организационно-правовая форма	Открытое акционерное общество	форма собственности	Федеральная собственность
Единица измерения	тыс руб	по ОКЕИ	47 12 384
Местонахождение (адрес)	105005, Россия, г. Москва, ул. Бакунинская, д.7, стр.1		

Форма №1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

К О Д Ы

0710001

2008|7|31

08634359

7701796320/774850001

74.20.35

47 12

384

Дата утверждения 10.10.2008

Дата отправки / принятия

10.10.2008

. .

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	30	37
Основные средства	120	363891	403316
Незавершенное строительство	130	18895	17261
Долгосрочные финансовые вложения	140	5614	1908
Отложенные налоговые активы	145	79351	132046
Итого по разделу I	190	467781	554568
II. Оборотные активы			
Запасы	210	370074	580211
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	60676	108021
затраты в незавершенном производстве	213	163813	276307
готовая продукция и товары для перепродажи	214	1380	1665
расходы будущих периодов	216	144205	194218
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	7158	2855
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	352657	295786
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	352657	295786
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	1361410	5740489
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	838585	1327554
Денежные средства	260	543582	1391302
Прочие оборотные активы	270	159828	1136723
Итого по разделу II	290	2794709	9147366
БАЛАНС	300	3262490	9701934

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	100000	100000
Резервный капитал	430	15000	-
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с учредительными	432	15000	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1089006	1070833
Итого по разделу III	490	1204006	1170833
IV. Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	515	34867	61107
Итого по разделу IV	590	34867	61107
V. Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность	620	1969112	8458994
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	740216	896235
задолженность перед персоналом организации	622	124388	61667
задолженность перед государственными внебюджетными	623	9077	18418
			18418
задолженность по налогам и сборам	624	48789	33516
прочие кредиторы	625	1046642	7449158
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	10000	11000
Резервы предстоящих расходов	650	1717	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	42788	-
Итого по разделу V	690	2023617	8469994
БАЛАНС	700	3262490	9701934

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Арендованные основные средства	910	3	3
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных	940	37062	38203
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	148049	96750
Оборудование, принятое для монтажа	995	70613	923340

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 1 Января по 31 Июля 2008 г.

Форма №2 по ОКУД _____ Дата (год, месяц, число) _____
 Организация **ОАО "Атомэнергопроект"** по ОКПО _____
за ФГУП "Атомэнергопроект" (ИНН 7701030327) по ОКПО _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН _____
 Вид деятельности **деятельность, связанная с решением технических задач** по ОКВЭД _____
 Организационно-правовая форма _____ форма собственности _____
Открытое акционерное общество **Федеральная собственность** по ОКОПФ / ОКФС _____
 Единица измерения: **тыс. руб.** по ОКЕИ _____

КОДЫ		
0710002		
2008	07	31
08634359		
7701796320/774850001		
74.20.35		
47	12	
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	2509346	992511
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(2257793)	(683348)
Валовая прибыль	029	251553	309163
Коммерческие расходы	030	(766)	(653)
Управленческие расходы	040	(181094)	(173889)
Прибыль (убыток) от продаж	050	69693	134621
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	17409	1063
Проценты к уплате	070	(27)	(395)
Прочие доходы	090	37166	21340
Прочие расходы	100	(122808)	(88513)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	1433	68116
Отложенные налоговые активы	141	52695	14423
Отложенные налоговые обязательства	142	(26240)	(23086)
Текущий налог на прибыль	150	(48370)	(24401)
Санкции в бюджет, налог на прибыль за 2007 г.	180	(10021)	(2)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	(30503)	35050
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	21571	16716

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	-	(94)	-	(43)
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	2619	(1209)	4	(939)
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	28577	(46014)	18403	(26693)
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	1188	(1177)	753	(14790)

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
 за период с 1 Января по 31 Июля 2008 г.

ОАО "Атомэнергопроект" за ФГУП "Атомэнергопроект" (ИНН 7701030327)

Организация

Идентификационный номер налогоплательщика

 Вид деятельности **Инженерно-техническое проектирование, деятельность, связанная с решением технических задач**

 Организационно-правовая форма **форма собственности**
Федеральное государственное унитарное предприятие
Федеральная собственность

Единица измерения

тыс руб

Форма N3 по ОКУД

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ	
0710003	
08634359	
7701796320/774850001	
74.20.35	
47	12
384	

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2007	010	100000	-	15000	843159	958159
(предыдущий год)		X	X	X	-	-
Изменения в учетной политике	011					
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X	-	X	-	-
	020	X	-	-	-	-
Остаток на 1 января предыдущего	030	100000	-	15000	843159	958159
Результат от пересчета иностранных валют	031	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	032	X	X	X	208268	208268
Дивиденды	033	X	X	X	(10000)	(10000)
Отчисления в резервный фонд	040	X	X	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	051	-	X	X	X	-
увеличения номинальной	052	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	053	-	X	X	50768	50768
прибыли прошлых лет	054	-	-	-	3898	3898
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	061	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	062	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	063	-	X	X	(9246)	(9246)
	064	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	100000	-	15000	1086847	1201847
2008	071	X	X	X	-	-
(отчетный год)						
Изменения в учетной политике						
Результат от переоценки объектов основных средств	072	X	-	X	-	-
Результат от переоценки облигаций	080	X	-	-	2159	2159
Остаток на 1 января отчетного года	100	100000	-	15000	1089006	1204006
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	(30503)	(30503)
Дивиденды	103	X	X	X	(1000)	(1000)
Аренда Федерального имущества	110	X	X	-	(1670)	(1670)

Форма 0710003 с.2

1	2	3	4	5	6	7
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	-
увеличения номинальной	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	X	X	15000	15000
прибыли прошлых лет	124	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	X	X	-	-
реорганизация юридического лица	134	-	-	(15000)	-	(15000)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	100000	-	-	1070833	1170833

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Исполь- зовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)	151	-	-	-	-
данные предыдущего года					
данные отчетного года	152	-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
Резервный капитал			-	-	
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	161	15000			15000
данные отчетного года	162	15000	-	(15000)	-
Оценочные резервы:					
(наименование резерва)	171	-	-	-	-
данные предыдущего года					
данные отчетного года	172	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	181	1574	88786	(88643)	1717
данные отчетного года	182	1717	87762	(89479)	-

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного		Остаток на конец отчетного	
наименование	код	года		периода	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	1204006		1170833	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
	211	-	-	-	-
	212	-	-	-	-
	213	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-
	223	-	-	-	-

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 1 Января по 31 Июля 2008 г.**

		Форма №4 по ОКУД	К О Д Ы		
		Дата (год, месяц, число)	0710004		
ОАО "Атомэнергопроект" за ФГУП "Атомэнергопроект" (ИНН 7701030327)			2008	07	31
Организация		по ОКПО	08634359		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7701796320/774850001		
Вид деятельности	Инженерно-техническое проектирование, деятельность, связанная с решением технических задач	по ОКВЭД	74.20.35		
Организационно - правовая форма	форма собственности	по ОКОПФ /ОКФС	47	12	
Федеральное государственное унитарное предприятие	Федеральная собственность	по ОКЕИ	384		
Единица измерения	тыс. руб.				

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	543430	168182
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	8863962	6366379
	030	-	-
Прочие доходы	110	22143	23182
Денежные средства, направленные:	120	(8055642)	(6047043)
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья	150	(5794804)	(3872950)
на оплату труда	160	(713485)	(1024607)
на выплату дивидендов, процентов	170	(10027)	(9806)
на расчеты по налогам и сборам	180	(1359817)	(898785)
на расчеты по ЕСН	181	(130593)	(172667)
на прочие расходы	190	(46916)	(68228)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	830463	342518
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	-	121
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	23547
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	17409	10981
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
	260	-	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	-	-
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	(1767)
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
	320	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	17409	32882

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	-	-
	370	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
	410	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	-	-
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	847872	375400
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	1391302	543582
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	(152)	(156)

**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за период с 1 Января по 31 Июля 2008 г.**

Форма №5 по ОКУД Дата (год, месяц, число)		КОДЫ 0710005 2008 07 31		
Организация Идентификационный номер налогоплательщика	ОАО "Атомэнергoproект" за ФГУП "Атомэнергoproект" (ИНН 7701030327)	по ОКПО ИНН	08634359 7701796320/774850001	
Вид деятельности Организационно-правовая форма Федеральное государственное унитарное предприятие	инженерно-техническое проектирование, деятельность, связанная с решением технических задач форма собственности Федеральная собственность	по ОКВЭД ОКOPФ/OKФ С	74.20.35 47 12	
Единица измерения тыс. руб.		по ОКЕИ	384	

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	34	9	-	43
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	23	5	-	28
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	10	4	-	14
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения	014	1	-	-	1
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
	035	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-
Показатель				На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование		код			
1		2		3	4
Амортизация нематериальных активов - всего		050		4	6
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец,		051		3	4
		052		-	-
программы для ЭВМ		053		1	2

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	153236	9113	-	162349
Сооружения и передаточные устройства	075	14090	1263	-	15353
Машины и оборудование	080	238027	31904	-	269931
Транспортные средства	085	73684	21805	-	95489
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	26410	1370	-	27780
Рабочий скот	095	-	-	-	-
Продуктивный скот	100	-	-	-	-
Многолетние насаждения	105	-	-	-	-
Другие виды основных средств	110	6859	542	-	7401
Земельные участки и объекты природопользования	115	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	512306	65997	-	578303

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	148415	174987
в том числе:			
зданий и сооружений	141	15916	17428
машин, оборудования, транспортных средств	142	112643	135586
других	143	19856	21973
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	-	-
в том числе:			
здания	151	447	447
сооружения	152	-	-
	153	-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	3	3
в том числе:			
	161	3	3
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	50416	-

Справочно		код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
		2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:				
первоначальной (восстановительной) стоимости		171	-	-
амортизации		172	-	-
		код	На начало отчетного года	На начало отчетного периода
		2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации		180	50267	12351

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

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	-	-
в том числе:					
	311	-	-	-	-
	312	-	-	-	-
			код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
			2	3	4
Справочно.					
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			320	-	-
			код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
			2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы			330	-	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Виды работ		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
			код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
			2	3	4
Справочно.					
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			420	-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные			430	-	-

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало	на конец	на начало	на конец
		отчетного года	отчетного периода	отчетного года	отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	1908	1908	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	1908	1908	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	3706	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	3706	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	5614	1908	-	-
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
СПРАВОЧНО.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	1361410	5740489
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	838585	1327554
авансы выданные	612	515025	4387410
прочая	613	7800	25525
долгосрочная - всего	620	352657	295786
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	352657	295786
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	-	-
Итого	630	1714067	6036275
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	1969112	8458994
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	740216	896235
авансы полученные	642	1040333	7443408
расчеты по налогам и сборам	643	48789	33516
кредиты	644	-	-
займы	645	-	-
прочая	646	139774	85835
долгосрочная - всего	650	-	-
в том числе:			
кредиты	651	-	-
займы	652	-	-
	653	-	-
Итого	660	1969112	8458994

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	1501582	330756
Затраты на оплату труда	720	631335	343294
Отчисления на социальные нужды	730	124536	73708
Амортизация	740	23603	9892
Прочие затраты	750	158597	100240
Итого по элементам затрат	760	2439653	857890
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	112494	360919
расходов будущих периодов	766	50013	34814
резервов предстоящих расходов	767	-	7900

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	-	-
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
	824	-	-
Выданные - всего	830	-	-
в том числе:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-
	844	-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств -	910	-		-	
в том числе:					
	911	-		-	
	912	-		-	
	913	-		-	
		на начало	получено за	возвращено	на конец
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе					
	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-
	923	-	-	-	-

Пояснительная записка к балансу за период с 01.08.2008 по 31.12.2008 года Открытого акционерного общества «Атомэнергoproект»

г. Москва

04 марта 2009 г.

Открытое акционерное общество «Атомэнергoproект» создано 19 августа 2008 года путем реорганизации в форме преобразования ФГУП «Атомэнергoproект» на основании распоряжения Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 28.07.2008 № 1207-р «Об условиях приватизации ФГУП «Атомэнергoproект».

В соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в Единый государственный реестр юридических лиц 19 августа 2008 года внесена запись за номером 1087746998646 (ОГРН) о создании ОАО «Атомэнергoproект» путем реорганизации в форме преобразования.

Юридический адрес Общества: 105005, Россия, г. Москва, дом 7, строение 1.

ОАО «Атомэнергoproект» 19 августа 2008 года поставлено на учет в налоговом органе по месту нахождения (инспекция Федеральной налоговой службы № 1 по г. Москве) и ему присвоен ИНН/КПП 7701796320/770101001 и в налоговом органе в качестве крупнейшего налогоплательщика (Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 48 по г. Москве) с кодом причины постановки на учет (КПП) 774850001.

В соответствии с п.5 ст.58 ГК РФ, п.1 ст.37 Федерального закона от 21.12.2001 № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества» и уставом ОАО «Атомэнергoproект» является правопреемником прав и обязанностей ФГУП «Атомэнергoproект» по всем заключенным договорам и иным обязательствам.

Уставный капитал Общества составляет 1 451 401 033 рубля и разделен на 1 451 401 033 штуки обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Он создан на основе имущественного комплекса ФГУП «Атомэнергoproект» с учетом стоимости подлежащих приватизации земельных участков в сумме 418 567,67 тысяч рублей.

В состав Общества вошло 12 обособленных подразделений (филиалов) без образования юридического лица:

- Волгоградский проектный филиал ОАО «Атомэнергoproект»
- Десногорский проектный филиал ОАО «Атомэнергoproект»
- Малоярославецкий изыскательский филиал ОАО «Атомэнергoproект»
- Балаковский изыскательский филиал ОАО «Атомэнергoproект»
- Балаковский проектный филиал ОАО «Атомэнергoproект»
- Курчатовский проектный филиал ОАО «Атомэнергoproект»
- Курчатовский изыскательский филиал ОАО «Атомэнергoproект»
- Екимовичский изыскательский филиал ОАО «Атомэнергoproект»
- Нововоронежский проектный филиал ОАО «Атомэнергoproект»
- Нижегородское представительство ОАО «Атомэнергoproект»
- Нововоронежский филиал ОАО «Атомэнергoproект» - Дирекция по сооружению НВАЭС-2
- Нововоронежский филиал ОАО «Атомэнергoproект» - Гостиница «Дон».
- Нововоронежский строительно-монтажный филиал ОАО «Атомэнергoproект»

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.

Среднесписочная численность работающих за отчетный период составила 2110 человек.

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности. Бухгалтерский учет осуществляется в соответствии с принятой в Обществе Учетной политикой.

Входящие остатки бухгалтерского баланса (далее баланса) ОАО «Атомэнергoproект» сформированы на основании заключительного баланса ФГУП «Атомэнергoproект» с учетом нижеприведенных изменений.

Во внеоборотных активах баланса добавилась строка 150, которая включает в себя стоимость приватизированных земельных участков в сумме 418 568 тысяч рублей и из строки 130 стоимость объектов основных средств не введенных в эксплуатацию в сумме 14 439 тысяч рублей. Строка 130 уменьшилась на сумму 14 439 тысяч рублей и равна 2 822 тысячи рублей.

Изменились строка 410 «Уставный капитал», который во вступительном балансе составляет 1 451 401 тысячу рублей, и строка 470 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)», равная теперь 138 000 тысяч рублей.

Ниже приведен расчет строки 470 вступительного баланса общества:

Расчет строки 470 вступительного баланса общества

Таблица 26

	Заключительный баланс ФГУП	Вступительный баланс ОАО
Строка 410	100 000	1 451 401
Строка 470	1 070 833	138 000
Увеличение строки 410 вступительного баланса ОАО на стоимость приватизированных земельных участков	418 568 (в заключительном балансе отсутствует)	
Итого:	1 589 401	1 589 401

В связи с изменениями Учетной политики, связанными с признанием выручки от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления в случае, если это напрямую установлено договором, по мере готовности этапа работы, услуги, части продукции с использованием счета 46 «Выполненные этапы по незавершенным работам», произведена корректировка входящих остатков по договорам № 07108/238 и № 08108/350 по этапам, выполненным с начала действия договоров по 31.07.2008 г.

Корректировка входящих остатков по договорам № 07108/238 и № 08108/350

Таблица 27

Строки баланса	Договор № 07108/238 (рубли)	Договор № 08108/350 (рубли)	Итого по строкам баланса (рубли)
213 (Дебет 46)	1 762 169 125,23	1 622 579 502,62	3 384 748 627,85
240 (Дебет 62.1)	0	-329 981 786,21	-329 981 786,21
625 (Кредит 62.1)	1 762 169 125,23	1 292 597 716,41	3 054 766 841,64
Итого (213+240-625)	0,00	0,00	0,00

В результате во вступительном балансе ОАО «Атомэнергопроект» изменились строки 213 «Затраты в незавершенном производстве», 240 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» и 625 «Прочие кредиторы»

Корректировка строк 213, 240 и 625 во вступительном балансе

Таблица 28

Строки баланса	Заклучительный баланс ФГУП (тыс.рублей)	Корректировка строк (тыс.рублей)	Вступительный баланс ОАО (тыс.рублей)
213	276 307	3 384 749	3 661 056
240	5 740 489	-329 982	5 410 507
625	7 449 158	3 054 767	10 503 925

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.

Общество ведет раздельный учет затрат и выручки по всем видам деятельности, в том числе по работам, не облагаемым налогом на добавленную стоимость.

В целом выручка от реализации за отчетный период составила 4 438 048 тысяч рублей, в том числе:

- по проектно-изыскательским работам – 2 622 206 тысяч рублей;
- по работам, не облагаемым НДС - 15 043 тысяч рублей;
- по строительно-монтажным работам – 1 628 727 тысяч рублей;

- по реализации оборудования заказчику-застройщику – 157 189 тысяч рублей;
- по гостиничным услугам – 5 835 тысяч рублей;
- по услугам общепита (столовая) – 5 298 тысяч рублей;
- по услугам общепита (ресторан) – 3 739 тысяч рублей;
- прочая выручка - 11 тысяч рублей.

Себестоимость выпуска продукции составила 3 505 380 тысяч рублей. Управленческие расходы составили 187 364 тысячи рублей, коммерческие расходы - 181 тысяча рублей.

В отчетном периоде капитальные вложения составили 51 767 тысяч рублей, введено в эксплуатацию объектов основных средств на сумму 194 256 тысяч рублей. Остаточная стоимость основных производственных фондов на начало периода составляла 403 316 тысяч рублей, а на конец отчетного периода составила 573 677 тысяч рублей.

По счету 04 «Учет нематериальных активов» зарегистрирован 1 патент. Всего на сумму 2,7 тысяч рублей. В результате стоимость нематериальных активов выросла с 43 тысяч рублей до 46 тысяч рублей.

Организация применяет линейный способ начисления амортизации основных средств и материальных активов.

Линейный способ начисления амортизации основных средств и материальных активов

Таблица 29

Наименование активов	Первоначальная стоимость на 31.12.2008	Начисленная амортизация
Основные средства	766 809	193 132
Нематериальные активы	45	7

Не подлежат амортизации тринадцать земельных участков общей стоимостью 145 487 тысяч рублей. В процессе государственной регистрации находятся шесть земельных участков по г. Москве на общую сумму 273 178 тысяч рублей.

На дату составления баланса курс ЦБ РФ составлял:

доллар США - 29,3804 рубля,

евро - 41,4411 рубль.

Остатки валютных денежных средств на 31.12.2008 составляют:

Остатки валютных денежных средств на 31.12.2008

Таблица 30

	Сумма в валюте	Сумма в рублях
Касса, доллары США	6	176,28
Расчетный счет, доллары США	14 058,36	143 040,24
Расчетный счет, евро	12 312,12	510 227,79

В соответствии с Учетной политикой учет затрат автопарка Общества ведется на счете 23 «Вспомогательное производство».

Учет затрат, связанных с деятельностью обособленных подразделений, не состоящих на самостоятельном балансе, осуществляется на счете 25 «Общепроизводственные расходы».

Учет общехозяйственных расходов в рамках всего Общества ведется на счете 26.1 «Общехозяйственные расходы».

Накладные расходы, осуществляемые в рамках договоров по капитальному строительству, учитываются на счете 26.2 «Накладные расходы по капитальному строительству».

В конце каждого месяца затраты, аккумулированные на счете 23 «Вспомогательное производство» и на счете 25 «Общепроизводственные расходы», списываются на различные субсчета счета 20 «Основное производство» в соответствии с аналитическим признаком отнесения деятельности подразделений к определенному виду деятельности (проектные работы, капитальное строительство, деятельность гостиницы).

Затраты по счету 26.2 «Накладные расходы по капитальному строительству» списываются на субсчет 20.5.10 «Прочие расходы» в аналитике по каждому договору в долях, пропорциональных выполненным объемам (подписанным генподрядным актам о приемке выполненных работ КС-2) в данном месяце.

Затраты по счету 26.1 «Общехозяйственные расходы» распределяются пропорционально собственным силам выполненных работ в проектной деятельности и в капитальном строительстве. Доля затрат, приходящаяся на выполненные проектные работы, относится в дебет счета 90.1.2 и 90.2.2 по учету себестоимости продукции пропорционально доле выручки облагаемой и необлагаемой НДС продукции в общем объеме выручки. Доля затрат, относящаяся к капитальному строительству, списывается на субсчет

20.5.10 «Прочие расходы» в аналитике по каждому договору.

Налог на добавленную стоимость по общехозяйственным расходам, приходящийся на необлагаемую продукцию, относится на затраты по данному виду деятельности в доле, рассчитанной аналогичным образом с учетом реализации векселей.

Незавершенное производство, оцениваемое по фактическим производственным затратам с учетом описанных выше корректировок, на начало периода составляло 3 661 056 тысяч рублей, а на конец отчетного периода его остаток составил 6 274 475 тысяч рублей.

Выполненные этапы по незавершенным работам при выполнении функций генерального подрядчика при сооружении Нововоронежской АЭС-2 на начало периода составляли 3 384 749 тысяч рублей, а на конец года 6 147 190 тысяч рублей.

С учетом описанных выше корректировок общая дебиторская задолженность на начало периода составила 5 706 293 тысячи рублей, а на конец отчетного периода 10 408 585 тысяч рублей, а кредиторская задолженность на начало периода составила 11 513 761 тысячу рублей, а на конец отчетного периода 28 319 066 тысяч рублей.

Общество не имеет просроченной задолженности по заработной плате и налогам в бюджеты всех уровней.

Для равномерного включения затрат в себестоимость продукции Общество создает на счете 96 «Резервы предстоящих расходов» резерв на предстоящую оплату отпусков. Ежемесячный процент отчислений определяется как отношение прогнозируемой годовой суммы расходов на оплату отпусков к прогнозируемому годовому размеру расходов на оплату труда, включая сумму единого социального налога с этих расходов. В отчетном периоде сумма начисленного резерва на предстоящую оплату отпусков составила 47 964 тысячи рублей. Сумма израсходованного резерва составила 38 497 тысяч рублей. Неизрасходованная сумма резерва 9 467 тысяч рублей была отнесена на доходы общества.

На начало периода задолженность по кредитам и займам отсутствовала. В отчетном периоде Общество использовало услуги по предоставлению овердрафта в общей сумме

366 602 тысячи рублей, которые в отчетном периоде погасило вместе с начисленными процентами в сумме 559 тысяч рублей. На конец отчетного периода задолженность по кредитам и займам отсутствует.

На начало периода остаток по долговым ценным бумагам (векселям) составляет 1 250 тысяч рублей. В августе погашен вексель ОАО "Столичный торговый банк" на сумму 500 тысяч рублей. На конец отчетного периода на баланс общества находится вексель ООО "Столичный торговый банк" на сумму 500 тысяч рублей срок погашения не ранее 03.02.2009, пять векселей ООО "Джесиф" по 50 тысяч рублей каждый сроком погашения через пять лет от даты предъявления.

ОАО "АЛЬФА-БАНК" выдана банковская гарантия. Предел ответственности Гаранта по гарантии 1 394 081,60 евро. Вступает в силу с 06 октября 2008 года и действует по 31 мая 2009 года.

В отчетном периоде не было фактов 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 2008 году не получало государственной помощи, бюджетных средств и бюджетных кредитов, совместную деятельность не осуществляло.

Налоговый учет по налогу на прибыль Общество осуществляло в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса РФ «Налог на прибыль организаций». Расчет налога на прибыль осуществлялся в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02 от 19.11.2002. Отложенные налоговые активы отражаются в балансе в качестве внеоборотных активов и составляют на начало периода 132 046 тысячу рублей, а на конец периода 63 321 тысяча рублей. Отложенные налоговые обязательства отражаются в балансе в качестве долгосрочных обязательств и составляют на начало периода 61 107 тысяч рублей, а на конец отчетного периода 66 832 тысячи рублей. Постоянное налоговое обязательство за отчетный период составило 26 169 тысяч рублей. Текущий налог на прибыль за отчетный период составил 158 029 тысяч рублей.

В связи с изменением налоговой ставки налога на прибыль с 01.01.2009, в соответствии с пунктом 23 статьи 2 Федерального закона от 26.11.2008 № 224-ФЗ "О внесении изменений в часть первую, вторую Налогового кодекса РФ и отдельные законодательные акты РФ" произведен пересчет отложенных налоговых активов, отложенных налоговых обязательств и нераспределенной прибыли на 01.01.2009, которые соответственно составляют 52 767 393,43 рублей, 55 693 650,83 рублей, 766 073 720,09 рублей.

Чистая прибыль за отчетный период составила 627 488 тысяч рублей. Она покрывает убыток ФГУП «Атомэнергопроект» по итогам деятельности за период с 01.01.2008 по 18.08.2008 в сумме 30 503 тысячи рублей, который явился следствием того, что реорганизация произошла в середине квартала, а подписание актов по выполненным работам происходит в конце квартала. В результате общий финансовый результат положительный и равен 596 985 тысяч рублей.

В отчетном периоде в доход Госкорпорации «Росатом» была перечислена часть чистой прибыли по итогам деятельности за 2007 год в сумме 11 000 тысяч рублей.

Валюта баланса на конец периода составила 30 620 417 тысяч рублей.

Ниже приведены относительные показатели оценки финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2008 по 31.12.2008:

Относительные показатели оценки финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2008 по 31.12.2008

Таблица 31

Чистые активы	2 216 889 тысяч рублей
Общая рентабельность	8,59 %
Рентабельность собственного капитала	34,88 %
Рентабельность активов	3,52 %
Коэффициент текущей ликвидности	1,04
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,32
Коэффициент обеспеченности текущих активов	0,03
Коэффициент общей платежеспособности	1,08
Коэффициент финансовой устойчивости	0,08

У Общества имеются юридические и физические лица, способные оказывать влияние на его деятельность.

ОАО «Атомэнергпром» - владеет 100% голосующих акций ОАО «Атомэнергпроект»;

Генералов В.Н. - генеральный директор ОАО «Атомэнергпроект» - член Совета директоров;

Полушкин А.К. - заместитель директора ОАО «Атомэнергпром» - Председатель Совета директоров;

Шлыгин О.Ю. - директор департамента обеспечения инжиниринговой деятельности ОАО «Атомэнергпром» - член Совета директоров;

Онуфриенко С.В. - директор департамента управления стоимостью инвестиционных объектов ОАО «Атомэнергпром» - член Совета директоров;

Иванов Д.К. - заместитель директора департамента политики, закупок, тендерных процедур и управления рисками ОАО «Атомэнергпром» - член Совета директоров;

ЗАО «Нуклеарконтроль» (ОАО «Атомэнергпроект» владеет 36% голосующих акций ЗАО «Нуклеарконтроль»);

НПФ «Первый национальный пенсионный фонд».

На дату подписания баланса Общество не располагает данными о рекомендованных или объявленных дивидендах по результатам работы за 2008 год.

Лица, входящие в состав контрольных органов:

Марченко А.Н. - начальник отдела аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «Атомэнергпром»;

Мильниченко О.А. - начальник отдела бухгалтерии ОАО «Атомэнергпром»;

Коротеева Т.А. - главный специалист отдела аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «Атомэнергпром».

**Пояснительная записка к заключительному балансу за период с 01.01.2008 по 18.08.2008
Федерального государственного унитарного предприятия «Научно-исследовательский,
проектно-конструкторский и изыскательский институт «Атомэнергопроект»**

г. Москва

10 октября 2008 г.

Научно-исследовательский, проектно-конструкторский и изыскательский институт «Атомэнергопроект» ИНН 7701030327 является федеральным государственным унитарным предприятием (регистрационный номер 21032 МРП от 20.07.2001). Юридический адрес предприятия: 105005, г.Москва, ул.Бакунинская, дом 7, строение 1.

В состав предприятия входят 12 обособленных подразделений (филиалов) без образования юридического лица:

Волгоградский проектный филиал
Десногорский проектный филиал
Малоярославецкий изыскательский филиал
Балаковский изыскательский филиал
Балаковский проектный филиал
Курчатовский проектный филиал
Курчатовский изыскательский филиал
Екимовический изыскательский филиал
Нововоронежский проектный филиал
Нижегородское представительство
Нововоронежский филиал ФГУП «Атомэнергопроект» - Дирекция по сооружению НВАЭС-2
Нововоронежский филиал ФГУП «Атомэнергопроект» - Гостиница «Дон».

Размер Уставного капитала предприятия составляет 100 миллионов рублей.

Основными видами деятельности предприятия являются выпуск научно-технической и проектно-конструкторской продукции, выполнение функции генподрядчика при сооружении АЭС. Кроме того предприятие оказывает гостиничные услуги в городе Нововоронеже, услуги общественного питания в столовой для сотрудников предприятия и в ресторане при гостинице. Среднесписочная численность работающих за отчетный период составила 2115 человек.

Бухгалтерская отчетность сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности. Бухгалтерский учет осуществляется в соответствии с принятой на предприятии Учетной политикой.

ФГУП «Атомэнергопроект» в отчетном периоде для целей бухгалтерского учета принимал 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.

Предприятие ведет раздельный учет затрат и выручки по всем видам деятельности, в том числе по работам, не облагаемым налогом на добавленную стоимость.

В целом выручка от реализации за отчетный период составила 2 509 346 тысяч рублей, в том числе:

- по проектно-изыскательским работам - 1 154 628 тысяч рублей;
- по работам, не облагаемым НДС - 28 634 тысячи рублей;
- по строительно-монтажным работам - 1 167 613 тысячи рублей;
- по реализации оборудования заказчику-застройщику - 143 125 тысяч рублей;
- по гостиничным услугам - 5 452 тысячи рублей;
- по услугам общепита (столовая) - 6 333 тысячи рублей;
- по услугам общепита (ресторан) - 3 381 тысяча рублей;
- прочая выручка - 179 тысяч рублей.

Себестоимость выпуска продукции составила 2 257 793 тысячи рублей. Управленческие расходы составили 181 094 тысячи рублей, коммерческие расходы - 766 тысяч рублей.

В отчетном периоде капитальные вложения составили 62 502 тысячи рублей, введено в эксплуатацию объектов основных средств на сумму 65 997 тысяч рублей. Остаточная стоимость основных производственных фондов на начало года составляла 363 891 тысяча рублей, а на конец отчетного периода составила 403 316 тысяч рублей.

По счету 04 «Учет нематериальных активов» введены в эксплуатацию 3 программы ЭВМ и зарегистрировано 2 патента. Всего на сумму 9 тысяч рублей. В результате стоимость нематериальных активов выросла с 34 тысячи рублей до 43 тысяч рублей.

В соответствии с Учетной политикой учет затрат автопарка Предприятия ведется на счете 23 «Вспомогательное производство».

Учет затрат, связанных с деятельностью обособленных подразделений, не состоящих на самостоятельном балансе, осуществляется на счете 25 «Общепроизводственные расходы».

Учет общехозяйственных расходов в рамках всего Предприятия ведется на счете 26.1 «Общехозяйственные расходы».

Накладные расходы, осуществляемые в рамках договоров по капитальному строительству, учитываются на счете 26.2 «Накладные расходы по капитальному строительству».

В конце каждого месяца затраты, аккумулированные на счете 23 «Вспомогательное производство» и на счете 25 «Общепроизводственные расходы», списываются на различные субсчета счета 20 «Основное производство» в соответствии с аналитическим признаком отнесения деятельности подразделений к определенному виду деятельности (проектные работы, капитальное строительство, деятельность гостиницы).

Затраты по счету 26.2 «Накладные расходы по капитальному строительству» списываются на субсчет 20.5.10 «Прочие расходы» в аналитике по каждому договору в долях, пропорциональных выполненным объемам (подписанным генподрядным актам о приемке выполненных работ КС-2) в данном месяце.

Затраты по счету 26.1 «Общехозяйственные расходы» распределяются пропорционально собственным силам выполненным работ в проектной деятельности и в капитальном строительстве. Доля затрат, приходящаяся на выполненные проектные работы, относится в дебет счета 90.1.2 и 90.2.2 по учету себестоимости пропорционально доле выручки облагаемой и необлагаемой НДС продукции в общем объеме выручки. Доля затрат, относящаяся к капитальному строительству, списывается на субсчет 20.5.10 «Прочие расходы» в аналитике по каждому договору.

Налог на добавленную стоимость по общехозяйственным расходам, приходящийся на необлагаемую продукцию, относится на затраты по данному виду деятельности в доле, рассчитанной аналогичным образом с учетом реализации векселей.

Незавершенное производство, оцениваемое по фактическим производственным затратам, на начало года составляло 163 813 тысяч рублей, а на конец отчетного периода его остаток составил 276 307 тысяч рублей.

Общая дебиторская задолженность на начало года составила 1 714 067 тысяч рублей, а на конец отчетного периода 6 036 275 тысяч рублей. Кредиторская задолженность на начало года составила 1 969 112 тысяч рублей, а на конец отчетного периода 8 458 994 тысячи рублей.

Предприятие не имеет просроченной задолженности по заработной плате и налогам в бюджеты всех уровней.

Для равномерного включения затрат в себестоимость продукции предприятие создает на счете 96 «Резервы предстоящих расходов» резерв на предстоящую оплату отпусков. Ежемесячный процент отчислений определяется как отношение прогнозируемой годовой суммы расходов на оплату отпусков к прогнозируемому годовому размеру расходов на оплату труда, включая сумму единого социального налога с этих расходов. В отчетном периоде сумма начисленного резерва на предстоящую оплату отпусков составила 87 763 тысячи рублей.

На начало года задолженность по кредитам и займам отсутствует. В отчетном периоде предприятие использовало услугу предоставления овердрафта в сумме 122 241 тысячи рублей, которые на следующий день были погашены, и заем в сумме 2 117 946 тысяч рублей. Во втором квартале заем был погашен и на конец отчетного периода задолженность по кредитам и займам отсутствует.

Резервный фонд в 2006 году достиг своего максимального значения и составляет 15 000 тысяч рублей.

Налоговый учет по налогу на прибыль предприятие осуществляло в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса РФ «Налог на прибыль организаций». Расчет налога на прибыль осуществлялся в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02 от 19.11.2002. Отложенные налоговые активы отражаются в балансе в качестве внеоборотных активов и составляют на начало периода 79 351 тысячу рублей, а на конец периода 132 046 тысяч рублей. Отложенные налоговые обязательства отражаются в балансе в качестве долгосрочных обязательств и составляют на начало года 34 867 тысяч рублей, а на конец отчетного периода 61 107 тысяч рублей.

Текущий налог на прибыль за отчетный период составил 48 370 тысяч рублей.

Нераспределенная прибыль, составляющая на начало периода 1 089 006 тысяч рублей, в течение отчетного периода уменьшилась на:

- сумму арендной платы подлежащей перечислению в федеральный по имуществу предоставленному в аренду в январе-декабре 2007 года в размере 1 670 тысяч рублей (в связи с поздним поступлением документов);
- сумму перечисления от чистой прибыли за 2007 год в размере 1 000 тысячи рублей в доход Госкорпорации «Росатом» (доначислено на основании письма № 7.1-657 от 11.07.2008);
- сумму налога на прибыль 7 039 тысяч рублей на основании подачи уточненной декларации за 2007 год;
- суммы налогов, штрафов, пеней по акту выездной налоговой проверки за 2004-2006 год и по актам сверки в размере 2 982 тысячи рублей.

На основании пункта 3 приказа Минфина России от 25.12.2007 № 147н на 1 января 2008 года был произведен перерасчет в рубли стоимости находящихся на балансе облигаций Внешэкономбанка, выраженной в иностранной валюте. В результате изменились входящие остатки на начало года по

долгосрочным финансовым вложениям на сумму 2 159 тысяч рублей. Соответственно изменилась величина чистых активов: на 31 декабря 2007 года чистые активы составляли 1 201 847 тысяч рублей, а на 01 января 2008 года чистые активы составили 1 204 006 тысяч рублей. На конец отчетного периода чистые активы составили 1 170 833 тысячи рублей.

На основании распоряжения Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 28.07.2008 № 1207-р «Об условиях приватизации ФГУП «Атомэнергопроект» принято решение о приватизации ФГУП «Атомэнергопроект» путем преобразования в ОАО «Атомэнергопроект».

В соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в Единый государственный реестр юридических лиц 19 августа 2008 года внесена запись за номером 1087746998646 (ОГРН) о создании ОАО «Атомэнергопроект» путем реорганизации в форме преобразования.

ОАО «Атомэнергопроект» 19 августа 2008 года поставлено на учет в налоговом органе по месту нахождения (Инспекция Федеральной налоговой службы № 1 по г. Москве) и ему присвоен ИНН/КПП 7701796320/770101001 и в налоговом органе в качестве крупнейшего налогоплательщика (Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 48 по г. Москве) с кодом причины постановки на учет (КПП) 774850001.

В соответствии с п.5 ст.58 ГК РФ, п.1 ст.37 Федерального закона от 21.12.2001 № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества» и уставом ОАО «Атомэнергопроект» является правопреемником прав и обязанностей ФГУП «Атомэнергопроект» по всем заключенным договорам и иным обязательствам.

По итогам деятельности за период с 01.01.2008 по 18.08.2008 ФГУП «Атомэнергопроект» получило убыток в сумме 30 503 тысячи рублей. Этот финансовый результат деятельности предприятия не является показательным, так как реорганизация произошла в середине квартала, а подписание актов по выполненным работам происходит в конце квартала. В отчетности ОАО «Атомэнергопроект» за 9 месяцев 2008 года чистая прибыль покрывает этот убыток и общий финансовый результат положительный и равен 86 276 тысяч рублей.

При составлении заключительного баланса ФГУП «Атомэнергопроект» был списан сформированный резервный капитал в сумме 15 000 тысяч рублей, закрыт счет 96 «Резервы предстоящих расходов» учета резервов на предстоящую оплату отпусков, произведена реформация баланса.

Валюта баланса на конец периода составила 9 701 934 тысячи рублей.

Ниже в таблице приведены относительные показатели оценки финансово-хозяйственной деятельности предприятия за отчетный период:

**Относительные показатели оценки финансово-хозяйственной деятельности
предприятия за отчетный период**

Таблица 32

Показатели рентабельности	Общая рентабельность	-
	Рентабельность собственного капитала	-
	Рентабельность инвестиций	9,12
Показатели ликвидности	Коэффициент текущей ликвидности	1,0
	Коэффициент абсолютной ликвидности	0,16
Показатели финансовой устойчивости	Коэффициент обеспеченности собственными средствами	0,07
	Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	7,29
Показатели деловой активности	Период оборота текущих активов	597 дней
	Период оборота запасов и затрат	54 дня

В соответствии с распоряжением Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 28.07.2008 № 1207-р «Об условиях приватизации ФГУП «Атомэнергопроект» имущественный комплекс ФГУП передается ОАО «Атомэнергопроект» в целях формирования уставного капитала, который составляет 1 451 401 033 рубля и разделен на 1 451 401 033 штуки обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

Активы увеличиваются на стоимость подлежащих приватизации земельных участков в сумме 418 567,67 тысяч рублей.

Учетная политика ОАО «Атомэнергoproект» сохранит свое правоприменение за исключением перечисленных дополнений и изменений:

- признание выручки от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления в случае, если это напрямую установлено договором, производится по мере готовности этапа работы, услуги, части продукции с использованием счета 46 «Выполненные этапы по незавершенным работам»;
- при учете долгосрочной задолженности по полученным кредитам и займам, в момент, когда по условиям договора займа (кредита) до возврата основной суммы долга остается менее 365 дней, задолженность переводится из долгосрочной в краткосрочную задолженность;
- порядок распределения прямых расходов в налоговом учете на НЗП и на изготовленную в текущем месяце продукцию (выполненные работы, оказанные услуги) определяется на основе расчета коэффициента списания прямых расходов в бухгалтерском учете равного отношению суммы списанных собственных сил в течение месяца к сумме поступивших собственных сил за месяц с учетом остатка НЗП на начало месяца.

Приложение 2. Заключение аудитора, подтверждающее достоверность годовой бухгалтерской отчетности

Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Атомэнергoproект» за период с 01.08.2008г. по 31.12.2008, выданное ЗАО «Аудиторская фирма «Критерий Аудит»

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Атомэнергoproект» за период с 01 августа 2008 года по 31 декабря 2008 года включительно. Проверка была завершена 24 марта 2009 года. Финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Атомэнергoproект» состоит из:

- бухгалтерского баланса;
- отчета о прибылях и убытках;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган ОАО «Атомэнергoproект».

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом от 07 августа 2001 г. № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности»;
- Федеральным законом от 30.12.2008 г. № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности»;
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 23 сентября 2002 г. № 696;
- Стандартами аудиторской деятельности, одобренными Комиссией по аудиторской деятельности при Президенте Российской Федерации;
- Правилами (стандартами) аудиторской деятельности Аудиторской Палаты России;
- Правилами (стандартами) аудиторской деятельности Московской Аудиторской Палаты;
- Внутренними правилами (стандартами) аудиторской деятельности ЗАО «Аудиторская фирма «Критерий-Аудит»;

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя:

- изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели и раскрытие в финансовой (бухгалтерской) отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности аудируемого лица;
- оценку формы соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности;
- рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности;
- оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность ОАО «Атомэнергопроект» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 г. и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 августа по 31 декабря 2008 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

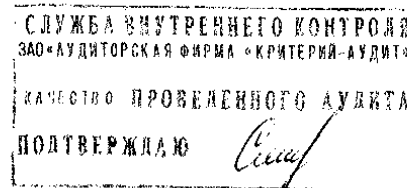
Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности, мы обращаем внимание на то, что в составе показателя по строке 150 «Прочие внеоборотные активы» Бухгалтерского баланса (форма № 1) отражена часть расходов будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев в сумме 149 906 тыс. руб.



Первый Заместитель Генерального директора

Р. Л. Ожиганов

Руководитель аудиторской проверки
 квалификационный аттестат аудитора по общему аудиту № 026567, выдан на основании
 приказа Министерства Финансов Российской Федерации № 278 от 21 августа 2006 г.



Приложение 3. Комментарии менеджмента к финансовой отчетности. Динамика основных финансово-экономических показателей за последние 3 года
Динамика основных финансово-экономических показателей

Таблица 33

Показатель	2006 г.	2007 г.	2008 г.
Показатели ликвидности			
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,19	0,27	0,32
Коэффициент текущей ликвидности	1,41	1,21	1,04
Показатели рентабельности			
Рентабельность оборотных активов	0,09	0,11	0,04
Рентабельность внеоборотных активов	0,73	0,60	0,77
Рентабельность активов	0,07	0,08	0,04
Показатели финансовой устойчивости			
Коэффициент маневренности собственного капитала	0,43	0,35	0,45
Показатели деловой активности			
Коэффициент оборачиваемости совокупных активов (капиталоотдача)	0,74	1,76	0,41
Коэффициент оборачиваемости текущих активов	0,90	2,40	0,44
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	1,24	5,31	5,12

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, на сколько Общество может обеспечивать свои краткосрочные обязательства абсолютно ликвидными активами, такими как денежные средства, краткосрочные финансовые вложения.

Рекомендуемое значение показателя находится в диапазоне от 0,2 до 0,5. Коэффициент абсолютной ликвидности с 2006 по 2008 года имеет положительную динамику за счет превышения темпов роста денежных средств над темпами роста кредиторской задолженности в составе краткосрочных обязательств. С 2006 года показатель вырос более чем в 1,5 раза, составив 0,32. Общество способно оперативно погашать свои обязательства быстро-ликвидными активами.

Коэффициент текущей ликвидности показывает, на сколько Общество может обеспечивать оборотными активами свои краткосрочные обязательства. За три отчетных периода показатель имел отрицательную динамику, снижаясь с 1,41 до 1,04.

В соответствии с учетной политикой Общества объем финансирования по строительно-монтажным работам накапливался по строке 620 баланса «Кредиторская задолженность», а объем освоения выделенных средств - по строке 210 баланса «Запасы».

В результате темп роста кредиторской задолженности в составе краткосрочных обязательств превышал темп роста оборотных активов, что и повлияло на снижение текущей ликвидности.

Несмотря на отрицательную динамику коэффициентов, все показатели находятся в допустимых интервалах, соответствующих нормативным значениям от 1 до 2,5.

Значение показателя рентабельности оборотных активов по итогам 3 лет снизилось из-за резкого увеличения темпов роста оборотных активов по сравнению с темпами роста чистой прибыли. Долгосрочная дебиторская задолженность имела незначительные изменения и не влияла на изменение показателей.

Показатель рентабельности внеоборотных активов незначительно увеличился. За период с 2006-2008 г.г. чистая прибыль и внеоборотные активы имели равномерную тенденцию роста.

Значение коэффициента рентабельность активов имела отрицательную динамику показателей из-за несоответствия темпов роста чистой прибыли над темпами роста валюты баланса.

Коэффициент маневренности собственного капитала с 2006 по 2008 г. имел незначительные колебания от 0,43 до 0,45.

Показатели оборачиваемости совокупных активов и текущих активов достигли наибольшего значения в 2007 г.: 1,76 и 2,40, соответственно. В 2008 г. значения снизились до 0,41 и 0,44 из-за несоответствия темпов роста выручки над темпами роста валюты баланса.

Причиной послужил постоянный рост выручки от реализации, а также резкое увеличение валюты баланса в 2008 г.

Значение коэффициента оборачиваемости дебиторской задолженности выросло более чем в 4 раза, из-за высоких темпов роста выручки от реализации над уровнем краткосрочной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков.

Приложение 4. Сведения о соблюдении ОАО «Атомэнергопроект» Кодекса корпоративного поведения

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Общее собрание акционеров			
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	п. 9.2.5. 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
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	п.13.2.2. Устава
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Не входит в компетенцию Совета директоров

1	2	3	4
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Соблюдается	п.13.2.33. 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	Не входит в компетенцию Совета директоров
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	п. 13.2.31 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 членов 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

1	2	3	4
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	Не соблюдается	Решение единственного акционера
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. 13.2.19 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	Не соблюдается	Решение единственного акционера
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

1	2	3	4
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
Исполнительные органы			
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	Не соблюдается	Решение единственного акционера
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	

1	2	3	4
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	п. 3.12 Устава
Секретарь общества			
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

1	2	3	4
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	п. 12.1.14; 13.2.16 Устава
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	п. 17.1. Устава
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	п. 17.1. Устава
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	Не соблюдается	Решение единственного акционера
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Соблюдается	п. 17.1. Устава
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Не соблюдается	Решение единственного акционера
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	

1	2	3	4
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. 12.1.13; 13.2.17 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	Не соблюдается	Решение единственного акционера
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
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Решение единственного акционера
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	Не соблюдается	
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	
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	п. 15.5 Устава
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	п. 15.6; 15.7 Устава

1	2	3	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	Не соблюдается	Решение единственного акционера
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	Не соблюдается	Решение единственного акционера
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Не соблюдается	Решение единственного акционера
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Не соблюдается	Решение единственного акционера
Дивиденды			
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

Список сокращений

АСУ ТП	Автоматизированная система управления технологическим процессом
АСКРО	Автоматизированная система контроля радиационной обстановки
АЭС	Атомная электростанция
ВВЭР	Водо-водяной энергетический реактор
ДМС	Добровольное медицинское страхование
ДПО	Дополнительное пенсионное обеспечение
ДИП	Долгосрочная инвестиционная программа
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
МО ДЦИ	Монопольное оборудование длительного цикла изготовления
НВ АЭС-2	Нововоронежская АЭС - 2
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки
НТП	Научно-техническая продукция
НФ-ДС	Нововоронежский филиал ОАО «Атомэнергoproект» – Дирекция по сооружению НВАЭС-2
ОИАЭ	Объект использования атомной энергии
ОУК	Отдел управление качеством
ОЯТ	Отработанное ядерное топливо
ПД	План предупреждающих действий и мероприятий
ПДД	Программа деятельности Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" на долгосрочный период (2009 - 2015 годы)
ПИР	Проектно-изыскательские работы
ПНР	Пуско-наладочные работы
ПОС	Проект организации строительства
ПОКАС	Программа обеспечения качества
ПСД	Проектно-сметная документация
РАО	Радиоактивные отходы
РУ	Реакторная остановка
СМК	Система менеджмента качества
СМР	Строительно-монтажные работы
ТУ	Техническое управление ОАО «Атомэнергoproект»
УП	Управление поставками ОАО «Атомэнергoproект»
ФГУП	Федеральное государственное унитарное предприятие
ФЦП	Федеральная целевая программа
ЯППУ	Ядерная паропроизводящая установка

Глоссарий

ЕPCM-компании - EPCM (Engineering Procurement Construction Management) – компании — это компании, применяющие методы и средства портфельного управления проектами «под ключ». Функционал EPCM-компании включает инжиниринг, поставки, строительство и управление проектом.

GRI – Global Reporting Initiative (Глобальная инициатива по отчетности) – международная неправительственная организация разработавшая руководство по подготовке корпоративной отчетности в области устойчивого развития.

ISO-9001:2000 - международный стандарт по системе организации управления компанией, призванный обеспечивать предсказуемый и стабильный уровень качества услуг.

Генеральный подрядчик — сторона *договора подряда*, которая поручает по договору выполнение отдельных видов и комплексов работ специализированным подрядным организациям — субподрядчикам. Г.п. полностью отвечает перед заказчиком за осуществление комплекса подрядных работ и их надлежащее качество, своевременное устранение дефектов и недоделок и т. д.

Заказчик (застройщик) - это юридическое или физическое лицо, имеющее намерение осуществить строительство, реконструкцию или иной вид строительных работ, для проведения которого требуется разрешение на строительство.

Инжиниринг (англ. *engineering*, от лат. *ingenium* — изобретательность; выдумка; знания) — инженерно-консультационные услуги исследовательского, проектно-конструкторского, расчётно-аналитического характера, подготовка технико-экономических обоснований проектов, выработка рекомендаций в области организации производства и управления, то есть комплекс коммерческих услуг по подготовке и обеспечению процесса производства и реализации продукции, по обслуживанию и эксплуатации промышленных, инфраструктурных и других объектов.

АЭС-2006 — на сегодняшний день самый современный типовой проект российской атомной станции нового поколения «3+» с улучшенными технико-экономическими показателями. Цель — достижение современных показателей безопасности и надежности при оптимизированных капитальных вложениях на сооружение станции. Предполагается использование реактора ВВЭР с электрической мощностью не менее 1150 МВт (и возможностью форсирования до 1200 МВт). По утвержденному техническому заданию разработаны проекты двух атомных электростанций: Нововоронежской АЭС-2 (генеральный проектировщик — ОАО «Атомэнергoproект», Москва) и Ленинградской АЭС-2 (генеральный проектировщик - ОАО «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «Атомэнергoproект»).

Интеллектуальный капитал — знания, навыки и производственный опыт конкретных людей и нематериальные активы, включающие патенты, базы данных, программное обеспечение, товарные знаки и др.,

которые производительно используются в целях максимизации прибыли и других экономических и технических результатов.

МАГАТЭ - Международное агентство по атомной энергии (*International Atomic Energy Agency — IAEA*) — международная межправительственная организация для развития международного сотрудничества в области мирного использования атомной энергии

Проектная документация - документация, содержащая материалы в текстовой форме и в виде карт (схем) и определяющая архитектурные, функционально-технологические, конструктивные и инженерно-технические решения для обеспечения строительства, реконструкции объектов капитального строительства, их частей, капитального ремонта, если при его проведении затрагиваются конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности объектов капитального строительства.

Проектно-изыскательские работы - комплекс работ по проведению инженерных изысканий, разработке технико-экономических обоснований строительства, подготовке проектов, рабочей документации, составлению сметной документации для осуществления строительства (нового строительства, расширения, реконструкции, технического перевооружения) объектов, зданий, сооружений

Рабочая документация - это документация, разработанная на основании утвержденной проектной документации и предназначенная для проведения строительных работ.

Радиоактивные вещества - вещество, которое имеет в своем составе радиоактивные нуклиды.

СВБР-100 - свинцово-висмутовый быстрый реактор с электрической мощностью 100 мегаватт

Сооружение – сооружение - полный процесс возведения АЭС, от проектно-изыскательских работ до сдачи в эксплуатацию заказчику

Энергоблок - генератор электростанции, вырабатывающий электроэнергию

Ядерная энергия — внутренняя энергия атомных ядер, выделяющаяся при ядерном делении или ядерных реакциях

Ядерно-топливный цикл - комплекс мероприятий для обеспечения функционирования ядерных реакторов, осуществляемых в системе предприятий, связанных между собой потоком ядерного материала и включающих урановые рудники, заводы по переработке урановой руды, конверсии урана, обогащению и изготовлению топлива, ядерные реакторы, хранилища отработавшего топлива, заводы по переработке отработавшего топлива и связанные с ними промежуточные хранилища и хранилища для захоронения радиоактивных отходов.

Таблица индикаторов GRI и интеллектуального капитала, раскрытых в годовом отчете ОАО «Атомэнергопроект» за 2008 г.

Название индикатора (включая номер)	Раздел	Стр.
EC6. Политика, практические подходы к закупкам у местных поставщиков и доля таких закупок в существенных регионах деятельности организации.	6.2.2.1. Управление рисками. Блок сооружение	23
	13.2. Вклад в социально-экономическое развитие территорий присутствия	56
EC8. Развитие и воздействие инвестиций в инфраструктуру и услуг, предоставляемых в первую очередь для общественного блага, посредством коммерческого, натурального или благотворительного участия	13.2 Вклад в социально-экономическое развитие территорий присутствия	57
PR1. Стадии жизненного цикла, на которых воздействие на здоровье и безопасность продукции и услуг оцениваются для выявления возможностей улучшения, и доля существенных продуктов и услуг, подлежащих таким процедурам.	8.5 Обеспечение своевременности и качества пусконаладочных работ	38
PR5. Практики, относящиеся к удовлетворению потребителя, включая результаты исследований по оценке степени удовлетворения потребителя	6.2.3. Управление качеством	24-25
	6.2.2.2. Управление рисками. Блок проектирования	23
LA1. Общая численность рабочей силы в разбивке по типу занятости, договору о найме и региону	10.1. Занятость, оплата труда и социальные гарантии. Добровольное медицинское страхование и негосударственное пенсионное обеспечение. Сводная информация по численности	45
LA2. Общее количество сотрудников и текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону	10.1. Занятость, оплата труда и социальные гарантии. Добровольное медицинское страхование и негосударственное пенсионное обеспечение. Сводная информация по численности	46
LA3. Выплаты и льготы, предоставляемые сотрудникам, работающим на условиях полной занятости, которые не предоставляются сотрудникам, работающим на условиях временной или неполной занятости, в разбивке по основной деятельности.	10.1.2. Действующие социальные программы	47
LA4. Доля сотрудников охваченных коллективными договорами	10.1 Занятость, оплата труда и социальные гарантии. Добровольное медицинское страхование и негосударственное пенсионное обеспечение	45
LA7. Уровень производственного травматизма, уровень профессиональных заболеваний, коэффициент потерянных дней и коэффициент отсутствия на рабочем месте, а также общее количество смертельных исходов, связанных с работой, в разбивке по регионам	10. 2. Охрана труда	48
LA10. Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год, в разбивке по категории сотрудников	10.3 Обучение и повышение квалификации	49
LA11. Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры	10.3 Обучение и повышение квалификации	48-50
LA12. Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры.	10.3 Обучение и повышение квалификации	48-50
EN3. Прямое использование энергии с указанием первичных источников	12.1 Экология стройки	52

EN4. Косвенное использование энергии	12.1 Экология стройки	52
EN11. Местоположение и площадь земель, находящихся в собственности, аренде, под управлением организации, и расположенных на охраняемых природных территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ, или примыкающих к таким территориям	12.1 Экология стройки	52
EN22. Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения, <i>(в части способа обращения с отходами)</i>	12.1 Экология стройки	52
EN26. Инициативы по смягчению воздействия продукции и услуг на окружающую среду	12 Экологическое воздействие	52-55
EN28. Денежное значение значительных штрафов общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований	12.1 Экология стройки	52
EN29. Значимое воздействие на окружающую среду перевозок продукции и других товаров и материалов, используемых для деятельности организации, и перевозок рабочей силы	12.1 Экология стройки	52
IC1. Затраты на обучение одного сотрудника (в разбивке по категориям сотрудников)	10.3 Обучение и повышение квалификации	49
IC4. Количество выпускников ВУЗов, кандидатов и докторов наук	10.1. Занятость, оплата труда и социальные гарантии. Добровольное медицинское страхование и негосударственное пенсионное обеспечение. Сводная информация по численности	46
IC8. Внедрение инноваций	8.4.2. Интеллектуальная собственность, включая сведения о поданных заявках и полученных патентах на изобретения, свидетельствах на полезные модели	37-38
IC9. Количество патентов, свидетельств, авторских прав на изобретения	8.4.2. Интеллектуальная собственность, включая сведения о поданных заявках и полученных патентах на изобретения, свидетельствах на полезные модели	37-38

Анкета обратной связи

Уважаемые читатели!

Вы ознакомились с годовым отчетом ОАО «Атомэнергопроект». Нам важно знать Ваше мнение, отзывы и предложения помогут нам сделать годовой отчет более интересным и полезным для Вас.

Пожалуйста, отправьте заполненную форму по адресу:

105005, Россия, город Москва, улица Бакунинская, дом 7, строение 1.

E-mail: info@aep.ru

1. Узнали ли Вы что-то новое о Компании из данного отчета?

ДА НЕТ

Если ДА, что именно:

2. Как Вы оцениваете отчет с точки зрения:

Доверия к представленным данным

1	2	3	4
---	---	---	---

Удобства поиска нужной информации

1	2	3	4
---	---	---	---

Структура и дизайн

1	2	3	4
---	---	---	---

Полноте представленной информации

1	2	3	4
---	---	---	---

1 – неудовлетворительно, 2 - удовлетворительно, 3 – хорошо, 4 – очень хорошо

3. Какой из разделов был Вам наиболее интересен?

4. Какую дополнительную информацию об ОАО «Атомэнергопроект» Вы хотели бы видеть в годовом отчете?

5. Пожалуйста, укажите, к какой группе заинтересованных сторон Вы относитесь:

<input type="checkbox"/> Сотрудник компании <input type="checkbox"/> Акционер <input type="checkbox"/> Инвестор <input type="checkbox"/> Представитель органов государственной власти	<input type="checkbox"/> Представитель бизнес-ассоциации <input type="checkbox"/> Представитель СМИ <input type="checkbox"/> Представитель некоммерческой организации <input type="checkbox"/> Другое _____
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

6. Дополнительные комментарии:

Спасибо большое!