

ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ «РОСАТОМ»

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ
КОМПАНИЯ

«Атомэнергoproject»



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

за 2009 год





голова от... ОАО «НИАЗП»

ОТ ЭНЕРГИИ

К

ЖИЗНИ

83



СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	3
■ Обращение председателя Совета директоров ОАО «НИАЭП»	4
Обращение директора ОАО «НИАЭП»	7
Календарь ключевых событий	8
Основные показатели деятельности ОАО «НИАЭП»	10
Динамика показателей деятельности за 2008–2009 годы	11
Информация об отчете и его подготовке	12
Раздел 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	15
■ 1.1. Общая информация об ОАО «НИАЭП»	16
1.2. Миссия и ценности ОАО «НИАЭП»	21
1.3. Общее описание деятельности	22
1.4. Корпоративное управление	40
1.5. Стратегия	46
Раздел 2. РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД	51
■ 2.1. Основные финансовые результаты	52
2.2. Результаты основной деятельности	57
2.2.1. Проектирование	57
2.2.2. Сооружение	58
2.2.3. Поставки оборудования и материалов	63
2.3. Результаты в области устойчивого развития	66
2.3.1. Формирование трудового коллектива	66
2.3.2. Вклад в экономику	72
2.3.3. Социальное воздействие	78
2.3.4. Экологическое воздействие	80

Раздел 3. УПРАВЛЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТЬЮ	87
3.1. Совершенствование системы управления	88
3.2. Управление основной деятельностью	92
3.2.1. Управление сооружением	92
3.2.2. Управление комплектацией оборудования и поставками	101
3.2.3. Создание единого информационного пространства в ОАО «НИАЭП»	106
3.2.4. Управление качеством	108
3.2.5. Управление инвестициями	110
3.2.6. Управление персоналом	112
3.2.7. Внедрение инноваций, НИОКР и интеллектуальная собственность	122
3.2.8. Управление рисками	124
3.3. Управление устойчивым развитием	128
3.3.1. Управление экономическим воздействием	128
3.3.2. Управление социальным воздействием	129
3.3.3. Управление экологическим воздействием	130
3.4. Взаимодействие с заинтересованными сторонами	132
Раздел 4. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ В РАМКАХ ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТА	137
4.1. Диалоги с заинтересованными сторонами	138
4.2. Общественные слушания по отчету	141
4.3. Заключение об общественном заверении публичного годового отчета ОАО «НИАЭП»	144
ПРИЛОЖЕНИЯ	149
Приложение 1. Отчет Совета директоров о результатах деятельности ОАО «НИАЭП»	150
Приложение 2. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения ОАО «НИАЭП»	153
Приложение 3. Бухгалтерская отчетность за 2009 год	166
Приложение 4. Заключение аудитора, подтверждающее достоверность годовой бухгалтерской отчетности	174
Приложение 5. Заключение ревизионной комиссии	178
Приложение 6. Отчет о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	181
Приложение 7. Заключение отдела внутреннего контроля и аудита о достоверности данных, содержащихся в отчете	182
Приложение 8. Использование стандартных элементов отчетности и показателей результативности	184
Приложение 9. Глоссарий	189
Приложение 10. Список сокращений	190
Приложение 11. Анкета обратной связи	191

2009

ОБРАЩЕНИЕ
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ
СОВЕТА
ДИРЕКТОРОВ
ОАО «НИАЭП»





Уважаемые дамы и господа!

2009 год стал для ОАО «НИАЭП» годом подтверждения заявленных возможностей как инжиниринговой компании.

Первый экзамен коллектив сдал успешно – физический пуск энергоблока №2 Ростовской АЭС состоялся в намеченные сроки. ОАО «НИАЭП» подтвердило свое звание динамично развивающейся компании, не останавливающейся на достигнутых результатах.

Одновременно с сооружением энергоблока №2 Ростовской АЭС компания приступила к серийному строительству энергоблоков. В 2009 году ОАО «НИАЭП» получило разрешение на достройку энергоблока №3 и строительство энергоблока №4 Ростовской АЭС и лицензии Ростехнадзора на сооружение энергоблоков №3 и 4. Продолжается строительство энергоблока №4 Калининской АЭС.

В минувшем году для оптимизации процесса строительства ОАО «НИАЭП» создало две дочерние компании по строительномонтажным и тепло-монтажным работам. Это собственные силы ОАО «НИАЭП» общей численностью более тысячи человек, а также современное оборудование и техника. Эти компании способны решать любые задачи, связанные с сооружением атомных станций. Компания уделяет особое внимание технологическому развитию и продолжает успешно реализовывать направление «БД-проектирование».

На сегодняшний день Советом директоров ОАО «НИАЭП» проведена большая работа по формированию органов управления для достижения поставленных целей. Эта работа продолжится и в дальнейшем.

Основными качествами ОАО «НИАЭП» являются инновацион-

ность, стабильность, безопасность. И лучшими подтверждениями этих качеств стали темпы и графики строительства объектов ОАО «НИАЭП».

Уверен, что вместе мы реализуем намеченные Государственной корпорацией «Росатом» планы по строительству новых АЭС как в России, так и за рубежом.

Председатель
Совета директоров
ОАО «НИАЭП»,
директор
ОАО «Атомэнергопром»

В.В. ТРАВИН

802



ОБРАЩЕНИЕ ДИРЕКТОРА ОАО «НИАЭП»

Уважаемые коллеги!

В 2009 году ОАО «НИАЭП» подтвердило свою состоятельность как инжиниринговая компания. 19 декабря в соответствии с графиком строительства состоялся физический пуск энергоблока №2 Ростовской АЭС – первого объекта Программы деятельности Госкорпорации «Росатом». Мы доказали, что способны строить свои объекты в установленные сроки и по цене ниже установленной договором. Нам удалось собрать специалистов, которые сохранили опыт, накопленный при строительстве АЭС в России и за рубежом.

Мы имеем три команды профессионалов, которые могут осуществлять строительство трех объектов одновременно.

ОАО «НИАЭП» развивается как современная инжиниринговая ЕРСМ-компания. На строительных площадках энергоблоков №2 Ростовской АЭС и №4 Калининской АЭС внедрялись современные технологии по всем направлениям инжиниринговой деятельности: проектированию, поставке, строительству и управлению сооружением объектов атомной энергетики; отработывалось взаимодействие с предприятиями строительного и машиностроительного комплексов атомной отрасли. Теперь накопленный опыт с успехом используется на

сооружении энергоблоков №3 и 4 Ростовской АЭС и достройке энергоблока №4 Калининской АЭС. ОАО «НИАЭП» готово к безусловному выполнению новых задач по строительству АЭС в России и за рубежом.

Одним из достижений ОАО «НИАЭП» можно считать вклад в развитие конкурентной среды в сфере изготовления и поставок оборудования для строящихся АЭС. Благодаря нашей Компании ярмарки атомного машиностроения, на которых проводятся открытые конкурсы и аукционы на поставку оборудования, стали традиционными. Интерес к ним неизменно растет.

ОАО «НИАЭП» развивает собственные строительные силы. Сегодня действуют две дочерние строительные компании со штатной численностью более полутора тысяч человек.

Эффективность работы ОАО «НИАЭП» подтверждена показателями финансово-экономической деятельности. По сравнению с 2008 годом чистая прибыль компании возросла в 1,5 раза, выручка от реализации увеличилась в 2 раза. Несмотря на кризис, заработная плата сотрудников не уменьшилась, а расходы на социальные програм-



мы возросли. Это основные достижения за прошедший период ОАО «НИАЭП». Публичный годовой отчет нашей компании предоставляет всем заинтересованным сторонам возможность предметно и в деталях ознакомиться с результатами деятельности нашей компании.

Директор
ОАО «Нижегородская
инжиниринговая компания
"АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ"»

В.И. ЛИМАРЕНКО

18 июня

Ростехнадзор подтвердил высокое качество ведения строительно-монтажных работ на энергоблоке №4 КаАЭС

2 июня

ОАО «НИАЭП» победило в конкурсе ОАО «Концерн «Росэнергоатом» по выбору генерального подрядчика на выполнение работ по сооружению энергоблоков №3 и 4 РоАЭС

20 мая

Подписан Меморандум «О создании единых подходов к системам управления проектированием и строительством в ОАО «Атомэнергпром»»

19 мая

Проведен 2-й международный научно-промышленный форум «Ярмарка атомного машиностроения»

13 мая

Загрузка первого имитатора тепловыделяющей сборки в реактор энергоблока №2 РоАЭС

5 марта

Завершен монтаж второго яруса защитной оболочки реакторного отделения энергоблока №4 КаАЭС

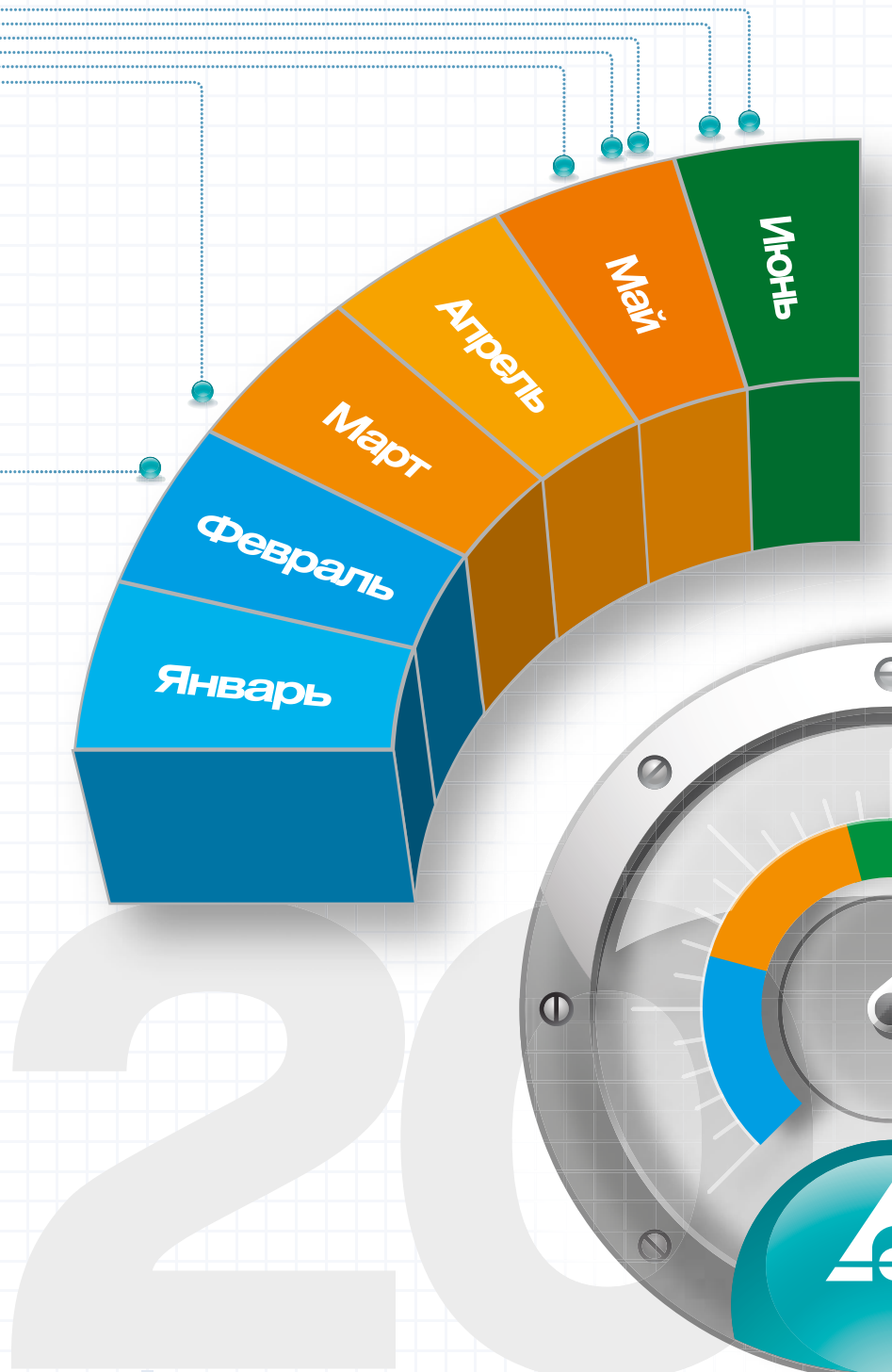
17 февраля

Проведены Общественные слушания по воздействию на окружающую среду энергоблоков №3 и 4 РоАЭС, в которых приняли участие более 1700 человек. Протокол слушаний и пакет предложений от общественности представлены в органы государственной экологической экспертизы для включения в окончательный вариант материалов Оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС)

кале

Годовой отчет | 2009 | ОАО «НИАЭП»

календарь КЛЮЧЕВЫХ СОБЫТИЙ



Июль

2009

1 июля

Начало работ по сооружению энергоблоков №3 и 4 РоАЭС

8 июля

Общественные слушания по предварительному варианту материалов оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) деятельности по строительству и эксплуатации энергоблоков №1 и 2 Тверской АЭС состоялись в Удомле

4 сентября

Общественные слушания по предварительному варианту материалов оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) деятельности по строительству и эксплуатации энергоблоков №1 и №2 Нижегородской АЭС состоялись в Навашино (Нижегородская область)

28 октября

Проведен 3-й международный научно-промышленный форум «Ярмарка атомного машиностроения»

30 октября

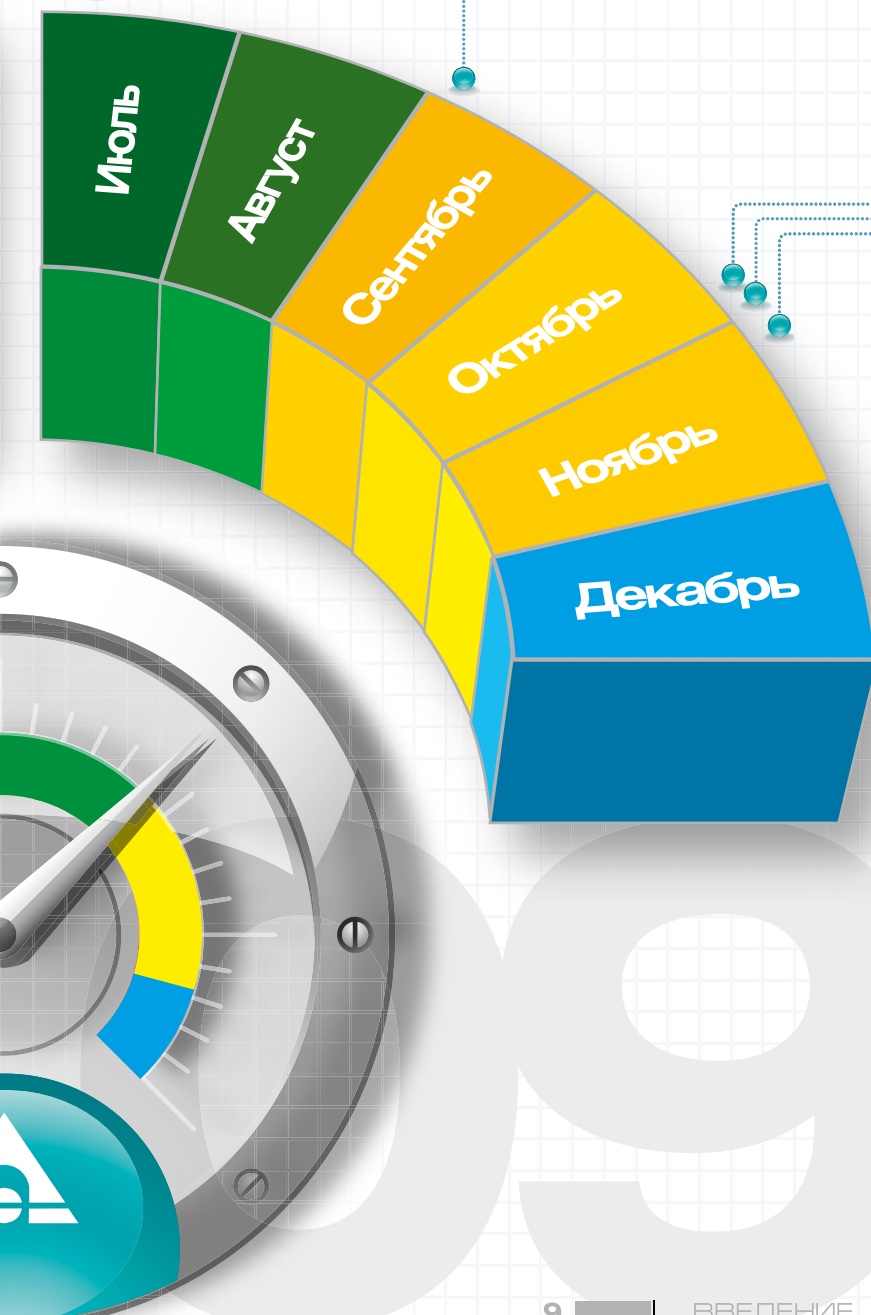
Завершены испытания холодно-горячей обкатки реакторной установки энергоблока №2 РоАЭС

5 ноября

Завершены испытания защитной оболочки энергоблока №2 РоАЭС

19 декабря

Начат физпуск энергоблока №2 РоАЭС





ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО «НИАЭП»
за 2009 г.

39 855 326

тыс. руб. **АКТИВЫ**

39 855 326

35 227 938

тыс. руб. **Выручка
от реализации**

35 227 938

1 685 614

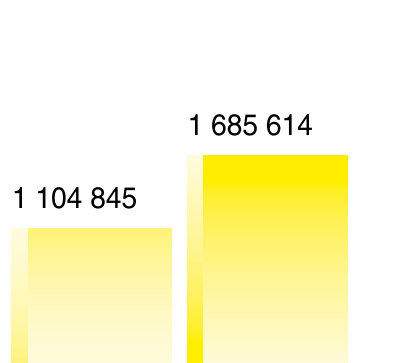
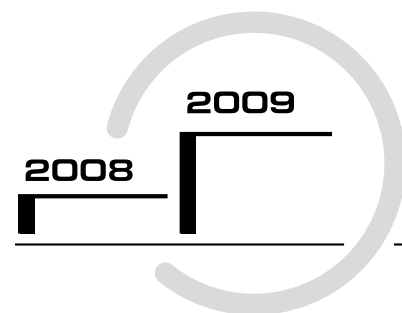
тыс. руб. **Чистая прибыль**

1 685 614

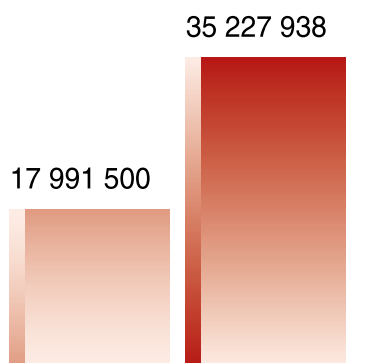
ДИНАМИКА ПОКАЗАТЕЛЕЙ

ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

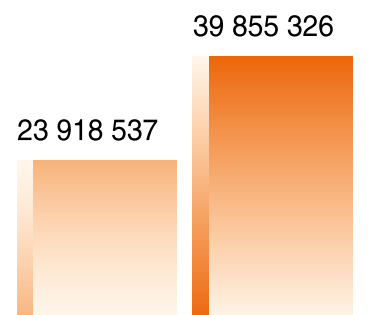
за 2008-2009 годы



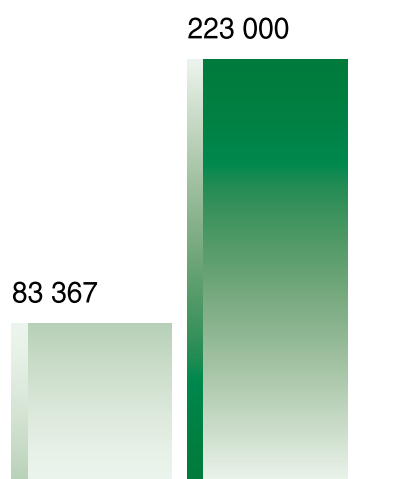
Чистая прибыль
(тыс. руб.)



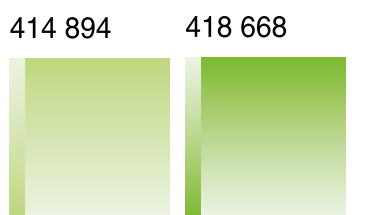
Выручка от реализации
(тыс. руб.)



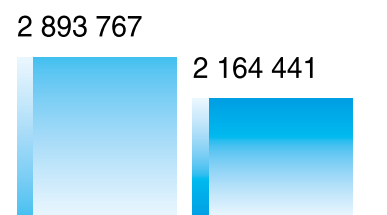
Активы
(тыс. руб.)



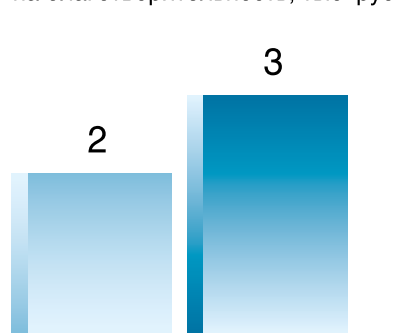
Социальные расходы
(включая расходы на благотворительность, тыс. руб.)



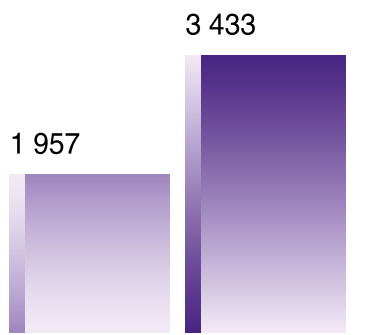
Налог на прибыль
(тыс. руб.)



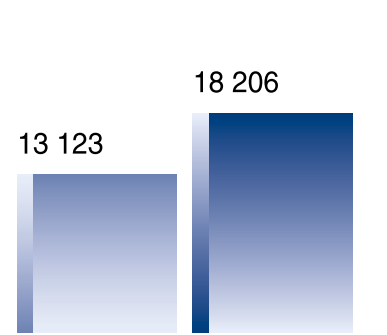
Налоговые отчисления в федеральный, региональный и местные бюджеты
(тыс. руб.)



Количество строящихся объектов в течение отчетного периода (шт.)



Численность работающих
(с учетом дочерних обществ, чел.)



Производительность труда (тыс. руб./чел.)

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЕТЕ

И ЕГО ПОДГОТОВКЕ



Настоящий отчет характеризует деятельность Открытого акционерного общества «НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»» (далее – ОАО «НИАЭП» или Компания) в течение 2009 года. Это второй интегрированный отчет Компании, охватывающий финансовые и нефинансовые аспекты результативности в отчетном периоде.

В ходе подготовки годового отчета ОАО «НИАЭП» реализовало принцип взаимодействия с заинтересованными сторонами, установленный «Политикой в области публичной отчетности Госкорпорации "Росатом"». Целевой аудиторией отчета являются такие заинтере-

сованные стороны Компании, как акционер, заказчики, поставщики, субподрядчики, трудовой коллектив, общественные организации, органы местной власти, местное население, средства массовой информации. ОАО «НИАЭП» привлекло представителей основных заинтересованных сторон к детальной оценке и совершенствованию своей деятельности посредством их участия в диалогах, общественных слушаниях и общественном заверении. Диалоги и общественные слушания с заинтересованными сторонами проведены с учетом требований и рекомендаций «Стандарта взаимодействия с заинтересованными сторонами AA 1000 SES». В рамках слушаний были также уточнены некоторые существенные вопросы. Отчетные материалы о проведении этих мероприятий помещены в четвертом разделе. Кроме того, предлагаемый отчет подготовлен с учетом рекомендаций «Руководства по отчетности в области устойчивого развития GRI»: в него включен анализ существенных воздействий в контексте устойчивого развития, используются индикаторы результативности, предложенные данным руководством.

ОАО «НИАЭП» стремится включать в отчет финансовые и нефинансовые аспекты результативности,

имеющие существенное значение для заинтересованных сторон. При подготовке отчета за 2009 год мы исходили из того, что существенными являются результаты основной деятельности в отношении поставленных акционером программных задач. Результативность в области устойчивого развития значима для персонала, поставщиков, органов государственной власти и местных сообществ. Границы отчетности определяются тем, что Компания владеет 100% доли в уставном капитале дочерних обществ, что дает ей право управления финансовой и операционной политиками этих предприятий. В настоящем отчете в основном отражены результаты деятельности Компании и ее дочерних обществ консолидированно. Перечень дочерних компаний, входящих в границы отчета, приведен в главе 1.1. «Общая информация об ОАО «НИАЭП»». Данные бухгалтерской отчетности приведены по головной компании без консолидации с дочерними обществами. Считаем такое допущение оправданным, исходя из того, что с учетом внутригрупповых оборотов финансовые показатели деятельности дочерних компаний не приводят к существенным изменениям итоговых результатов по финансовым показателям ОАО «НИАЭП». Таким образом, отчет за 2009 год отличается от отчета за 2008 год включением в границы отчетности ДЗО, указанием при раскрытии показателей периметра этого раскрытия.


	C	C+	B	B+	A	A+
ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ САМОДЕКЛАРАЦИЯ						
ВОЗМОЖНЫЕ ПРОВЕРКА ТРЕТЬЕЙ СТОРОНОЙ		Отчет прошел внешнее подтверждение		Отчет прошел внешнее подтверждение		
						Отчет прошел внешнее подтверждение
ПРОВЕРКА GRI						

Таблица 1.1. УРОВНИ РУКОВОДСТВА GRI (В СООТВЕТСТВИИ С ВЕРСИЕЙ 2002 г.)

В некоторых разделах отчета часть показателей приведена с учетом организаций, которые участвуют в единой производственной цепи и оказывают значительное воздействие на деятельность Компании. В таких случаях делается специальная ссылка на границы показателя. В частности, ОАО «НИАЭП» выполняет функции генерального подрядчика, отвечающего за организацию работ на строительных площадках. В связи с этим показатели численности персонала на строительных площадках при наличии уточнений «в целом», «всего» или отсутствии ссылки на «собственные силы» включают персонал субподрядных организаций, а формулировка «собственные силы» подразумевает только персонал дочерних обществ ОАО «НИАЭП». Показатели выбросов и других воздействий на окружающую среду приведены с учетом суммарного воздействия от деятельности всех субподряд-

ных организаций на территориях строительства. В описании проектной деятельности формулировка «собственные силы» включает в себя работников проектного блока головной компании.

В этом году проект отчета ОАО «НИАЭП» проходил проверку Отдела внутреннего контроля и аудита Компании, заключение которого приведено в *Приложении 7*.

Настоящий годовой отчет содержит определенные заявления прогнозного характера относительно финансовых, экономических и социальных показателей, характеризующих развитие Компании в перспективе. Прогнозная информация раскрывается до начала отчетного периода, и действительные события или результаты могут отличаться от прогнозируемых в силу множества факторов. Реализация предположений и намерений непосредственно связана с политиче-

ской, экономической, социальной и правовой ситуацией в Российской Федерации. В связи с этим фактические результаты деятельности Компании могут отличаться от сделанных в настоящем годовом отчете заявлений.

Исходя из полученных результатов и полноты отражения информации Компания считает, что настоящий интегрированный отчет соответствует уровню «С+» Руководства GRI в соответствии с правилами применения этого международного руководства (см. табл. 1.1). Компания считает достижением своего второго годового отчета тот факт, что в нем использовано значительное число стандартных элементов отчетности и показателей результативности GRI. ▲



Годовой отчет | 2009 | **ОАО «НИАЭП»**

ДВИЖУЩАЯ СИЛА
НОВОЙ **Энергии**

1



89

ОБЩИЕ
СВЕДЕНИЯ

1.1.

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

об ОАО «НИАЭП»

Открытое акционерное общество «НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ “АТОМ-ЭНЕРГОПРОЕКТ”» (сокращенное наименование – ОАО «НИАЭП») оказывает инженеринговые услуги по проектированию и сооружению атомных электростанций и энергоблоков в России и за рубежом, занимается поставками оборудования и материалов.



Почтовый адрес:

603006, г. Нижний Новгород, пл. Свободы, д. 3

Контактный телефон, факс:

Тел.: +7(831) 433-34-24

Факс: +7(831) 421-06-04

Корпоративный сайт и электронная почта:

<http://www.niaep.ru>

E-mail: niaep@niaep.ru

Реестродержатель Общества:

С 24 марта 2009 года ведение реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «НИАЭП» осуществляет ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.».

Аудитор Общества:

ООО «Нексия Пачоли», г. Москва, 119180, ул. Малая Полянка, д. 2.

Акционеры Общества:

Единственным акционером ОАО «НИАЭП» по состоянию на 31 декабря 2009 года является открытое акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс» (ОАО «Атомэнергопром»).

Уставный капитал Общества:

14 мая 2009 года единственным акционером ОАО «НИАЭП» было принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «НИАЭП» путем размещения дополнительных 83 340 000 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Уставный капитал Компании по состоянию на 31 декабря 2009 года составляют 500 001 877 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая. ▲





По проектам института введены в эксплуатацию:

6 АТОМНЫХ ЭНЕРГОБЛОКОВ общей мощностью **4820** МВт

94 ТУРБОАГРЕГАТА на 24 тепловых станциях общей мощностью **9380** МВт

ЭНЕРГОКОТЛОАГРЕГАТОВ производительностью **124** **98069** тонн пара в час

ФИЛИАЛЫ ОБЩЕСТВА:

Удомельский филиал

Открытого акционерного общества «НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»» – «Дирекция Генерального подрядчика на Калининской АЭС»;

Волгодонский филиал

Открытого акционерного общества «НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»» – «Дирекция Генерального подрядчика на Ростовской АЭС».

ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ОБЩЕСТВА:

Волгодонское

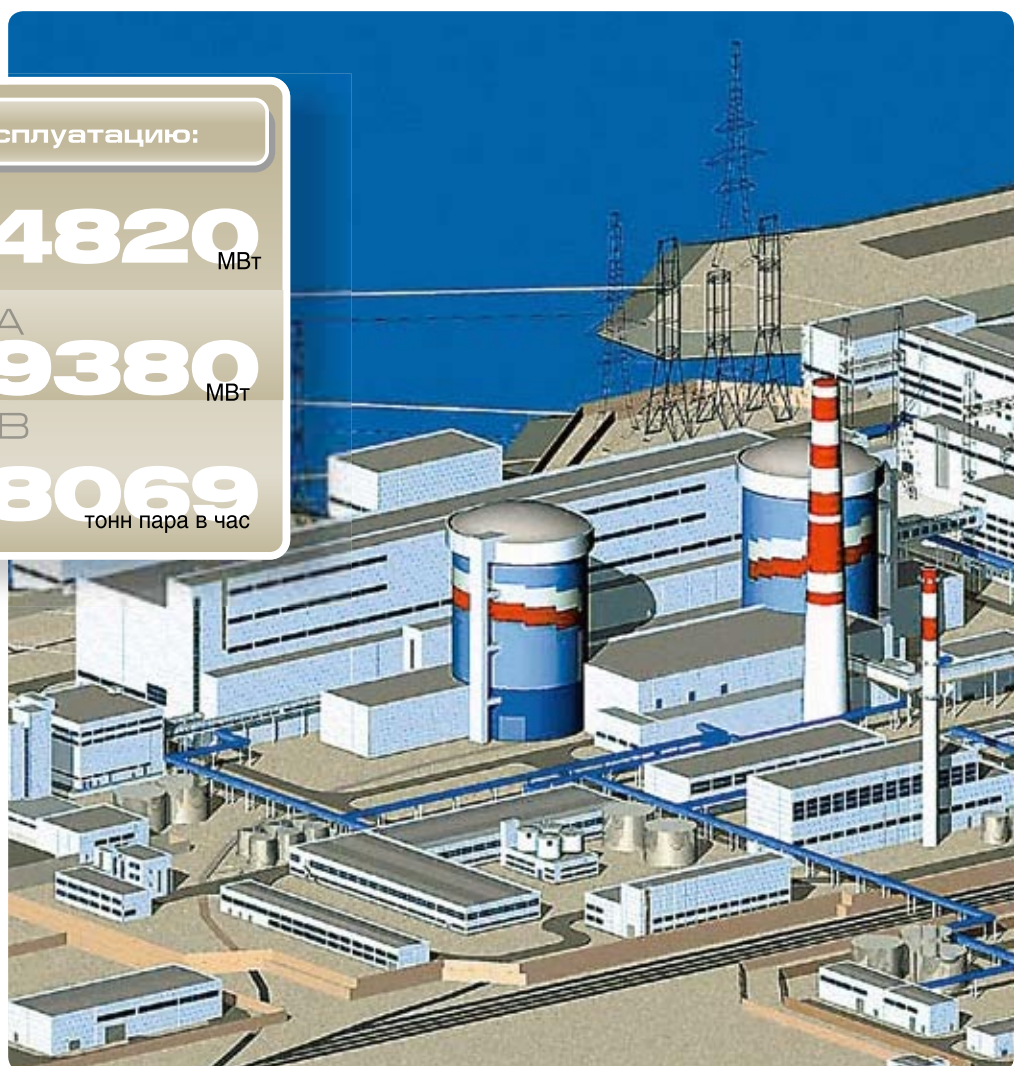
представительство Открытого акционерного общества «НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»»;

Московское

представительство Открытого акционерного общества «НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»»;

Санкт-Петербургское

представительство Открытого акционерного общества «НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»», решение об открытии которого было принято в 2009 году.



ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА:

Общество с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное управление №1»

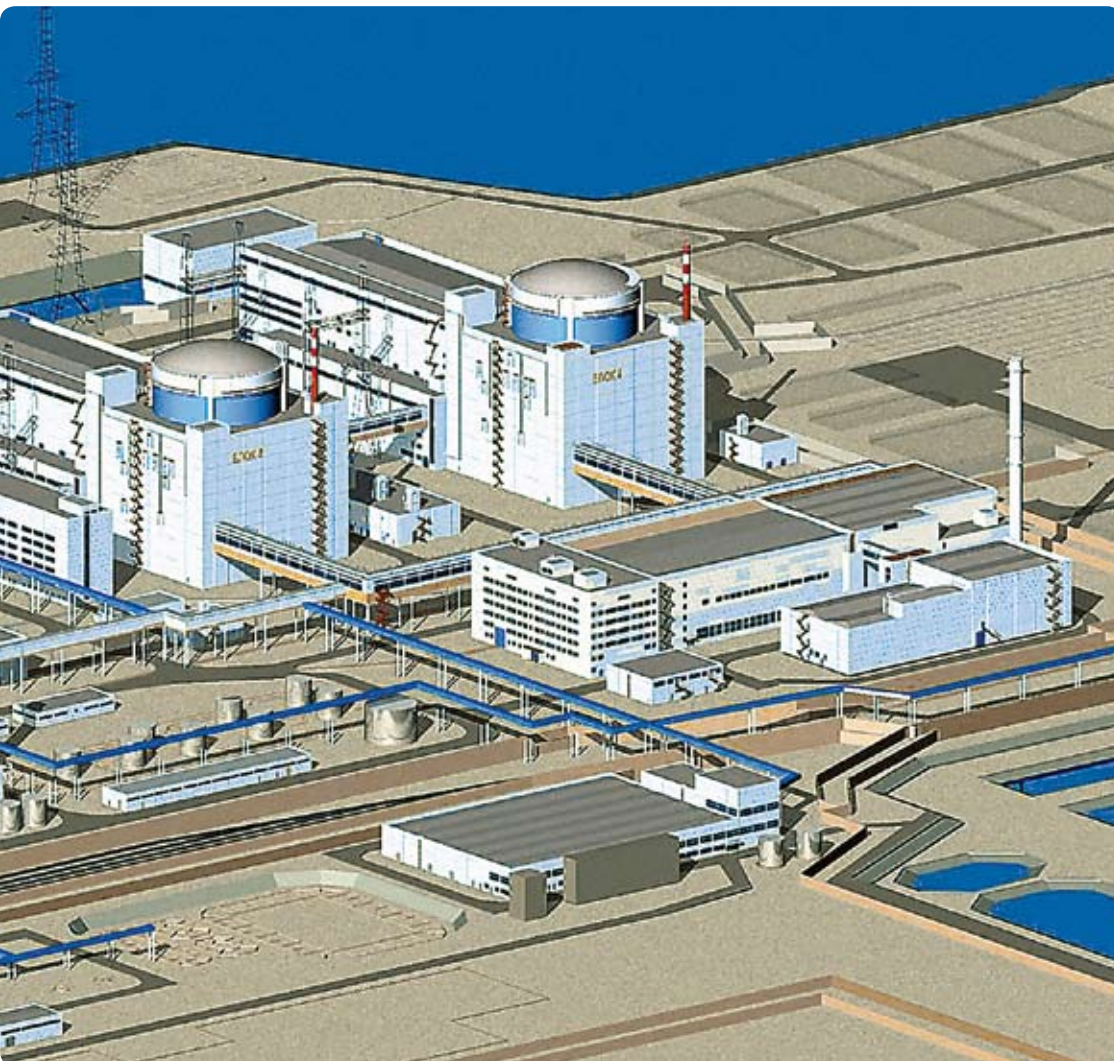
Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России №4 по Ростовской области (территориальный участок 6143 по г. Волгодонску) 2 сентября 2008 года по адресу: 347388, Ростовская обл., г. Волгодонск-28, Старое здание дирекции Волгодонской АЭС, 27;

Общество с ограниченной ответственностью «Строительно-монтажное управление №2»

Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России №3 по Тверской области (территориальный участок 6916 по г. Удомля и Удомельскому району) 22 октября 2008 года по адресу: 171841, г. Удомля, Управление капитального строительства Калининской АЭС, д. 3;

Общество с ограниченной ответственностью «Волгодонское Монтажное Управление»

Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы России №4 по Ростовской области (территориальный участок 6143 по г. Волгодонску) 7 сентября 2007 года по адресу: 347386, Ростовская обл., г. Волгодонск, ул. Маршала Кошешова, д. 56, офис 1. ОАО «НИАЭП» стало единственным участником этого Общества 9 сентября 2009 года.



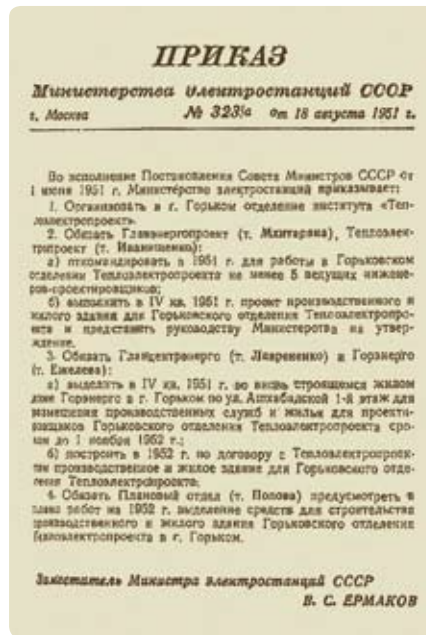
ИСТОРИЧЕСКАЯ СПРАВКА

Началом деятельности Компании стало создание Горьковского отделения института «Теплоэнергопроект» 18 августа 1951 года. В 1950-е годы институт занимался проектированием объектов тепловой энергетики в крупных городах Центральной России. В 1955 году институт проектирует Дзержинскую ТЭЦ с турбинами мощностью 50 тысяч кВт и высокопроизводительными котлами. В 1950-е же годы к списку спроектированных энергообъектов добавились Владимирская, Новогорьковская, Нижнекамская, Сормовская, Костромская ТЭЦ, Ярославские ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, Череповецкая ГРЭС и др.

В 1960-е годы коллектив института создал комплексный проект крупнейшей в СССР Костромской ГРЭС, оснащенной уникальным энергоблоком мощностью 1200 МВт. Тогда же Компания вступила в «атомную эру», начав проектирование Армянской АЭС. Армянская атомная станция с двумя энергоблоками мощностью по 410 МВт каждый сооружалась в условиях высокой сейсмичности, что потребовало разработки сейсмостойчивой ядерной энергоустановки и обо-

рудования систем безопасности. Именно это позволило Армянской АЭС без последствий перенести Спитакское землетрясение. В настоящее время продолжает устойчиво работать энергоблок №2.

По проектам института введены в эксплуатацию: 6 атомных энергоблоков общей мощностью 4820 МВт, 94 турбоагрегата общей мощностью 9380 МВт на 24 тепловых электростанциях, 124 энергетических котлоагрегата производительностью 98 096 тонн пара в час. По проектам архитектурно-планировочной мастерской института возводились поселки энергетиков Череповецкой и Костромской ГРЭС, Калининской АЭС, построены жилые дома в Нижнем Новгороде.



рудования систем безопасности. Именно это позволило Армянской АЭС без последствий перенести Спитакское землетрясение. В настоящее время продолжает устойчиво работать энергоблок №2.

По проектам института введены в эксплуатацию: 6 атомных энергоблоков общей мощностью 4820 МВт, 94 турбоагрегата общей мощностью 9380 МВт на 24 тепловых

«Нижегородский научно-исследовательский, проектно-конструкторский и изыскательский институт «Атомэнергопроект». Сегодня ОАО «НИАЭП» – инжиниринговая компания, генеральный проектировщик атомных электростанций. Компания 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 строительномонтажных и пуско-наладочных работ, ввод в эксплуатацию атомных электростанций, поставки оборудования и материалов. ▲

ДОСТИЖЕНИЯ ПОСЛЕДНИХ ЛЕТ:

- в 2001 году введен в эксплуатацию энергоблок №1 Ростовской АЭС мощностью 1000 МВт;
- в 2005 году введен в промышленную эксплуатацию энергоблок №3 Калининской АЭС мощностью 1000 МВт;
- в декабре 2009 года осуществлен физический пуск энергоблока №2 Ростовской АЭС;
- 18 марта 2010 года осуществлен энергопуск энергоблока №2 Ростовской АЭС.
- Компания вела свою деятельность и за рубежом: проектировала, сопровождала эксплуатацию и реконструировала Армянскую АЭС; принимала участие в проектировании АЭС «Бушер» в Исламской республике Иран и АЭС «Куданкулам» в Индии.
- На июнь 2010 года ведется строительство энергоблока №4 Калининской АЭС и энергоблоков № 3 и 4 Ростовской АЭС; осуществляется подготовка предпроектной документации по Нижегородской и Тверской АЭС. ▲



1.2.

**МИССИЯ
И ЦЕННОСТИ**

ОАО «НИАЭП»

НАШИ ЦЕННОСТИ:**1. БЕЗОПАСНОСТЬ**

В нашей деятельности мы делаем основной акцент на воспитании и поддержании культуры безопасности как высшего приоритета при выполнении работ по сооружению АЭС.

Компания уделяет особое внимание вопросам, связанным с готовностью систем физической защиты, со знанием оперативным персоналом требований безопасности при выполнении работ на этапе физпуска, с готовностью рабочих мест оперативного персонала, с выполнением требований пожарной безопасности, с аварийной готовностью АЭС и готовностью персонала к действиям в нестандартных ситуациях.

Основным приоритетом работы ОАО «НИАЭП» по минимизации негативного экологического воздействия является обеспечение ядерной и радиационной безопасности на всех объектах, где используются ядерные технологии. По итогам 2009 года воздействие Компании на экологию не превышает предельно допустимых значений, поэтому в отчетном году штрафные санкции за несоблюдение экологического законодательства к Компании не применялись.

**2. УДОВЛЕТВОРЕНИЕ
ПОТРЕБНОСТЕЙ НАШИХ КЛИЕНТОВ**

Мы оказываем высокотехнологичные услуги, ориентируясь на максимальное удовлетворение потребностей наших клиентов при соблюдении всех требований качества и безопасности.

ОАО «НИАЭП» стремится к формированию прозрачных отношений со своими клиентами. Это достигается путем постоянного изучения ожиданий и потребностей наших клиентов, честной и профессиональной работой каждого сотрудника Компании, безукоризненным исполнением всех обязательств.

Миссия
ОАО «НИАЭП» –
содействовать
развитию и
повышению
эффективности
российской
атомной
энергетики путем
предоставления
полного и
качественного
комплекса
инжиниринговых
услуг при
строительстве АЭС
и удовлетворения
потребностей
заказчиков.

**3. ПОСТОЯННОЕ
СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ КОМПЕТЕНЦИЙ**

Для нас важно непрерывное совершенствование знаний и практических навыков по всем ключевым компетенциям, необходимым для реализации наших проектов. Внедрение инновационных технологий позволяет постоянно повышать эффективность и качество всех процессов нашей деятельности.

В 2009 году 363 сотрудника ОАО «НИАЭП» прошли повышение квалификации, в среднем в течение отчетного периода на одного сотрудника приходилось 32 часа обучения. В 2009 году специалисты Компании, сотрудничая с компанией «Toshiba», впервые в России прошли учебный курс о технологии 6D-проектирования, освоили ее и частично внедрили на практике.

4. КОРПОРАТИВНАЯ СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Мы обладаем всеми необходимыми лицензиями на осуществление инженеринговой деятельности, мы платим налоги и бережно относимся к окружающей среде и своим сотрудникам. За результаты своей деятельности мы ответственны перед российской атомной отраслью, жителями территорий нашего присутствия, сотрудниками Компании, деловыми партнерами и обществом в целом.

В 2009 году ОАО «НИАЭП» полностью выполнило свои обязательства по соблюдению прав сотрудников, выплате заработной платы достойного уровня, предоставлению комплекса социальных гарантий и льгот и взаимодействию с профсоюзом. В отчетном периоде на социальные нужды перечислено 85 млн руб., всего расходы на социальные корпоративные программы составили 6% от фонда оплаты труда. Объем денежных средств, направленных на благотворительные цели, вырос почти в 4,5 раза по сравнению с уровнем 2008 года и составил 138 млн руб. В течение отчетного периода Компания провела с заинтересованными сторонами три общественных слушания, затронувших прежде всего вопросы, связанные со строительством атомных станций.

1.3. ОБЩЕЕ ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

Нашей важнейшей задачей Компании как генерального подрядчика по строительству объектов является управление строительством АЭС, а следовательно, управление качеством, сроком и стоимостью этого строительства. Для успешной реализации такой задачи объединены несколько направлений деятельности – проектирование, поставки, строительно-монтажные и пуско-наладочные работы. Также ОАО «НИАЭП» ведет изыскательскую деятельность, обоснование инвестиций, осуществляет авторский надзор, участвует в подготовке объектов атомной энергетики к промышленной эксплуатации, производит оценку ключевых технических рисков реализации разработанных проектов. ▲

5. КООПЕРАЦИЯ И ОБМЕН ОПЫТОМ

Мы поддерживаем постоянный контакт и обмениваемся опытом как с российскими, так и с зарубежными компаниями и специалистами в ключевых областях нашей деятельности. Мы привлекаем лучших внешних специалистов и экспертов там, где они необходимы.

Во многом именно благодаря удачному сотрудничеству различных специалистов и организаций в 2009 году состоялся физпуск энергоблока №2 Ростовской АЭС. Для успешного выполнения плана 2009 года на строительных площадках Калининской и Ростовской АЭС было занято около 14,5 тыс. человек, из них свыше 11,5 тыс. квалифицированных рабочих. Нашими партнерами выступили более 70 субподрядных организаций, в поставке оборудования и материалов принимали участие порядка 260 заводов-изготовителей и поставщиков. ▲

ОПИСАНИЕ ПРОДУКЦИИ И УСЛУГ

С 2007 года ОАО «НИАЭП» выступает как ЕРСМ-компания (инжиниринг – поставки – строительство – управление). ЕРСМ-модель – основная модель организации, занимающейся строительством крупных производственных мощностей во всем мире, – эффективно работает на зарубежных инженеринговых рынках уже более 20 лет. Основным качеством ЕРСМ-подрядчика являются его опыт и навыки по организации проектных, строительных, закупочных работ и найму персонала для управления и интеграции труда всех подрядчиков. ОАО «НИАЭП» как ЕРСМ-подрядчик полностью ведет свои инвестиционные проекты от момента проектирования и до момента передачи готового объекта заказчику. ▲



Рис.1.1.
ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «НИАЭП»

ПОЛОЖЕНИЕ ОАО «НИАЭП» НА РЫНКЕ

Рынок инжиниринговых услуг в России сейчас можно охарактеризовать как активно формирующийся, со стабильным ежегодным ростом. Впервые за последние 15 лет бизнес в области оказания услуг по проектированию и строительству объектов энергетики переживает период пика активности. С момента распада Советского Союза никогда прежде перед проектно-изыскательскими институтами и строительно-монтажными организациями не ставилось столько серьезных задач.

Во всем мире ключевую роль в формировании данного рынка играют крупные государственные программы. Энергетической стратегией России на период до 2020 года, утвержденной Правительством Российской Федерации, установлены цели, задачи и основные направления долгосрочной энергетической политики государства. В



качестве основной цели государственной энергетической политики фигурирует максимально эффективное использование природных топливно-энергетических ресурсов, развитие потенциала энергетического сектора для обеспечения экономического роста и повышения качества жизни населения страны. В связи с этим к 2020 году производство электроэнергии в России должно увеличиться на две трети. Для реализации этих планов Госкорпорации «Росатом» осуществляет масштабную программу строительства энергоблоков атомных электростанций. Важную роль в этом процессе призваны сыграть созданные в стране инжиниринговые компании, осуществляющие строительство АЭС «под ключ».

ОАО «НИАЭП» является одной из четырех таких инжиниринговых компаний, функционирующих в структуре российской атомной отрасли. Из строящихся в 2009 году на территории России девяти энергоблоков АЭС на четырех энергоблоках генеральным подрядчи-

ком является ОАО «НИАЭП», на строительстве Нововоронежской АЭС-2 – ОАО «Атомэнергопроект», на Ленинградской АЭС-2 – ОАО «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «Атомэнергопроект»» (ОАО «СПбАЭП»). Данные компании осуществляют строительство станций по новым проектам, имеющим свою специфику, свои перспективы развития и конкурентные преимущества.

ОАО «НИАЭП» активно участвует в реализации Программы деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 годы), утвержденной Постановлением Правительства РФ от 20 сентября 2008 года №705. Этот документ определяет объем и перспективы развития основного рынка присутствия ОАО «НИАЭП» – рынка атомной энергетики.

По действующему контракту на достройку энергоблока №4 Калининской АЭС в 2011 году планируется его физический пуск.

Завершение строительства энергоблока №2 Ростовской АЭС ознаменовало переход к поточному методу сооружения российских АЭС. С ОАО «НИАЭП» – генеральным подрядчиком энергоблока №2 Ростовской АЭС – заключен контракт на строительство блоков №3 и 4 Ростовской АЭС. Осуществляется подготовка предпроектной документации по Нижегородской и Тверской АЭС.

По состоянию на 2009 год в мире сооружается 60 энергоблоков АЭС, из них 9 в России. В 2009 году ОАО «НИАЭП» осуществлял сооружение трех энергоблоков (энергоблоки №4 Калининской АЭС, №2 и 3 Ростовской АЭС), в 2010 году начаты работы по энергоблоку №4 Ростовской АЭС. Таким образом, в 2009 году ОАО «НИАЭП» занимал 5% мирового и 33% российского рынка сооружения энергоблоков АЭС. ▲

Инжиниринговая компания, отвечающая за АЭС «от и до», будет заинтересована в сокращении сроков и стоимости проекта, поскольку сэкономленные средства сможет потратить на свое развитие».

С. КИРИЕНКО

Генеральный директор
Госкорпорации «Росатом»



Если еще на этапе подготовки к проектированию мы законтрактуем основное оборудование, то впоследствии мы сможем быстро развернуть проектирование и обеспечить поставку. В дальнейшем проведение конкурсов по закупке оборудования на этапе проектирования позволит обеспечить дополнительные выгоды еще и за счет заключения фьючерсных контрактов на 2-3 года вперед. При этом в ближайшее время планируется уделить особое внимание механизмам, повышающим гарантии поставок».

В. ЛИМАРЕНКО

Директор ОАО «НИАЭП»



ОТНОШЕНИЯ С ЗАКАЗЧИКАМИ, ПОДРЯДЧИКАМИ И ПОСТАВЩИКАМИ

Отношения с заказчиками, подрядчиками и поставщиками схематично показаны на рис. 1.2.

Основным заказчиком ОАО «НИАЭП» является ОАО «Концерн «Росэнергоатом», входящий в Госкорпорацию «Росатом». Соответственно, потребители и рынок продукции, объемы работ, сроки их выполнения и географические границы определяются и утверждаются в рамках деятельности Госкорпорации «Росатом». Заказчик в лице ОАО «Концерн «Росэнергоатом» сейчас обеспечивает все процессы подготовки к

строительству, включая земельные вопросы и получение лицензии.

Одна из важнейших технологий управления качеством, сроками и стоимостью строительства АЭС связана с созданием конкурентной среды. После преобразования в инжиниринговую компанию ОАО «НИАЭП» удалось собрать у себя ведущие строительные организации России, работающие в отрасли. Для них были проведены презентации проектов. Изучив их опыт, ОАО «НИАЭП» отобрало несколько десятков компаний, с которыми заключило договор подряда. Для

повышения эффективности работы и формирования конкурентной среды важно выстраивать взаимодействие с производителями оборудования еще на этапе проектирования объектов.

Особенность проведения открытых конкурсов заключается в том, что проводятся они уже на этапе проектирования. Данный факт позволяет учесть в проекте будущей станции все параметры оборудования, которое будет на нее поставлено через несколько лет. ОАО «НИАЭП» начало закупать на конкурентной основе оборудование для завершения строительства энергоблока №3 Ростовской АЭС. Общая стоимость лотов составляла около 4 млрд руб., и в ходе конкурсных процедур была снижена на 25%. ▲

Рис.1.2.
ОТНОШЕНИЯ С ЗАКАЗЧИКАМИ,
ПОДРЯДЧИКАМИ И ПОСТАВЩИКАМИ



ТЕРРИТОРИЯ ПРИСУТСТВИЯ

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ НА ТРЕХ УРОВНЯХ:

- деятельность центрального офиса в Нижнем Новгороде, филиалов и представительств на Ростовской и Калининской АЭС, выполняющих управленческие функции (Удомельский и Волгодонский филиалы компании, а также Волгодонское представительство располагаются непосредственно у Калининской и Ростовской АЭС);
- деятельность представительств в Москве и Санкт-Петербурге для взаимодействия с поставщиками в регионах и заказчиком;
- деятельность собственных строительно-монтажных управлений и подрядных строительных, монтажных и наладочных организаций, исполняющих производственные функции и несущих ответственность за экологическую безопасность собственной деятельности.



Строительство Ростовской атомной станции для области, во-первых, это рабочие места, во-вторых, четверть всех инвестиций в бюджет области...


Опять же строительство энергоблоков – это электроэнергия для Ростовской области и соседних регионов. Поэтому у меня нет сомнений в том, что строительство АЭС – это выигрыш для всех».

С. НАЗАРОВ

первый заместитель губернатора Ростовской области



ОАО «НИАЭП» остается одним из крупнейших бюджетобразующих предприятий Нижегородской области и, несмотря на кризис, компания продолжает реализацию социальных проектов, а средний уровень заработной платы не снизился по сравнению с уровнем 2008 года и составил 59 тыс. руб. Губернатор Нижегородской области активно сотрудничает с представителями атомной отрасли. Так, вместе с руководителем Госкорпорации «Росатом» и он подписал соглашение, в котором подробно прописаны все стороны сотрудничества.

В настоящее время ОАО «НИАЭП» осуществляет сооружение трех энергоблоков в Ростовской области (энергоблоки №2, 3 и 4 Ростовской АЭС) и одного энергоблока в Тверской области (энергоблок №4 Калининской АЭС). 



ТЕРРИТОРИЯ ПРИСУТСТВИЯ ОАО «НИАЭП»



САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКОЕ ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО



МОСКОВСКОЕ ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО



ВОЛГОДОНСКИЙ ФИЛИАЛ

ОАО «НИАЭП»

«Дирекция генерального
подрядчика на Ростовской
атомной станции»





Открытое акционерное общество
Нижегородская
инжиниринговая компания
«АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»



**УДОМЕЛЬСКИЙ
ФИЛИАЛ**
ОАО «НИАЭП»
«Дирекция генерального
подрядчика на Калининской
атомной станции»

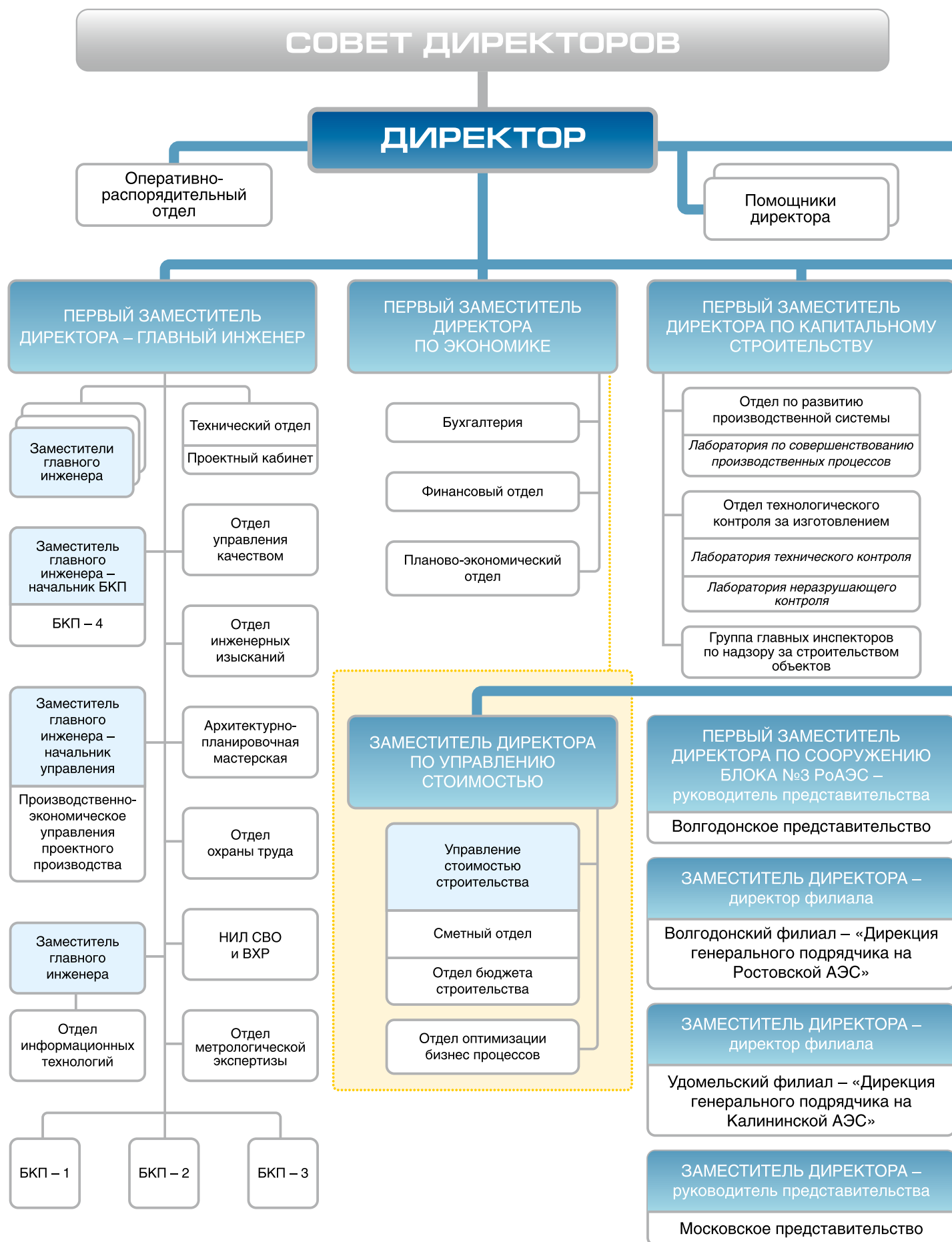


*Рис.1.3.
ТЕРРИТОРИЯ
ПРИСУТСТВИЯ
ОАО «НИАЭП»*

г. Удомля. Калининская АЭС





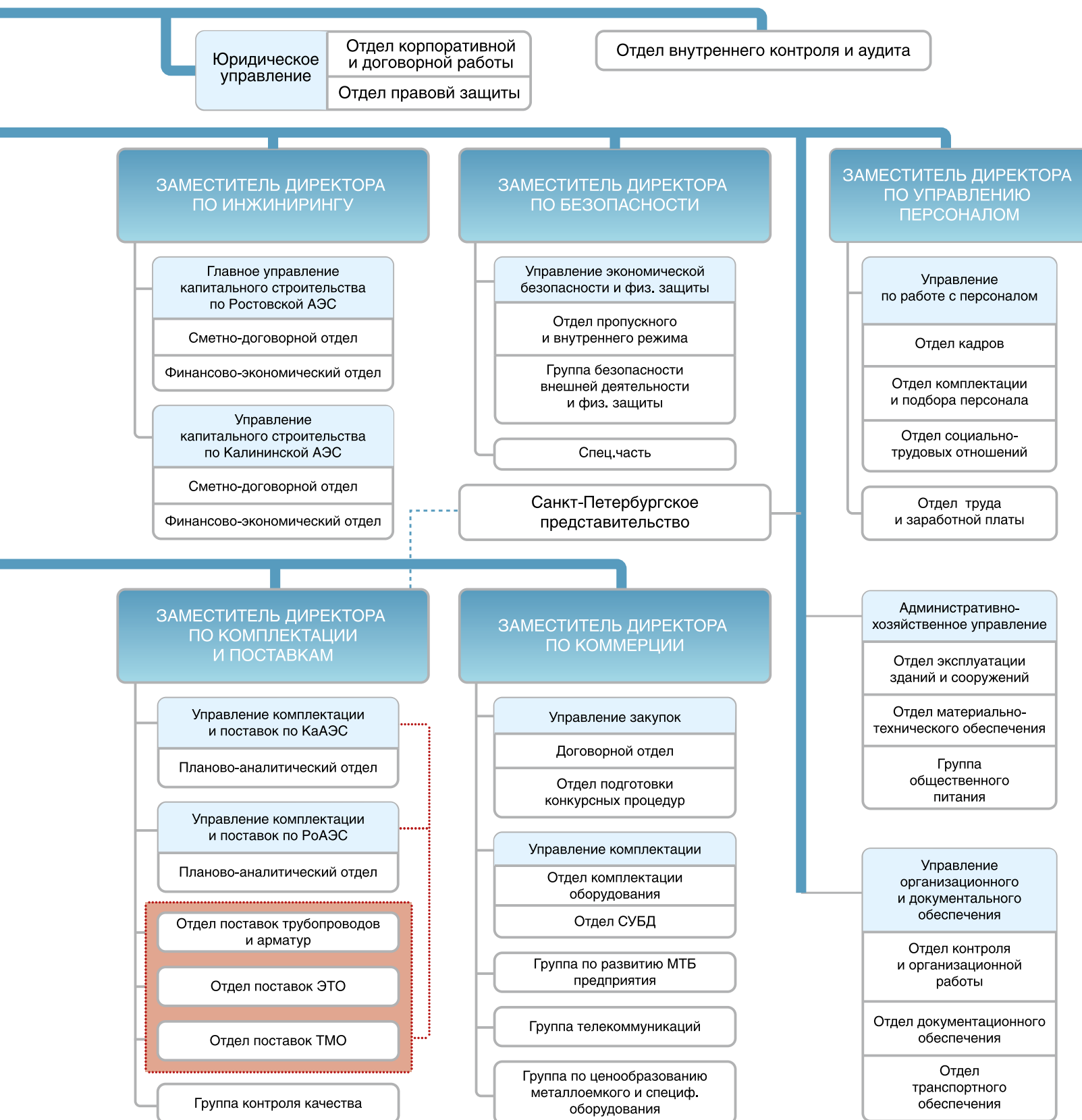


ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ

ОАО «НИАЭП»

2009

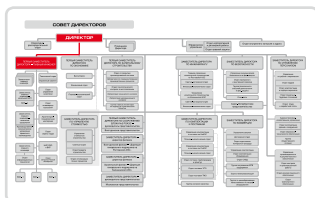
ОАО «НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ "АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ"»



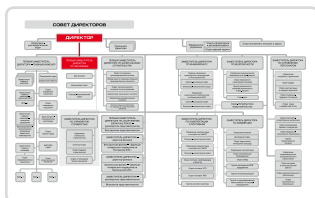
ЗАМЕСТИТЕЛИ ДИРЕКТОРА



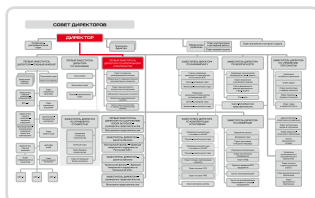
**ИВАНОВ
Юрий
Алексеевич**
Первый заместитель
директора



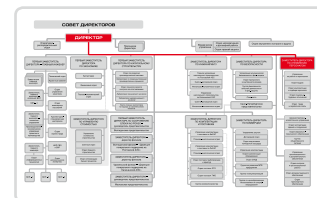
**КАЦ
Владимир
Лазаревич**
Первый заместитель
директора
по экономике



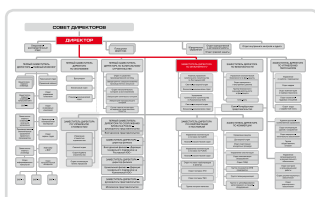
**БЕЛОВ
Владимир
Сергеевич**
Первый заместитель
директора
по капитальному
строительству



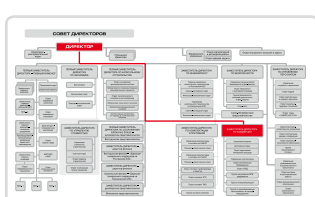
**ШЕШОКИН
Николай
Павлович**
заместитель
директора
по управлению
персоналом



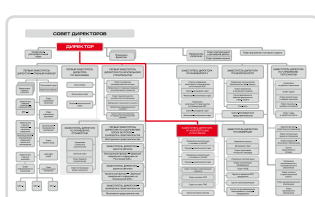
**ЩЕРБАК
Михаил
Юрьевич**
заместитель директора
по инжинирингу



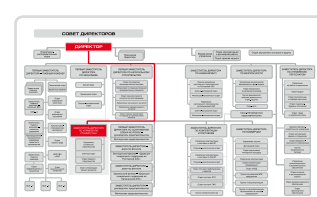
**МЕДВЕДЕВ
Андрей
Аркадьевич**
заместитель директора
по коммерции



**ВАГАНОВ
Леонид
Сергеевич**
заместитель директора
по комплектации
и поставкам



**РЫМАРЬ
Олег
Владимирович**
заместитель директора
по управлению
стоимостью

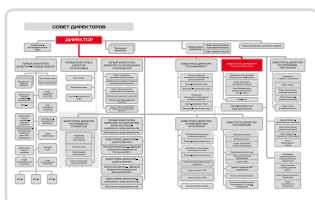




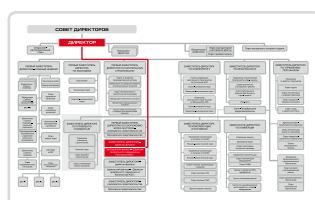
ЗАМЕСТИТЕЛИ ДИРЕКТОРА



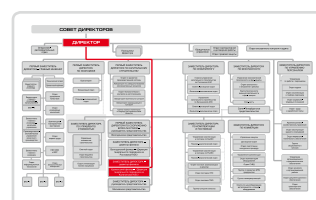
ЯРЫГИН Владимир Гаврилович
заместитель директора по безопасности



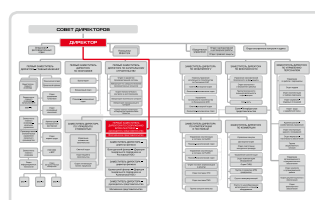
МАХОНИН Вячеслав Михайлович
Первый заместитель директора по сооружению энергоблока №3 РoAЭС – руководитель Волгодонского представительства



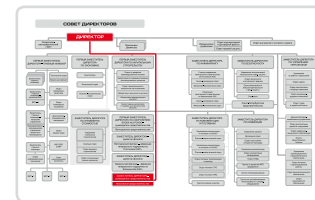
ПЕТРЕНКО Николай Васильевич
заместитель директора – директор Волгодонского филиала



КРУУЗ Игорь Владимирович
заместитель директора – директор Удомельского филиала



СТРЕЛЬЦОВ Сергей Александрович
Заместитель директора – руководитель Московского представительства



Ярмарка атомного машиностроения. Стенд ОАО «НИАЭП»



ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА АЭС

На этапе размещения АЭС площадка и район размещения изучаются для того, чтобы установить опасные факторы природного и техногенного происхождения из числа предусмотренных нормативными документами по безопасности, чтобы оценить возможность их взаимодействия, спрогнозировать развитие и определить значение их максимальных расчетных параметров. При необходимости предусматриваются меры инженерной защиты площадки для предупреждения или снижения негативных последствий. В процессе получения лицензии на размещение АЭС материалы, обосновывающие безопасность, проходят экспертизу Ростехнадзора.

На этапе проектирования разработка проектной документации ведется с выполнением всех требований нормативных документов по безопасности. Кроме того, разрабатываются Предварительный отчет по обоснованию безопасности (ПООБ) и Вероятностный анализ безопасности (ВАБ) первого уровня. До утверждения проект проходит государственную экспертизу на предмет соответствия требованиям ядерной, радиационной и иной безопасности, а после утверждения – экспертизу Ростехнадзора в процессе получения лицензии на сооружение энергоблоков АЭС.

Для этапа сооружения АЭС в проектной и рабочей документации разрабатываются способы организации строительства, обеспечивающие достижение проектных показателей безопасности в ходе выполнения строительно-монтажных работ. До ввода АЭС в эксплуатацию проектом предусматривается проверка работоспособности систем безопасности и управляющих систем, контроль состояния основного металла и сварных соединений элементов, важных для безопасности. Генеральной подрядной организацией и заказчиком ведется строительный контроль, а авторами проекта – авторский надзор за соответствием выполняемых на строительстве работ требованиям технических регламентов и проектной документации. Государственный строительный надзор за строительством АЭС со стороны государства осуществляет Ростехнадзор.

В 2009 году выполнена государственная экспертиза проекта энергоблоков №3 и 4 Ростовской АЭС с выдачей положительного заключения, получены лицензии на размещение и сооружение указанных энергоблоков, начато их строительство. ▲

С момента начала работы НИАЭП появились новые рабочие места, повысился уровень занятости населения и его благосостояние. Начато строительство многоквартирного дома для проживания специалистов, прибывающих на стройку, с последующей передачей квартир очередникам. Активно ведется строительство дороги на Бологое, которая свяжет многие населенные пункты Удомельского района. НИАЭП активно участвует в решении многих социальных вопросов района, в частности, была осуществлена спонсорская помощь в росписи Князь-Владимирского собора. Вся проводимая ОАО «НИАЭП» деятельность позволяет говорить о том, что компания является надежным и ответственным партнером, благотворно влияет на жизнь Удомельского района».

Т. ПАВЛОВА

глава администрации
Удомельского района
Тверской области



1.4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ПРИНЦИПЫ И ПЛАНЫ РАЗВИТИЯ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В связи с тем, что ОАО «НИАЭП» было реорганизовано в акционерное общество в конце 2007 года, в 2008–2009 годах началась и по настоящее время ведется работа по становлению и совершенствованию корпоративного управления новой структурой Компании. В первую очередь речь идет о разработке основных принципов, ориентиров ведения бизнеса в отношении соблюдения законодательства, а также в построении и улучшении социальных условий для работников. Основной характеристикой разрабатываемых принципов корпоративного управления является их применимость к отношениям между ОАО «НИАЭП» и единственным акционером – ОАО «Атомэнергопром», между ОАО «НИАЭП» и подразделениями, дочерними и зависимыми обществами, между руководством ОАО «НИАЭП» и его сотрудниками. Важными элементами корпоративного управления должны стать информирование о его принципах и стандартах, а также их неуклонное соблюдение.

Система корпоративного управления ОАО «НИАЭП» формируется в соответствии с лучшими международными стандартами с учетом интересов ключевых заинтересованных сторон. Компания стремится к соблюдению Кодекса корпоративного поведения, утвержденного распоряжением ФКЦБ РФ от 4 апреля 2002 года №421/Р, с учетом специфики корпоративного управления

при наличии единственного акционера. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения приведены в Приложении 2.

Основной целью совершенствования корпоративного управления в ОАО «НИАЭП» является повышение качества работы и культуры деятельности Компании, построение гибкой системы управления ресурсами.

ОСНОВНЫМИ ПРИНЦИПАМИ СИСТЕМЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОАО «НИАЭП» ЯВЛЯЮТСЯ:

- подотчетность;
- ответственность;
- прозрачность деятельности.

В 2009 году данные принципы внедрялись в практику деятельности Компании путем принятия ряда внутренних нормативных документов, к которым можно отнести Положение о Совете директоров, Положение о ревизионной комиссии, Регламент взаимодействия подразделений ОАО «НИАЭП» при принятии решений по вопросам, относящимся к компетенции единственного участника дочерних обществ, а также ряд других документов.

Настоящий годовой отчет, подготовленный в новом расширенном формате, учитывающий лучшую ми-

ровую практику представления годовых отчетов публичными компаниями, также отражает принципиально новый уровень прозрачности, взаимодействия с заинтересованными сторонами и развития корпоративного управления. Годовой отчет за 2009 год призван стать важным документом в дальнейшем совершенствовании системы корпоративного управления ОАО «НИАЭП».

В 2010 ГОДУ КОМПАНИЯ ПЛАНИРУЕТ РАЗРАБОТАТЬ:

- Стандарт публичной отчетности ОАО «НИАЭП»;
- Регламент информационного взаимодействия с дочерними обществами в целях подготовки публичного отчета;
- Регламент подготовки публичного годового отчета, включая взаимодействие с заинтересованными сторонами в рамках отчетности;
- Регламент проведения внутреннего аудита нефинансовых данных публичной отчетности.

Действие данных документов планируется распространить не только на ОАО «НИАЭП», но и на все дочерние и зависимые общества ОАО «НИАЭП». Таким образом, Компания планирует совершенствовать корпоративное управление не только внутри своей структуры, но и в рамках всей группы ОАО «НИАЭП». Разработка ряда внутренних нормативных документов, способствующих построению эффективной системы обмена и обработки информации, позволит ОАО «НИАЭП» выйти на более высокий уровень управления. ▲



АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ И ЦЕННЫЕ БУМАГИ

14 мая 2009 года единственным акционером Компании – ОАО «Атомэнергпром» – было принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «НИАЭП» путем размещения дополнительных 83 340 000 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

По состоянию на 31 декабря 2009 года размер уставного капитала Компании составил 500 001 877 рублей. Количество фактически размещенных ценных бумаг составило 500 001 877. Все акции размещены путем закрытой подписки. Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска составляет один рубль. ▲

ОРГАНЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ И ОСНОВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Органами управления Компанией являются Общее собрание акционеров (единственный акционер – ОАО «Атомэнергпром»), Совет директоров и Директор (единоличный исполнительный орган). Полномочия органов управления определены в Уставе ОАО «НИАЭП», утвержденном решением единственного акционера от 6 августа 2009 года. В 2009 году им же было утверждено Положение о Совете директоров, детализировавшее и определившее его функционирование, порядок работы и принятия решений.

Решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, принимаются единственным акционером единолично. В 2009 году единственным акционером Компании было принято 5 решений.

Деятельность Совета директоров ОАО «НИАЭП» основывается на положениях Федерального закона №208-ФЗ «Об акционерных обществах», Уставе Компании и Положении о Совете директоров Компании. В соответствии с новым Уставом Компании, утвержденным решением единственного акционера №4 от 6 августа 2009 г., Совет директоров также утверждает кредитную и закупочную политику ОАО «НИАЭП», что определяет вектор деятельности Компании в соответствии с целями и задачами Госкорпорации «Росатом». ▲

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

по состоянию на
31 декабря 2009 г.

Состав Совета директоров
действует на основании Решения
единственного акционера Компании
№3 от 30 июня 2009 года



ТРАВИН Владимир Валентинович

Родился в поселке Большое Козино Балахнинского района Горьковской области в 1960 году. В 1983 году закончил Московский физико-технический институт, в 1995 году – Арзамасский политехникум. Имеет награду Правительства Российской Федерации за большой вклад в разработку и реализацию федеральной целевой программы «Международный термоядерный реактор». Начинал свою трудовую деятельность в Российском федеральном ядерном центре ВНИИЭФ в Сарове. В дальнейшем занимал руководящие должности в крупнейших российских банках и нефтяных компаниях. В 2005 году – директор ЗАО «Арзамасское экспериментальное предприятие», с 2005 по 2006 год – советник руководителя, заместитель руководителя Федерального агентства по атомной энергии. С 2007 по 2010 год – директор ОАО «Атомэнергопром». Член Совета директоров ОАО «НИАЭП» с 2007 года. Не имеет доли участия в уставном капитале ОАО «НИАЭП».



ШЛЫГИН Олег Юрьевич

Родился в городе Кемерово в 1960 году. В 1983 году закончил Московский физико-технический институт, в 1990 году – аспирантуру института. Имеет более 20 научных работ и два изобретения. С 1998 по 2000 год занимал должность начальника Управления ОАО АК «Транснефть», в 2002–2007 годах – должность заместителя генерального директора по стратегическому развитию ОАО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез», начальника Управления развития и мониторинга проектов Главного управления инжиниринга проектов ЗАО «Глобалстрой-Инжиниринг». С 2007 по 2010 год – директор Департамента обеспечения инжиниринговой деятельности ОАО «Атомэнергопром». Член Совета директоров ОАО «НИАЭП» с 2008 года. Не имеет доли участия в уставном капитале ОАО «НИАЭП».



СЕРГЕЕВ Евгений Дмитриевич

Родился в 1951 году в Ленинграде. В 1974 году закончил Ленинградский механический институт по специальности «Полигонные установки». С 1998 по 2006 год занимал должность Генерального директора ОАО «Ижорские заводы», с 2006 по 2008 год – должность генерального директора ОАО «Объединенные машиностроительные заводы» (группа «Уралмаш-Ижора»). С 2007 по 2009 год – директор Департамента единого заказчика ОАО «Атомэнергопром». С 2009 года по настоящее время – директор филиала «Дирекция единого заказчика» ОАО «Атомэнергопром». Член Совета директоров ОАО «НИАЭП» с 2009 года. Не имеет доли участия в уставном капитале ОАО «НИАЭП».



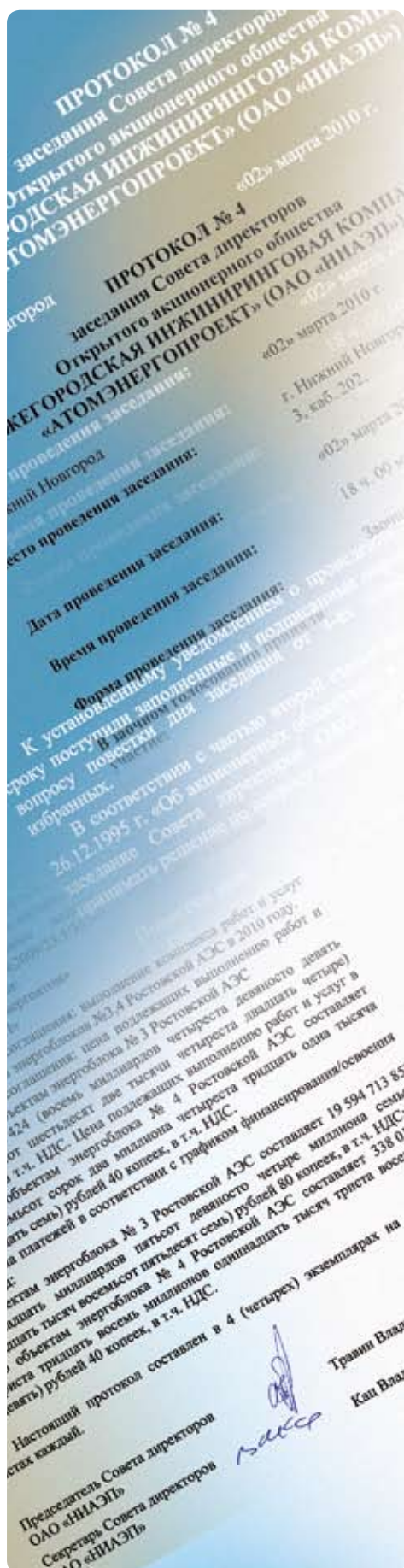
ЛИМАРЕНКО Валерий Игоревич

Родился в 1960 году в Харькове. В 1983 году закончил Харьковский авиационный институт по специальности «Жидкостные реактивные двигатели». С мая 2001 года по декабрь 2003 года – министр строительства и жилищно-коммунального хозяйства Правительства Нижегородской области. С декабря 2003 года по 2005 год – Главный федеральный инспектор по Нижегородской области. Является действительным государственным советником РФ 3-го класса. С 2005 по 2007 год – заместитель губернатора, заместитель председателя Правительства Нижегородской области по строительству, энергетике, жилищно-коммунальному хозяйству и информационным технологиям. С мая 2007 года по настоящее время – директор ОАО «НИАЭП». Член Совета директоров ОАО «НИАЭП» с 2007 года. Не имеет доли участия в уставном капитале ОАО «НИАЭП». Размер вознаграждения Директора Компании определен в соответствии с трудовым договором. Директор Компании действует на основании Решения единственного акционера Компании от 22 декабря 2008 года № 1.



ТОЛСТОУХОВ Дмитрий Алексеевич

Родился в 1966 году в Москве. В 1993 году закончил Московский энергетический институт (Технический университет), кандидат технических наук. С 1998 по 2006 год – старший научный сотрудник, начальник лаборатории, директор отделения прогнозирования и информации. С 2006 по 2008 год – начальник отделения технико-экономического моделирования развития атомной отрасли ФГУП «Центральный научно-исследовательский институт управления, экономики и информации «Росатом». С 2008 по 2010 год – директор департамента управления стоимости инвестиционных объектов ОАО «Атомэнергопром». С марта 2010 года – начальник управления стоимости инвестиционных объектов департамента капитального строительства Госкорпорации «Росатом». Член Совета директоров ОАО «НИАЭП» с 2009 года. Не имеет доли участия в уставном капитале ОАО «НИАЭП».



В 2009 году было проведено 24 заседания Совета директоров, на которых были рассмотрены и приняты решения по 5 направлениям:

- утверждение важных для Компании документов;
- назначение руководителей структурных подразделений;
- одобрение сделок;
- принятие решений об участии в организациях;
- принятие решений в связи с размещением дополнительного выпуска акций Компании.

Отчет о деятельности Совета директоров ОАО «НИАЭП» по приоритетным направлениям его деятельности приведен в Приложении 1.

В Компании действует секретарь Совета директоров. При поддержке юридического управления ОАО «НИАЭП» он осуществляет организацию деятельности Совета директоров, подготовку материалов к заседаниям Совета директоров и хранение материалов заседания

Совета директоров. В результате проведенного Компанией анализа соответствия существующей практики деятельности Совета директоров Кодексу корпоративного поведения было установлено соответствие по основным ключевым моментам. Некоторые положения Кодекса не применимы в силу специфики, связанной с наличием единственного акционера (см. Приложение 2).

По решению единственного акционера членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров Компании. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением единственного акционера. По итогам работы Совета директоров ОАО «НИАЭП» в 2009 году подобные решения единственным акционером не принимались, вознаграждение членам Совета директоров за отчетный период не начислялось и не выплачивалось. ▲

КОНТРОЛЬ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Компании осуществляется ревизионной комиссией, независимым аудитором и Отделом внутреннего контроля и аудита ОАО «НИАЭП».

Служба внутреннего аудита, подчиняющаяся непосредственно директору Компании, была создана в сентябре 2009 года в целях повышения эффективности внутреннего контроля и управления рисками. Ее основной задачей является обеспечение достижения следующих целей Компании, его филиалов, представительств, дочерних и зависимых обществ:

- эффективность и экономичность основных бизнес-процессов;
- сохранность активов;
- полнота и достоверность финансовой, бухгалтерской, статистической, управленческой и иной отчетности;
- соблюдение законодательства Российской Федерации, решений органов управления и локальных нормативных документов Компании и его ДЗО.

Внутренний контроль и аудит осуществляется в соответствии с планом контрольных мероприятий,

согласованным с Департаментом внутреннего контроля и аудита Госкорпорации «Росатом», а также решениями органов управления ОАО «НИАЭП», приказами и указаниями единоличного исполнительного органа Компании.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАБОТЫ ОТДЕЛА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И АУДИТА В 2009 ГОДУ:

- построение системы внутреннего контроля и аудита Компании;
- разработка и согласование с Госкорпорацией «Росатом» плана контрольных мероприятий;
- разработка и введение в действие Методики планирования и проведения проверок;
- повышение квалификации работников отдела по вопросам внутреннего контроля и аудита в капитальном строительстве и в закупочной деятельности;
- проведение проверок и служебных расследований по поручению директора Компании.

В 2009 году Отделом проведено 18 проверок и служебных расследований, по результатам которых разработаны мероприятия по устранению выявленных нарушений и замечаний, направленные на уменьшение рисков в финансово-хозяйственной деятельности. По результатам проверок к шести должностным лицам применены меры дисциплинарного или материального воздействия.

Независимым аудитором Компании является ООО «Нексия Пачоли» – член саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов». ООО «Нексия Пачоли» впервые было избрано аудитором ОАО «НИАЭП» в 2009 году в соот-

ветствии с решением единственного акционера Компании от 30 июня 2009 года. 19 февраля 2010 года ООО «Нексия Пачоли» была проведена проверка бухгалтерской отчетности ОАО «НИАЭП» за 2009 год. По заключению аудитора бухгалтерская отчетность Компании за 2009 год достоверно отражает во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «НИАЭП» на 31 декабря 2009 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности с 1 января по 31 декабря 2009 года. Также для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности годовое Общее собрание акционеров ежегодно избирает Ревизионную комиссию Компании. Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «НИАЭП» от 30 июня 2009 года №3 избрана Ревизионная комиссия в следующем составе: Коротеева Татьяна Александровна, Кац Владимир Лазаревич и Лычагина Екатерина Александровна.

Компетенции Ревизионной комиссии определяются Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Компании. Решением единственного акционера ОАО «НИАЭП» от 4 сентября 2009 года утверждено Положение о Ревизионной комиссии Компании, в соответствии с которым Ревизионная комиссия подотчетна только Общему собранию акционеров и независима от должностных лиц органов управления Компании.

Заключение Ревизионной комиссии по результатам работы за 2009 год приведено в Приложении 5.

Решение о выплате вознаграждения и компенсации расходов членам Ревизионной комиссии ОАО «НИАЭП» в связи с исполнением ими обязанностей в 2009 году не принималось, вознаграждение не выплачивалось, компенсация расходов не производилась. ▲



ВЫПЛАТА ДИВИДЕНДОВ

Порядок выплаты дивидендов в ОАО «НИАЭП» регулируется разделом 8 Устава.

В соответствии с Уставом Компания вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и/или финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов.

Решение о выплате дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.

Решение о выплате дивидендов, в том числе о размере, порядке, форме и сроках принимает единственный акционер Компании – ОАО «Атомэнергпром». При этом размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров. По результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2008 год Решением единственного акционера от 30 июня 2009 года №3 было принято решение о выплате дивидендов в размере 367 049 670 руб.

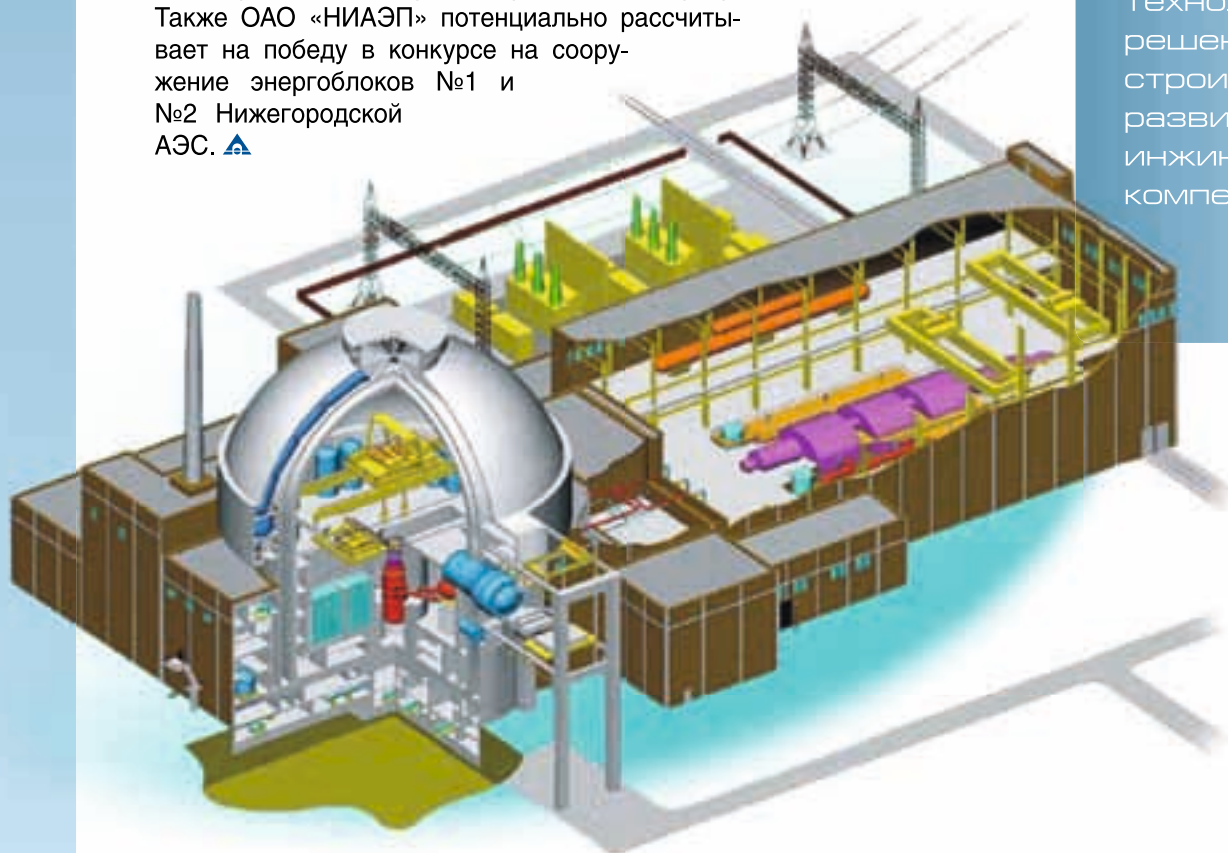
Выплата дивидендов (за вычетом налога на прибыль) была осуществлена путем перечисления денежных средств на расчетный счет ОАО «Атомэнергпром» в течение 60 дней с момента принятия решения. ▲

1.5. СТРАТЕГИЯ

Стратегический план развития Компании на период с 2009 по 2020 годы сформирован в соответствии с Программой деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период (2009-2015 годы) (утверждена Постановлением Правительства РФ от 20 сентября 2008 г. № 705).

СТРАТЕГИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «НИАЭП» В АТОМНОЙ ОТРАСЛИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

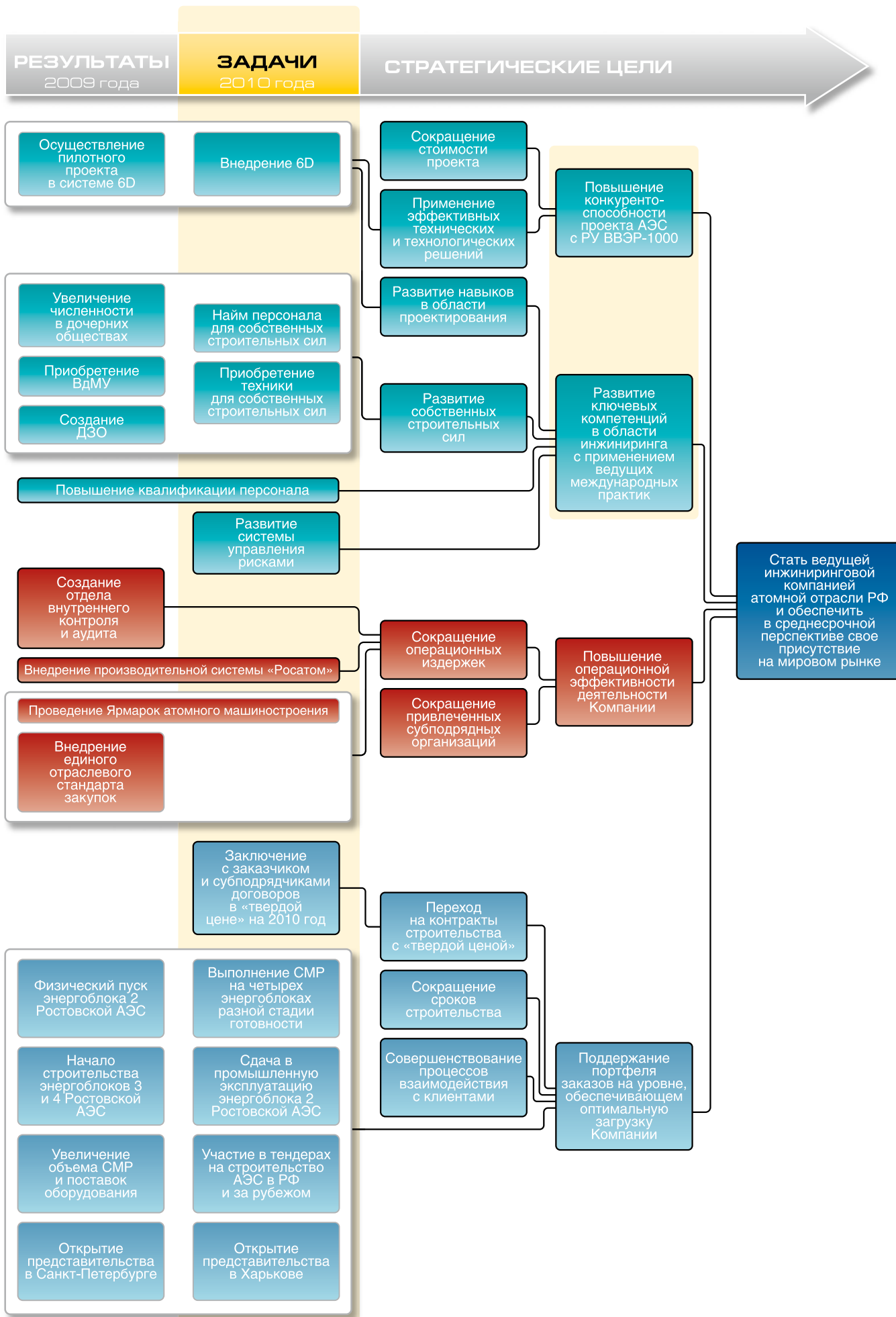
Введение в эксплуатацию энергоблоков №2, 3, 4 Ростовской АЭС и энергоблока №4 Калининской АЭС является одним из ключевых элементов Программы деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период 2009–2015 годов. Ростовская АЭС-2 и Калининская АЭС-4 стали первыми сооружаемыми энергоблоками в рамках реализации Программы. Также ОАО «НИАЭП» потенциально рассчитывает на победу в конкурсе на сооружение энергоблоков №1 и №2 Нижегородской АЭС. ▲



Стратегия
ОАО «НИАЭП»:

Стать ведущей инженеринговой компанией атомной отрасли РФ и обеспечить в среднесрочной перспективе свое присутствие на мировом рынке инженеринговых услуг по сооружению атомных электростанций за счет создания конкурентоспособного проекта АЭС на базе проекта с РУ ВВЭР-1000, применения эффективных технических и технологических решений при строительстве, развития ключевых инженеринговых компетенций.

Рис.1.4.
**ОБЩИЙ
ВИД «АЭС-2006»
НА БАЗЕ ПРОЕКТА
С РУ ВВЭР-1000**



ОПИСАНИЕ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЦЕЛЕЙ

Повышение конкурентоспособности проекта АЭС с РУ ВВЭР-1000

По данному проекту построены и успешно эксплуатируются 22 энергоблока, 4 строятся в настоящее время. Отработанные проектные решения позволяют легко адаптировать проект к условиям размещения АЭС. ОАО «НИАЭП» имеет опыт генерального проектировщика при строительстве по данному проекту. Благодаря ему снижаются сроки строительства и, следовательно, инвестиционный период проекта, повышается его конкурентоспособность.

Применение эффективных технических и технологических решений

Перевод проекта в формат 6D-проектирования позволяет снизить сроки строительства и сократить издержки при строительстве за счет оптимизации технологии выполнения монтажа и численности занятых рабочих.

Сокращение стоимости проекта

Замена части материалов и оборудования на современные, что позволит сократить стоимость строительства.

Развитие ключевых компетенций в области инжиниринга с применением ведущих международных практик

Накопление компетенций наиболее эффективно и полезно, когда Компания участвует в проектировании, сооружении, поставке оборудования и по результатам своей деятельности анализирует опыт и аккумулирует практические знания в целях совершенствования своей деятельности.

Развитие собственных строительных сил

Развитие собственных строительных сил компании до уровня, обеспечивающего выполнение собственными силами половины работ по сооружению АЭС, способствует снижению издержек и сроков строительства за счет большей управляемости дочерних строительных компаний, а также формированию конкурентной среды.

Развитие навыков в области проектирования

Следует уделять особое внимание вопросам освоения и развития передовых технических решений, в том числе автоматизации технологических процессов на базе стандартных решений.

Повышение операционной эффективности деятельности Компании

Акционер заинтересован в получении прибыли от деятельности бизнеса, который обеспечивает выплату дивидендов и формирование инвестиционного ресурса для дальнейшего развития ОАО «НИАЭП». Обеспечение требуемого акционером уровня прибыли возможно благодаря эффективному управлению бизнесом.

Сокращение операционных издержек

Создание современной системы закупок с информационной базой по оборудованию и другим ресурсам позволяет снизить стоимость строительства за счет развития конкурентной среды поставщиков и субподрядчиков.

Сокращение привлеченных субподрядных организаций

Оптимизация выполняемых работ за счет эффективного планирования работ на базе проекта 6D.

Поддержание портфеля заказов на уровне, обеспечивающем оптимальную загрузку Компании

Оптимальным можно считать наличие одновременно трех контрактов на строительство, минимум по два энергоблока поточным методом строительства с вводом 1 энерго-



блока в год. В Компании создано три профессиональных инженеринговых команды, способных развернуть и организовать строительство на трех различных площадках. Оптимальным с точки зрения управляемости является одновременное строительство трех объектов со сроком строительства энергоблока менее 60 месяцев.

Переход на контракты строительства с «твердой ценой»

Под «твердой ценой» понимается удержание цены в рамках утвержденного проекта в целом. В контракте на строительство с «твердой ценой» предусмотрено

формирование платежных этапов и контрольных событий, которые согласовываются с заказчиком. В 2010 году цена фиксируется на год. Таким образом, риски роста цен на строительную продукцию и материалы переходят на инженеринговую компанию.

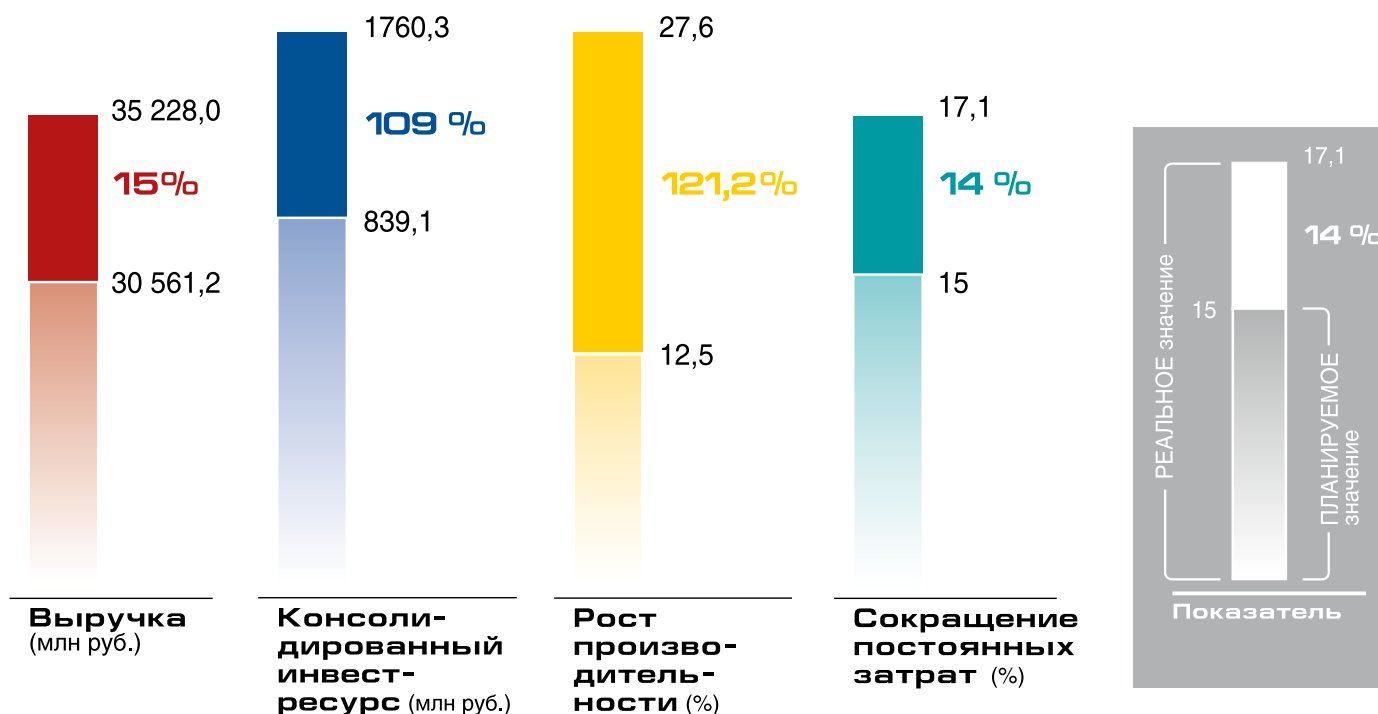
Сокращение сроков строительства

Применение поточного метода строительства и гибкого графика строительства позволяют быстро адаптироваться к возникающим отклонениям. Наличие 6D-модели процесса строительства позволяет быстро оптимизировать ресурсы при возникновении отклонений.

Совершенствование процессов взаимодействия с клиентами

Развитие всех процессов в Компании в соответствии с международными стандартами и требованиями, обеспечивающими участие и победу в тендерах на сооружение АЭС за рубежом. ▲

Рис.1.5.
ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ СТРАТЕГИИ



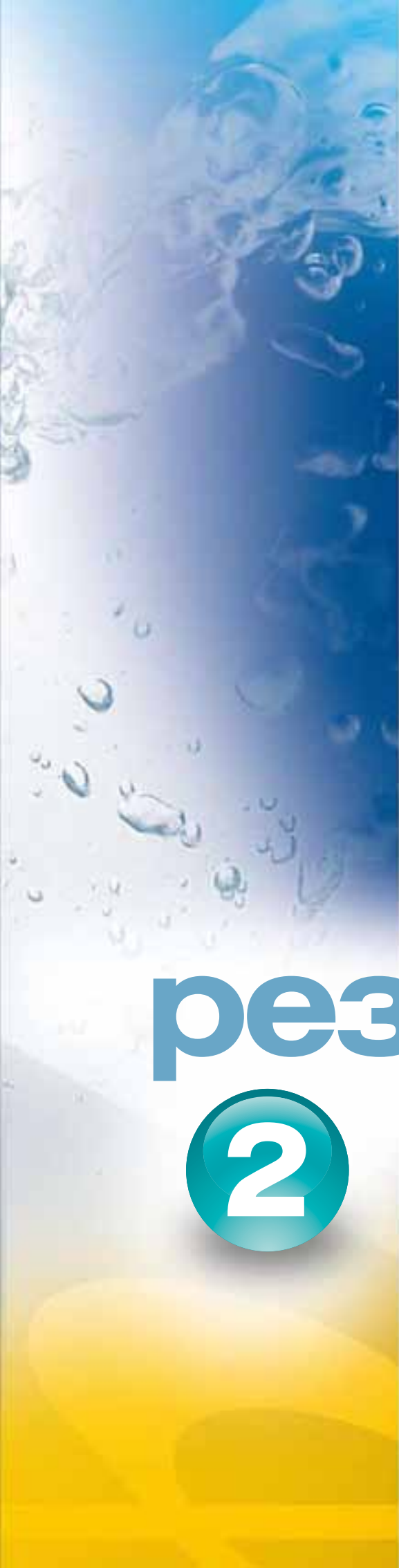
СТРАТЕГИЧЕСКИЕ РИСКИ:

- Наличие естественных монополистов – поставщиков оборудования, необходимого для строительства АЭС.
- Зависимость от субподрядчиков при выполнении строительно-монтажных работ и при обеспечении строительными материалами. ▲



Годовой отчет | 2009 | ОАО «НИАЭП»

ОТ ИДЕИ
К **ДЕЙСТВИЮ**



результаты

2

**ЗА ОТЧЕТНЫЙ
ПЕРИОД**

2.1.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

В 2009 году выручка ОАО «НИАЭП» составила 35228 млн руб., что превышает аналогичный показатель предыдущего года почти в 2 раза – на 17236 млн руб. (см. рис. 2.1). Это изменение главным образом связано с ростом темпов и объемов строительства на основных объектах: завершением работ на энергоблоке №2 Ростовской АЭС, увеличение работ на энергоблоке №4 КаАЭС и на начальном этапе строительства энергоблоков №3 и 4 РоАЭС.

В структуре продаж Компании (см. рис. 2.1) объем услуг по выполнению СМР вырос с 9668 до 19252 млн руб. и составил 55%, объем реализации оборудования вырос с 5951 до 12640 млн руб. и составил 36%, выручка от реализации проектно-исследовательских работ существенно не изменилась (2041 млн руб.) и составила 6%. Иные доходы в 2009 году составили 3%.

В 2009 году прибыль до налогообложения составила 1686 млн руб. (см. табл. 2.1), что на 53% (581 млн руб.) больше, чем в предыдущем. Рентабельность продаж составила 6,8%, что на 2,4% ниже уровня 2008 года. Рентабельность деятельности также ниже (на 1,3%) данного показателя в 2008 году, она

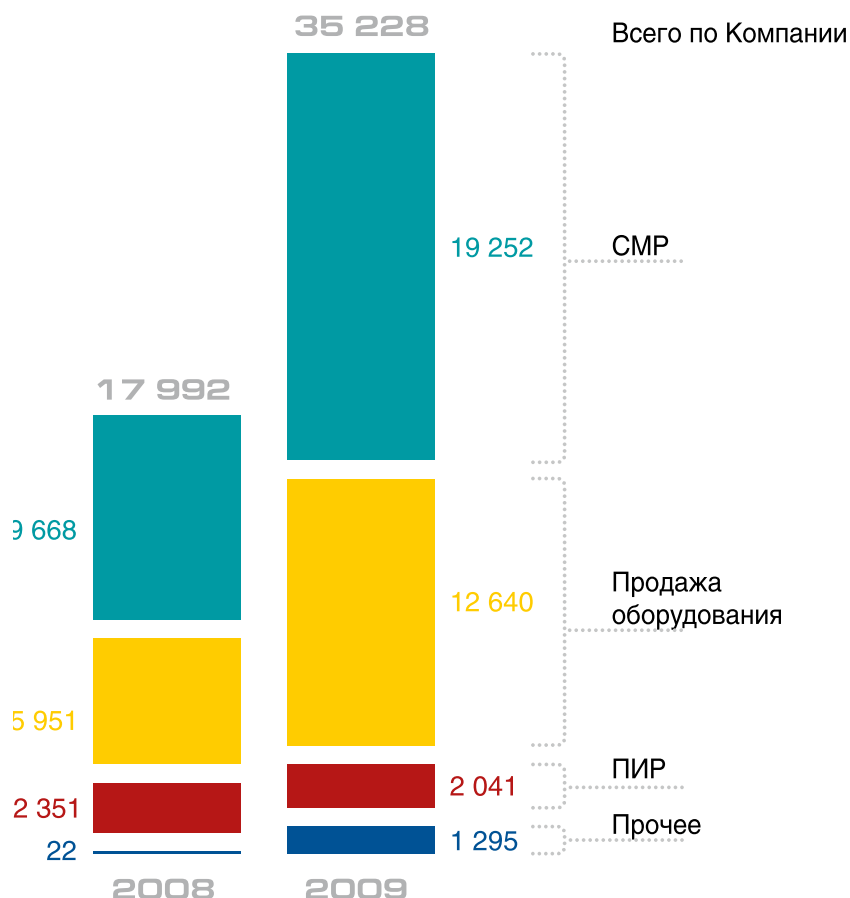


Рис. 2.1. СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ОАО «НИАЭП» (млн руб.)

составила 4,8%. Снижение рентабельности обусловлено специфической инжиниринговой деятельностью, которая подразумевает сразу несколько направлений (проектно-исследовательские, строительно-монтажные работы, поставка оборудования и пр.) с разной нормой прибыли, регулируемой нормативными документами в области строительства. В большей части (более 85%) производственная себестоимость состоит из работ субподряд-

ных организаций и затрат на поставляемое оборудование.

В 2009 году по сравнению с 2008 годом в общей структуре выручки в 2 раза снизился удельный вес проектно-исследовательских работ, имеющий более высокий уровень рентабельности по сравнению с другими видами деятельности. При этом объем строительно-монтажных работ и поставок оборудования увеличился в 2 раза. ▲

Финансовые показатели	2008 год, (тыс. руб.)	2009 год, (тыс. руб.)	Разница между показателями 2009 и 2008 гг., (тыс. руб.)	Отношение показателей 2009 и 2008 гг., (%)
Выручка от реализации	17 991 500	35 227 938	17 236 438	195,8
Себестоимость реализации	16 308 311	32 538 964	16 230 653	199,5
Производственные затраты	16 294 852	32 464 244	16 169 392	199,2
Амортизация	13 459	74 720	61 261	555,2
Валовая прибыль	1 683 189 9,4*	2 699 974 7,6*	1 005 785 -1,8*	159,8 80,9*
Операционная прибыль	1 647 951 9,2*	2 401 413 6,8*	753 462 -2,4*	145,7 73,9*
Прибыль до налогообложения	1 557 826 8,7*	2 128 966 6,0*	571 140 -2,7*	136,7 69,0*
Чистая прибыль	1 104 845 6,1*	1 685 614 4,8*	580 769 -1,3*	152,6 78,7*

* В процентах к выручке.

Таблица 2.1. ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «НИАЭП» (за 2008–2009 гг.)

ХАРАКТЕРИСТИКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ КОМПАНИИ

Текущее финансовое состояние Компании характеризуется следующей динамикой основных финансовых показателей.

По итогам 2009 года финансово-хозяйственной деятельности валюта баланса Компании увеличилась на 15936789 тыс. руб., или на 166,6%, вследствие роста следующих величин:

- основных средств и незавершенного строительства (в 1,9 раза);
- товарно-материальных запасов (в 1,9 раза);
- долгосрочной дебиторской задолженности (в 944 раза);
- краткосрочной дебиторской задолженности (в 1,1 раза);
- денежных средств (в 1,7 раза).

При этом источники формирования активов выросли:

- уставный капитал (в 1,2 раза);
- нераспределенная прибыль (в 2 раза);
- кредиторская задолженность (в 1,7 раза).

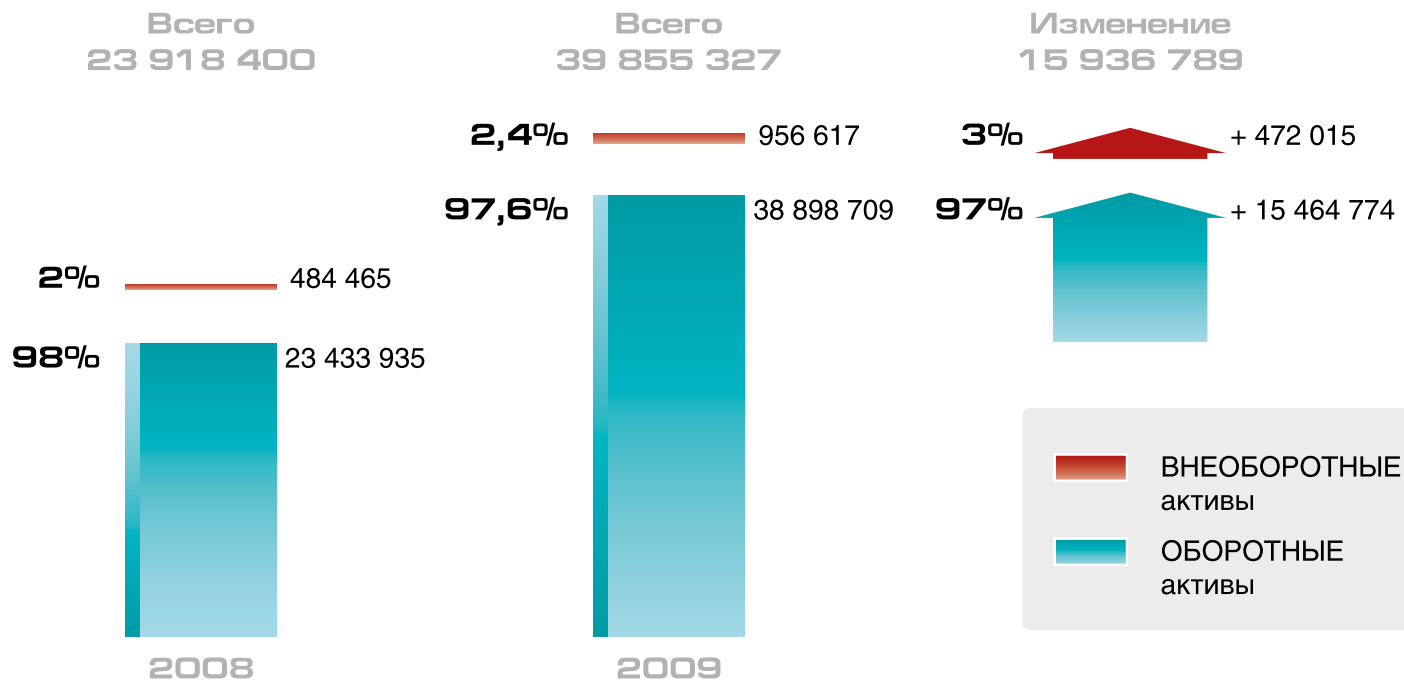


Рис. 2.2. СТРУКТУРА АКТИВОВ ОАО «НИАЭП» (в 2008–2009 гг., тыс. руб.)

Структура баланса Компании мобильная, так как большую часть (97,6%) ее составляют оборотные активы. Наиболее существенными статьями оборотных активов как в 2008, так и в 2009 году (соответственно 58 и 56%) стали краткосрочная и долгосрочная дебиторская задолженность и денежные средства (в 2008 году – 14%, в 2009 – 25%).

Существенные величины дебиторской и кредиторской задолженностей в валюте баланса отражают специфику хозяйственной деятельности Компании, где основной составляющей долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности являются авансы, выданные поставщикам оборудования и субподрядным организациям, а кредиторской задолженности – авансы, выданные Заказчиком-Застройщиком ОАО «Концерн «Росэнергоатом»» для оплаты продукции поставщиков оборудования и услуг субподрядных организаций.

Значительное увеличение в отчетном периоде долгосрочной дебиторской задолженности с 7 754 тыс. руб. на 31 декабря 2008 года до 7 319 782



Рис. 2.3. СТРУКТУРА ОБОРОТНЫХ АКТИВОВ (по состоянию на 31 декабря 2009 года, млн руб.)

тыс. руб. на 31 декабря 2009 года, состоящей из авансов выданных, связано с авансированием производства (изготовления) оборудования с длительным производственным циклом.

Кредиторская задолженность в 2008 году составляла 92,8%, в 2009 году – 92%. Увеличение размера авансов полученных с 18 490 755 тыс. руб. на 31 декабря 2008 года до 30 794 697 тыс. руб. на 31 декабря 2009 года отражает увеличение объемов деятельности.

Размер собственного капитала, доля которого в валюте баланса на 31 декабря 2009 года составила 7,8% (аналогичный показатель предыдущего года – 7,1%), увеличился за отчетный период на 182%. Это произошло в результате увеличения уставного капитала и капитализации прибыли, полученной в отчетном периоде. ▲

НАЛОГОВАЯ НАГРУЗКА

В соответствии с учетной политикой для целей налогообложения Компания определяет доходы и расходы по методу начисления. Компания определяет в целом по юридическому лицу налоговую базу по налогу на добавленную стоимость, уплачивает в федеральный бюджет и по налогу на прибыль, уплачивает в федеральный и территориальный бюджеты. В отношении других налогов и сборов, а также в отношении налога на прибыль (в части, подлежащей уплате в бюджеты субъектов Российской Федерации) филиалы и другие обособленные подразделения Компании в установленном порядке исполняют обязанности налогоплательщика по уплате налогов и сборов в региональные и местные бюджеты. В 2009 году налоговые

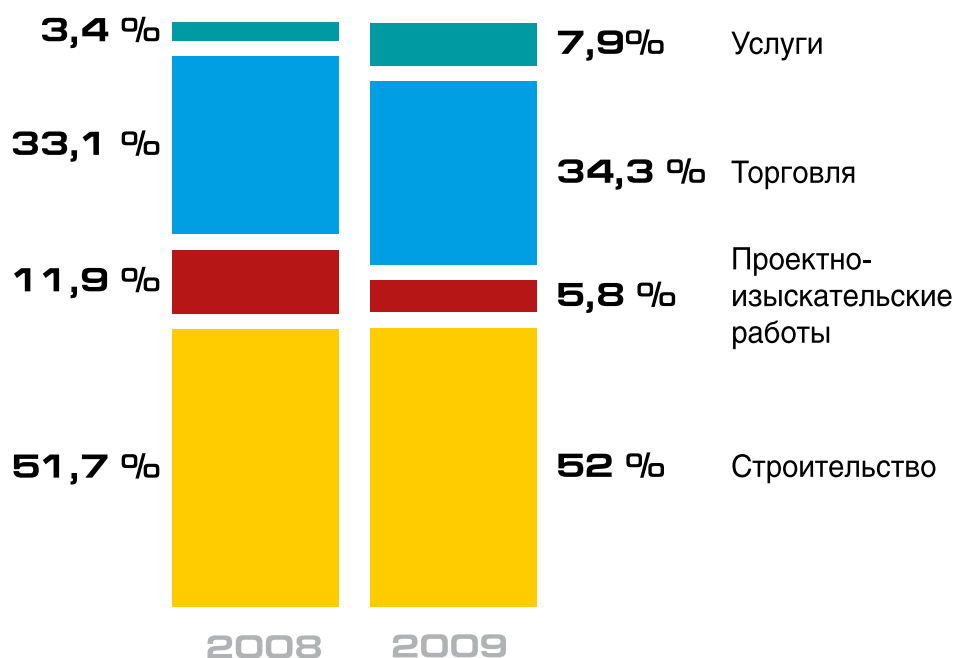


Рис. 2.4. ДОЛЯ ВЫРУЧКИ В РАЗРЕЗЕ ОПЕРАЦИОННЫХ СЕГМЕНТОВ

поступления в бюджетную систему Российской Федерации составили 2 164 441 тыс. руб., из них в федеральный бюджет уплачено 1 656 336 тыс. руб.

Сумма налогов, подлежащих уплате в 2009 году, уменьшилась по сравнению с размером налоговых платежей, уплаченных в 2008 г., на 729 326 тыс. руб. Суммы налогов, подлежащих уплате в федеральный бюджет в 2009 году, по сравнению с уровнем 2008 года уменьшилась на 1 062 060 тыс. руб. ▲

НДС

В 2009 году в счет уплаты НДС в федеральный бюджет перечислено 1 278 549 тыс. руб. ▲

НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Величина налога на прибыль для целей налогообложения (текущего налога на прибыль) за 2009 год составила 418 688 тыс. руб., в 2008 году – 414 893 тыс. руб. Она определена, исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства, отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

В соответствии с Законом Нижегородской области от 7 апреля 2009 г. № 26-З сумма налога на прибыль, подлежащая уплате в бюджет Нижегородской области, уменьшена на 70 000 тыс. руб. в связи с применением ОАО «НИАЭП» пониженной ставки налога на прибыль как организацией, оказывающей финансовые пожертвования спортивным командам области. В 2009 году бюджетные средства, получен-

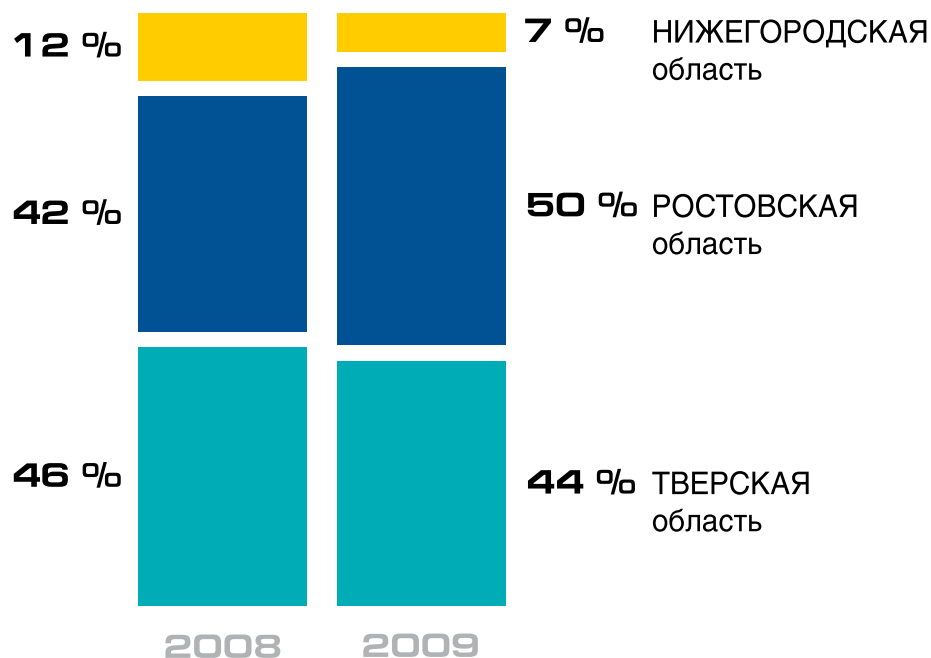


Рис. 2.5. ДОЛЯ ВЫРУЧКИ В ГЕОГРАФИЧЕСКИХ СЕГМЕНТАХ

ные в счет государственной помощи (субвенции, субсидии), а также бюджетные кредиты и средства целевого финансирования Компания не получала. ▲

ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ

Базовая прибыль (убыток) на одну акцию определяется как отношение базовой прибыли (убытка) за год (в нашем случае окончившийся 31 декабря 2009 года), распределяемой держателям обыкновенных акций, к средневзвешенному количеству обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Величина прибыли, приходящаяся на одну акцию в 2009 году, составила 3,3 руб., в 2008 году – 2,7 руб. ▲

ОТЧЕТНЫЕ СЕГМЕНТЫ

Отчетными сегментами компании ОАО «НИАЭП» являются операционные и географические сегменты (см. рис. 2.4), причем первичной информацией признается информация по операционным сегментам, а вторичной – по географическим (см. рис. 2.5), так как риски и прибыли Компании определяются главным образом различиями в производимых товарах, работах и услугах.

По результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2008 год Советом директоров принято решение о выплате акционерам дивидендов в размере 367 млн руб. Данная сумма была выплачена в 2009 году. ▲



2.2.

РЕЗУЛЬТАТЫ
ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Всего объем ПИР
2020,60

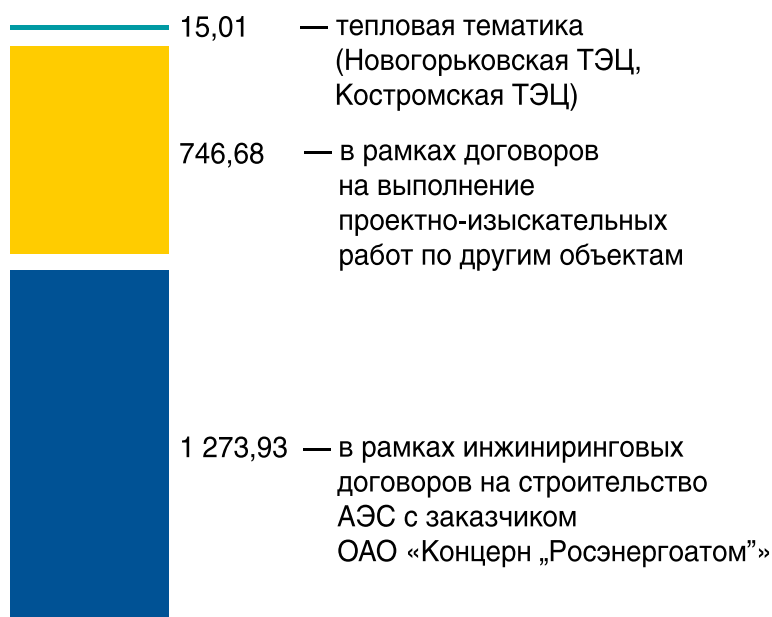


Рис. 2.6. ВЫПОЛНЕНИЕ ПИР (в 2009 году, млн руб. без НДС)

2.2.1.

ПРОЕКТИРОВАНИЕ

В 2009 году план проектно-изыскательских работ ОАО «НИАЭП» в объеме 1443 млн руб. успешно выполнен собственными силами, без привлечения подрядных организаций.

Основным заказчиком услуг по проектированию является ОАО «Концерн «Росэнергоатом»». В 2009 году проектный блок ОАО «НИАЭП» обеспечил строительство энергоблоков №2, 3, 4 Ростовской АЭС, а также энерго-

блока №4 Калининской АЭС. По Нижегородской и Тверской АЭС выполнена разработка предпроектной документации – Обоснование инвестиций (ОБИН), Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) и документы для получения лицензии на размещение. По оценке воздействия указанных объектов на окружающую среду прошли общественные слушания.

В 2009 году объем выпуска листов проектно-сметной документа-

ции увеличился на 20% по сравнению с объемом листов, выпущенных в 2008 году.

В настоящее время проектно-сметная документация ОАО «НИАЭП» является основой расчетов для формирования графика финансирования со стороны заказчика. Таким образом, в 2009 году изменилась практика обеспечения проектно-сметной документацией – до этого разработка документации осуществлялась в течение года для выдачи в работу.

Объем 2009 года (2020 млн руб.) указан в объеме подписанных заказчиком актов выполненных работ (см. рис. 2.6 и табл. 2.2); по бухгалтерским данным представлены объемы, которые прошли по ПБУ-2 (с учетом работ выполненных, но не принятых заказчиком).

В 2010 году ожидается существенный рост объемов проектных работ. План проектно-изыскательских работ на 2010 год составляет 2,6 млрд руб., что на 35% больше уровня 2009 года. В связи с ростом объемов работ необходимо повысить производительность труда, что планируется сделать за счет использования современных информационных моделей энергоблоков. ▲

Показатель	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.
	(факт)	(факт)	(факт)	(план)	(план)	(план)
Объем проектно-изыскательских работ, всего млн руб., в том числе:	969,5	2051	2020,6	2530,5	3087,1	2134,7
энергоблок №2 Ростовской АЭС	329,8	309,1	250,7	111,1		
энергоблок №4 Калининской АЭС	101,8	497,5	731,2	1106,4	452,8	
энергоблок №3 Ростовской АЭС (проект)		710,8				
энергоблок №3 Ростовской АЭС		13,2	292,0	757,0	1656,8	1623,7
энергоблок №4 Ростовской АЭС				300,0	214,3	511,0
Нижегородская АЭС (ОБИН + проект)			183	217,9	763,1	
Объем выпуска ПСД (ф. А1), листов	42 190	47 090	56 740			

Таблица 2.2. ОСНОВНЫЕ ЦИФРОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТНОГО БЛОКА (за 2007–2012 гг.)

2.2.2. СООРУЖЕНИЕ

Объем выполненных работ по сооружению энергоблоков, которые осуществляет ОАО «НИАЭП», в 2009 году составил более 35 млрд руб., в том числе на пусковом объекте – энергоблоке №2 Ростовской АЭС – порядка 16 млрд руб. без НДС. Планируется, что в 2010 году объем работ возрастет до 46,8 млрд руб.

В отчетном периоде план по выполнению работ был исполнен на 100%.

Для успешного выполнения плана 2009 года на строительных площадках Калининской и Ростовской АЭС было занято около 14,5 тыс. человек, из них свыше 11,5 тыс. квалифицированных рабочих. Нашими партнерами выступили более 40 субподрядных организаций на Волгодонской площадке и более 30 – на Удомельской. В постав-

ке оборудования и материалов для наших строек принимали участие порядка 260 заводов.

В 2009 году увеличились собственные производственные силы Компании, которые насчитывают 1241 человека, что на 954 работающих больше, чем в 2008 году. Численность Волгодонского СМУ №1 составляет 709 человек, в дочерней компании ВДМУ занято 532 человека. Для развертывания работы на строительной площадке энер-

глоблов №3, 4 Ростовской АЭС создано Волгодонское представительство, куда уже принято 65 специалистов. ▲

ЭНЕРГОБЛОК №2 РОСТОВСКОЙ АЭС

По итогам 2009 года объем выполненных строительно-монтажных работ в полном соответствии с планом составил 7641 млн руб.

В 2009 году усилия всего персонала, занятого на сооружении энергоблока №2 Ростовской АЭС, были направлены на достижение главной цели – физического пуска нового энергоблока.

Перед физическим пуском энергоблока №2 Ростовской АЭС инспекционной комиссией Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзора) была проведена работа, в ходе которой были проверены готовность персонала, систем и оборудования к этапу физпуска, а также акты готовности – в соответствии с Технологическим регламентом эксплуатации энергоблока №2 Ростовской АЭС и Техническими требованиями готовности систем, оборудования и помещений энергоблоков с реакторами ВВЭР к этапам пуска-наладочных работ.

Целевой инспекции Ростехнадзора предшествовали проверки энергоблока №2 комиссией ОАО «Концерн «Росэнергоатом»» (под руководством заместителя генерального инспектора – директора Департамента инспекции и контроля обеспечения безопасности концерна «Росэнергоатом» Игоря Зонова) и рабочая комиссия под председательством заместителя генерального директора ОАО «Концерн «Росэнергоатом»» –

директора Волгодонской АЭС Александра Паламарчука.

В составе комиссий работали специалисты по вопросам обеспечения безопасности и эксплуатационной надежности новых АЭС, охраны труда и защиты персонала, специ-

алисты по пожарной безопасности Концерна «Росэнергоатом», представители атомных станций, а также специалисты Всероссийского научно-исследовательского института атомных электростанций (ВНИИАЭС), ОКБ «Гидропресс».

№ п/п	Ключевые события 2009 года строительства энергоблока №2 Ростовской АЭС	Дата
1	Окончание контрольной сборки реактора	февраль
2	Окончание монтажных работ на системах первого контура и обеспечивающих систем к началу промывок на открытый корпус реактора	февраль–март
3	Окончание пролива систем на открытый реактор	апрель
4	Загрузка первого имитатора тепловыделяющей сборки в реактор	13 мая
5	Окончание монтажа и испытания систем, обеспечивающих включение главных циркуляционных насосов	май–август
6	Гидроиспытания и циркуляционная промывка оборудования реакторной установки	август
7	Окончание монтажа и испытания систем, обеспечивающих проведение горячей обкатки реакторной установки	август–октябрь
8	Горячая обкатка оборудования реакторной установки	октябрь
9	Испытания защитной оболочки	октябрь–ноябрь
10	Вторая ревизия оборудования	ноябрь–декабрь
11	Комплексная инспекция Ростехнадзора и получение разрешения на физический пуск	декабрь
12	Физический пуск реакторной установки	19 декабря

Таблица 2.3. **ГРАФИК СТРОИТЕЛЬСТВА
ЭНЕРГОБЛОКА №2 РОСТОВСКОЙ АЭС**

Комиссии проверили готовность технологических систем и элементов энергоблока №2 РoAЭС, производственных зданий и сооружений, производственно-технической документации, подготовку персонала к проведению физпуска и выполнение условий действия лицензии на сооружение энергоблока №2 и других документов. Особое внимание эксперты уделили вопросам подготовки оперативного персонала к выполнению работ на этапе физпуска, готовности рабочих мест; к выполнению требований по пожарной безопасности; аварийной готовности АЭС и готовности персонала к действиям в условиях нестандартных ситуаций.

В результате каждой из проверок был подписан соответствующий акт о готовности энергоблока №2 Ростовской АЭС к физическому пуску.

18 марта 2010 года энергоблок №2 Ростовской АЭС был включен в единую энергетическую систему (ЕЭС) России. В 16 часов 17 минут по московскому времени электроэнергия, вырабатываемая турбогенератором энергоблока №2 атомной станции, начала поступать в энергетическую систему страны. ▲

ЭНЕРГОБЛОКИ №3 И №4 РОСТОВСКОЙ АЭС

Работы по сооружению энергоблоков №3, 4 Ростовской АЭС начаты в полном объеме в июле 2009 года после создания Волгодонского представительства компании, которое возглавил первый заместитель директора по сооружению энергоблока №3 Ростовской АЭС Вячеслав Михайлович Махонин. В конце 2009 года на энергоблоке №3 основные работы велись на минусовых отмет-

«Мы делаем очень важное дело. Ростов-2 – это первенец государственной программы строительства атомных станций в России, которую курируют лично Президент России и Председатель Правительства. Сделано многое, но и предстоит еще немало».

В. ЛИМАРЕНКО
Директор ОАО «НИАЭП»



№ п/п	Ключевые события 2009 года Ростовской АЭС-3	Дата
1	Старт проекта	Июль
2	Устройство фундаментов под каркас машзала, устройство контурных стен и перегородок до отм. 0,0	Август
3	Армирование нижней плиты фундамента турбоагрегата	Сентябрь
4	Окончание работ по ремонтно-восстановительным работам фундаментной плиты реакторного отделения	Октябрь
5	Окончание монтажа системы глубинного водопонижения на период строительства главного корпуса	Ноябрь
6	Окончание устройства контурных стен реакторного отделения до отм. 0,0	Декабрь
7	Окончание монтажа каналов спецканализации на отм. -4,2	Декабрь
8	Согласование с заказчиком «Графика сооружения энергоблока №3 Ростовской АЭС на 2010 г.»	28 декабря

Таблица 2.4. **ГРАФИК СТРОИТЕЛЬСТВА
ЭН. БЛОКОВ №3 И 4 РОСТОВСКОЙ АЭС**



ках реакторного отделения и машинного зала: производился монтаж контурных и внутренних стен, перекрытий и устройство нижней плиты турбоагрегата.

Годовой план по выполнению работ на энергоблоках №3, 4 Ростовской АЭС составил 1,5 млрд руб. В 2009 году план по выполнению работ по сооружению энергоблока был исполнен на 91 %.

Основной причиной невыполнения плана сложилась в результате переноса сроков сдачи Заказчику приобретенного в 2009 году кранового оборудования с подготовительного периода на более поздний срок. ▲

ЭНЕРГОБЛОК № 4 КАЛИНИНСКОЙ АЭС

На строительстве энергоблока №4 Калининской АЭС ОАО «НИАЭП» вплотную подошел к началу сварки главного циркуляционного трубопровода и к монтажу «тяжеловесов» – корпуса реактора и парогенераторов. В настоящее время выполнены все необходимые строительные-монтажные работы для обеспечения строительной готовности к монтажу корпуса реактора, смонтирован купол защитной оболочки.

В 2010 году коллективу Удомельского филиала, возглавляемого заместителем директора Игорем Владимировичем Круузом, предстоит выполнить такие ответственные задачи, как монтаж оборудования и главного циркуляционного трубопровода, подача напряжения на собственные нужды, сборка турбоагрегата, строительные и тепломонтажные работы в главном корпусе. По графику сооружения энергоблока физпуск намечен на сентябрь 2011 года; с этого момента энергоблок №4 Калининской АЭС станет объектом №1 в российской атом-

№ п/п	Ключевые события 2009 года Калининской АЭС-4	Дата
1	Монтаж блоков второго яруса оболочки реакторного отделения	январь
2	Монтаж стеновых панелей машинного зала	февраль
3	Бетонирование оболочки реакторного отделения до отм. 51,0; подкрановые балки полярного крана	июль
4	Монтаж и наладка кранов машинного зала	август–сентябрь
5	Монтаж конденсаторов турбоагрегата	сентябрь–декабрь
6	Монтаж полярного крана на проектное место	ноябрь
7	Монтаж купола оболочки реакторного отделения с элементами спринклерных трубопроводов	21 декабря
8	Поставка корпуса реактора	26 декабря

Таблица 2.5. **ГРАФИК СТРОИТЕЛЬСТВА
ЭН. БЛОКА № 4 КАЛИНИНСКОЙ АЭС**

ной отрасли. На 2010 год по строительным работам и поставкам запланирован объем работ в размере 32,7 млрд руб. Это в 2,6 раза больше, чем в 2009 году.

По результатам 2009 года выполнение объемов строительно-монтажных работ по энергоблоку №4 Калининской АЭС составило более 7,5 млрд руб. План по работам, который составляет 12,5 млрд руб., выполнен на 100%.

В график 3-го уровня (детальное месячное планирование сооружения АЭС) по энергоблоку №4 Калининской АЭС был внесен факт по выполнению работ в 2009 году, произведен пересчет на 1 января 2010 года, завершено формирование ресурсной модели графика в объеме 2010 года. ▲



ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СООРУЖЕНИЮ АЭС ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

Основной документ, устанавливающий требования к процессу сооружения АЭС с ВВЭР-1000, – «Обязательные технологические правила строительства АЭС с ВВЭР-1000 (ОТП-86)», в соответствии с которыми нормативный срок сооружения одного энергоблока составляет 60 месяцев. В качестве старта принимается разработка котлована, в качестве финиша – энергетический пуск.

Работы по сооружению энергоблоков №4 Калининской АЭС и №3 Ростовской АЭС находятся в основном в графике. Дата физического пуска энергетического пуска энергоблока №4 Калининской АЭС по графику – октябрь 2011 года. На 1 января 2010 года состояние готовности можно оценить как 65%. Дата

энергетического пуска энергоблока №3 Ростовской АЭС определена в графике на январь 2014 года. На 1 января 2010 года состояние готовности можно оценить как 18%.

В настоящий момент сдача в промышленную эксплуатацию энергоблока №4 Ростовской АЭС в соответствии с Программой деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период запланирована на 2017 год. На 2010 год финансирование строительно-монтажных работ не предусмотрено, выполняются только работы подготовительного периода. На 1 января 2010 года состояние готовности объекта можно оценить как 5%. ▲



2.2.3. ПОСТАВКИ ОБОРУДОВАНИЯ И МАТЕРИАЛОВ

Показатель	ВСЕГО	КаАЭС, блок №4	РоАЭС, блок №2	РоАЭС, блок №3	РоАЭС, блок №4
Общее количество поставщиков в 2009 году,	260	191	53	16	0
в том числе не резиденты РФ	0	0	0	0	0
Сумма заключенных договорных обязательств в 2009 году, млн руб.,	23 758,55	4 570,12	1 529,07	17 659,36	0,00
в т. ч. долгосрочных (свыше одного года),	16 686,81	0,00	0,00	16 686,81	0,00
из них не резиденты РФ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сумма поставок в 2009 году, млн руб.,	17 250,40	10 067,02	7 148,86	34,52	0,00
в том числе не резиденты РФ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Количество специалистов ОАО «НИАЭП», откомандированных на предприятия поставщиков	47	21	25	1	0
Время нахождения специалистов в командировке, в днях (условно)	2474	833	1629	12	0

Таблица 2.6. ПОСТАВКИ ОБОРУДОВАНИЯ И МАТЕРИАЛОВ (за 2009 г., с НДС)

Нижний Новгород. Площадь народного единства





2.3.

РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

2.3.1.

ФОРМИРОВАНИЕ ТРУДОВОГО КОЛЛЕКТИВА

Сегодня ОАО «НИАЭП» – это большой коллектив высококлассных специалистов и квалифицированных рабочих кадров, способный решать сложнейшие инженеринговые задачи. Общая численность наших сотрудников с учетом дочер-

них обществ составляет 3433 человека. За 2008–2009 годы штат Компании вырос на 2242 человека (см. рис. 2.7). В Центральном аппарате трудятся 1264 специалиста, из них в проектной блоке – 806 человек. Численность штата филиалов

и представительств увеличилась на 651 работающего и составляет 928 человек. Собственные силы Компании насчитывают 1241 человека. Динамика численности персонала показана на рис. 2.8.

Для успешного выполнения плана года на строительных площадках Калининской и Ростовской АЭС было занято около 14,5 тыс. человек, из них свыше 11,5 тыс. квалифицированных рабочих. Компания

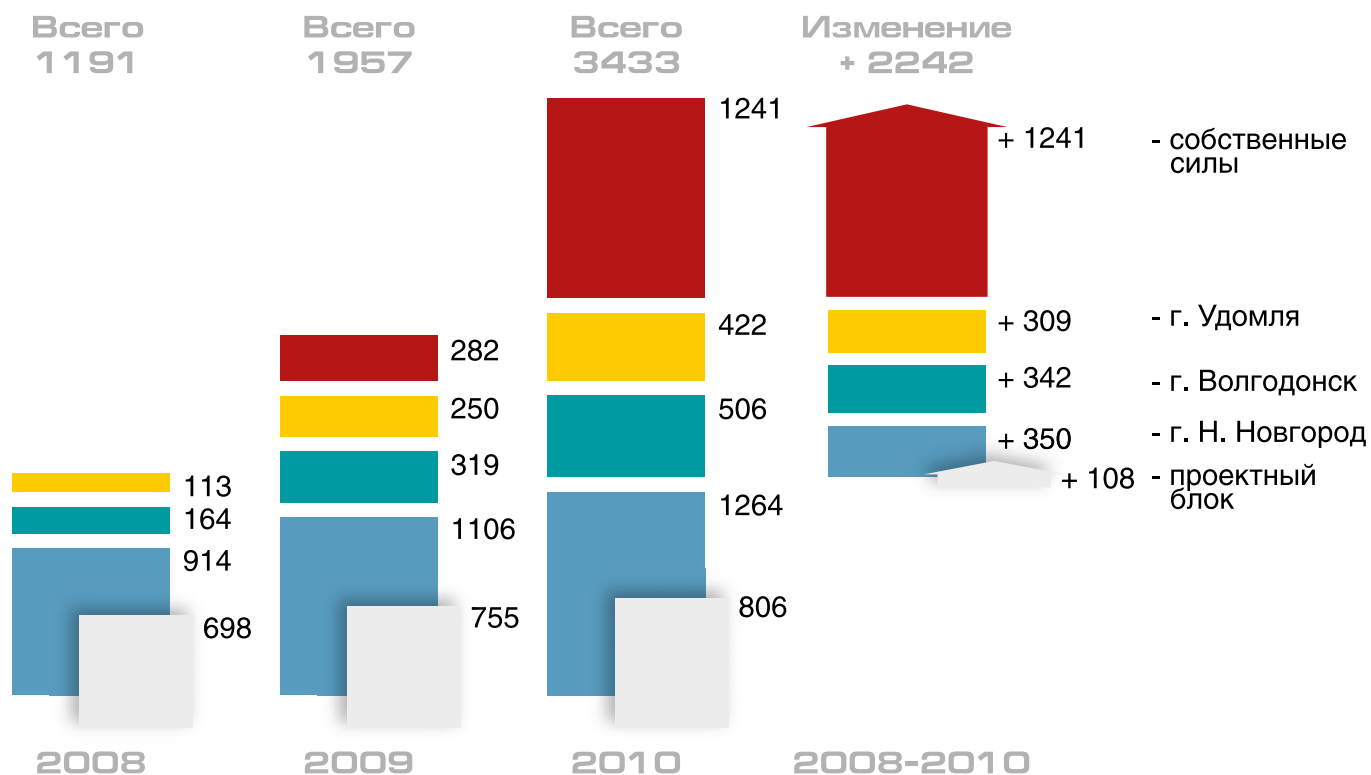


Рис. 2.7. ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА ПО ПОДРАЗДЕЛЕНИЯМ (человек).

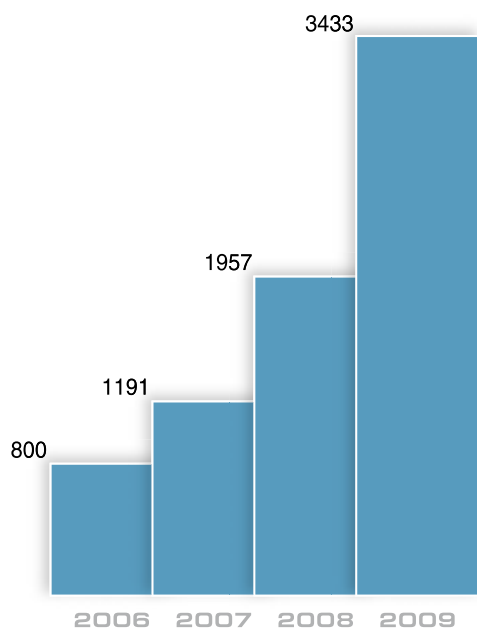


Рис. 2.8. ДИНАМИКА ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА

стремительно развивается, наращивает свой кадровый потенциал, укрепляя собственные производственные силы: численность Волгодонского ООО «СМУ № 1» составляет 709 человек, в дочерней компании ООО «ВДМУ» занято 532 человек. Для развертывания работы на строительных площадках энергоблоков №3, 4 Ростовской АЭС создано Волгодонское представительство из 65 специалистов.

Средний возраст работающих за 2 последних года снизился с 42,6 лет до 40,1 года, что говорит о стабильном омоложении коллектива. В Компании (без ДЗО) трудятся 895 человек в возрасте до 35 лет, что составляет 40,8% от численности.

Доля работников ОАО «НИАЭП» с высшим образованием существенно зависит от категории сотрудников (см. табл. 2.7).

Женщины составляют примерно 40% всего коллектива компании (без учета ДЗО) (см. рис. 2.9).

По состоянию на 2009 год самыми многочисленными категориями являются «рабочие» и «специалисты». Структурная разбивка по категориям показана на рис. 2.9. ▲

Уровень образования, %	Ученые степени и звания, чел.	
	высшее	77,5
в т.ч. по категориям:	руководители	98
	специалисты	79,7
	производственно-технический персонал (в том числе рабочие)	18,4
Ученые степени и звания, чел.	доктор наук	1
	кандидат наук	13

Таблица. 2.7. УРОВЕНЬ ОБРАЗОВАНИЯ СОТРУДНИКОВ

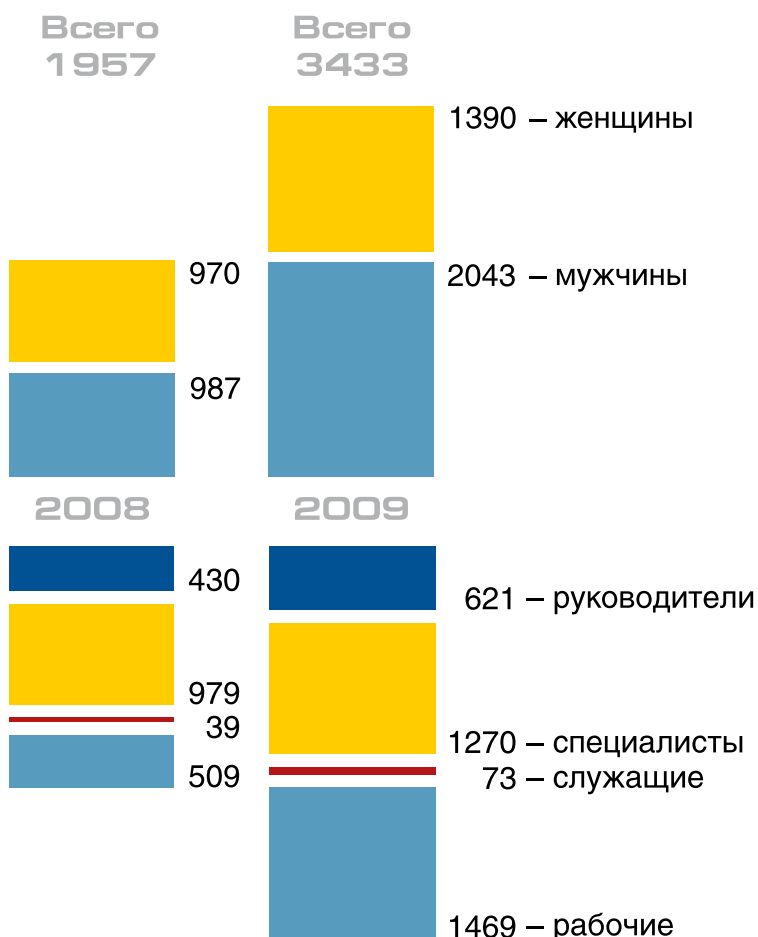


Рис. 2.9. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛА ПО ПОЛОВОМУ ПРИЗНАКУ И КАТЕГОРИЯМ (с ДЗО за 2009 год)

ВКЛАД В СОЦИАЛЬНО-ТРУДОВЫЕ ОТНОШЕНИЯ

Деятельность ОАО «НИАЭП» в области социально-трудовых отношений в отчетном периоде базировалась на нормах Трудового кодекса Российской Федерации, отраслевым регламентирующим документе «Отраслевое соглашение по атомной энергетике, промышленности и науке на 2009–2011 годы» от 13 февраля 2009 года и документах, регламентирующих деятельность ОАО «НИАЭП» – Уставе ОАО «НИАЭП» (редакция утверждена 6 августа 2009 года), Правилах внутреннего трудового распорядка (утверждены 22 мая 2005 года), Кодексе корпоративной этики работников (утвержден 22 февраля 2006 года) и «Коллективном договоре ОАО «НИАЭП» на 2008–2009 годы».

Обязательства ОАО «НИАЭП» как работодателя в области социальных гарантий и льгот работникам с указанием конкретных сумм и механизмов выплат закреплены в тексте Коллективного договора и его приложениях. Действие коллективного договора распространяется на всех работников Компании, вне зависимости от их членства в профсоюзе. Таким образом, доля сотрудников, охваченных социальными программами, составляет 100%. Конференцией трудового коллектива, состоявшейся 29 марта 2010 года, признано полное выполнение администрацией Компании своих обязательств в рамках Коллективного договора на 2008–2009 годы.

В отчетном году общая доля расходов на социальные корпоративные программы от ФОТ составила 6%, что равняется 85 млн руб.

В соответствии с Положением об оказании материальной помощи работникам Компании в 2009 году выплачено 6,9 млн руб. (12% в об-

щей структуре социальных выплат), в том числе 290 тыс. руб. многодетным семьям.

Реальным подтверждением бережного отношения Компании к своей истории является отношение к ветеранам труда. В соответствии с Коллективным договором при выходе на пенсию сотрудникам выплачивается единовременное денежное пособие в размере от одного до двух окладов. Незанятым пенсионерам, проработавшим в Компании не менее 10 лет, в отчетном периоде дополнительно выплачивалось ежемесячное пособие в размере 800 руб. На выплаты в связи с юбилейными датами в 2009 году направлено около 2 млн руб. ▲

ЗАБОТА О ЗДОРОВЬЕ И ОТДЫХЕ СОТРУДНИКОВ И ИХ СЕМЕЙ

В центре внимания руководства ОАО «НИАЭП» по-прежнему остается охрана здоровья сотрудников. В течение ряда лет заключаются договоры со страховыми медицинскими компаниями по организации и оплате медицинской помощи сотрудникам предприятия. Средства, выделяемые на добровольное медицинское страхование (ДМС), ежегодно возрастают и в 2009 году превысили 8 млн руб. Число сотрудников, застрахованных по программам ДМС, ежегодно увеличивается (2007 г. – 540 чел., 2008 г. – 1255 чел., 2009 г. – 1534 чел., что составило 70% персонала). Это обусловлено не только увеличением численности коллектива, но и вовлечением в программы новых категорий работников. С 2008 года стаж работы на предприятии, необ-



ходимый для участия в программах страхования, уменьшен с пяти до четырех лет. В 2009 году принято решение о медицинском страховании ветеранов предприятия, ушедших на заслуженный отдых и впоследствии вновь принятых на работу по трудовому договору на срок более 6 месяцев.

В Компании реализуется ряд целевых программ, направленных на предупреждение и раннее выявление заболеваний сотрудников. Ежегодно проводится вакцинация против гриппа. Компания намерена и дальше осуществлять целевые лечебно-диагностические программы, расширяя круг их участников.

ОАО «НИАЭП» регулярно принимает ряд мер для обеспечения сотрудников и членов их семей



полноценным отдыхом. Для работников обособленных подразделений предусмотрена возможность частичной оплаты путевок на базы отдыха. Отдельную статью расходов составляет также частичная оплата путевок в детские оздоровительные лагеря для детей сотрудников. В отчетном периоде целевые выплаты составили 1 млн руб.

Компания традиционно принимает участие в ежегодном Фестивале дружбы предприятий Госкорпорации «Росатом» на базе спортлагеря «Ждановец». В различных спортивных секциях и клубах занимаются более 500 сотрудников предприятия. Есть у Компании свои спортивные достижения: команда ОАО «НИАЭП» два года подряд выходит в четвертьфинал турнира по мини-футболу, проводимому Нижегородской ассоциацией промышленников и предпринимателей. ▲

Организация	Численность на 31.12.2009 г., чел.	Число дней, пропущенных по болезни	Число дней, пропущенных по болезни, в расчете на 1 чел.
ОАО «НИАЭП» (центр. аппарат)	1264	12069	9,6
Волгодонское представительство	65	243	3,7
Волгодонский филиал	441	4697	10,6
Удомельский филиал	422	4695	11
ИТОГО	2192	21704	9,9

Таблица 2.8. **ПОКАЗАТЕЛЬ ЧИСЛА ЧЕЛОВЕКО-ДНЕЙ БОЛЕЗНЕЙ**
(в расчете на 1 работника в 2009 г.)

БЕЗОПАСНОСТЬ ТРУДА

Вопросы охраны труда сотрудников в отчетном периоде были закреплены в статье 12 «Охрана труда» действовавшего в Компании Коллективного договора на 2008–2009 годы. Данный договор устанавливал обязанности работодателя, направленные на обеспечение безопасных условий труда и охраны труда в правовом, социально-экономическом, организационно-техническом и медицинском отношении. В частности, работодатель обеспечивал:

1. условия труда, соответствующие требованиям охраны труда, на каждом рабочем месте;
2. обучение работников, имеющих опасные условия труда, безопасным методам и приемам выполнения работ;
3. применение сертифицированных средств индивидуальной и коллективной защиты, в том числе специальной одежды и обуви;
4. режим труда и отдыха в соответствии с трудовым законодательством;
5. проведение за свой счет обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров для лиц, работающих во вредных условиях труда;
6. выдачу смывающих и обезвреживающих средств в соответствии с установленными нормами;
7. обязательное социальное страхование работников от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.



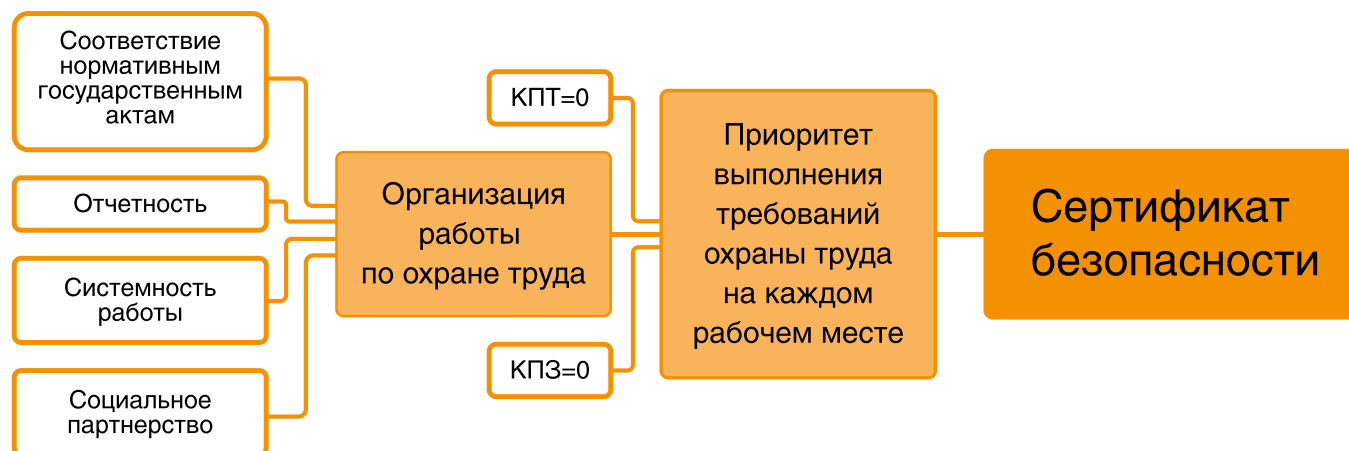


Рис. 2.10. ПРОЦЕДУРА ПОЛУЧЕНИЯ СЕРТИФИКАТА БЕЗОПАСНОСТИ

В 2009 году объем средств, направленных на реализацию программ в области охраны труда, в расчете на 1 человека составил 11 799,28 руб. при среднесписочной численности 1 935 человек (в 2008 году – 6 098,47 руб. при среднесписочной численности 1 371 человек). В центральном аппарате затраты составили 10 750 000 руб. (против 2 905 000 руб. в 2008 году), в Волгодонском филиале – 6 913 000 руб. (в 2008 году – 4 440 000 руб.), в Удомельском филиале – 4 685 000 руб. (в 2008 году – 1 016 000 руб.),

в Волгодонском представительстве – 483 600 руб.

Основной задачей корпоративной политики Компании в области охраны труда является создание на каждом рабочем месте культуры безопасности труда, ориентированной на профилактику. Этого требует высокая технологичность рабочих мест специалистов Компании и особая значимость принимаемых ими решений.

Профилактическая работа по предупреждению травматизма на про-

изводстве основана на базе отраслевой Системы управления охраной труда (СУОТ), утвержденной Генеральным директором Госкорпорации «Росатом» С.В.Кириенко 21 сентября 2009 года. Организация работы по охране труда, основанная на принципах соответствия нормативным государственным актам, системности, отчетности и социального партнерства, позволяет обеспечить «качественную трудовую среду для работника», что подтверждено отсутствием случаев производ-

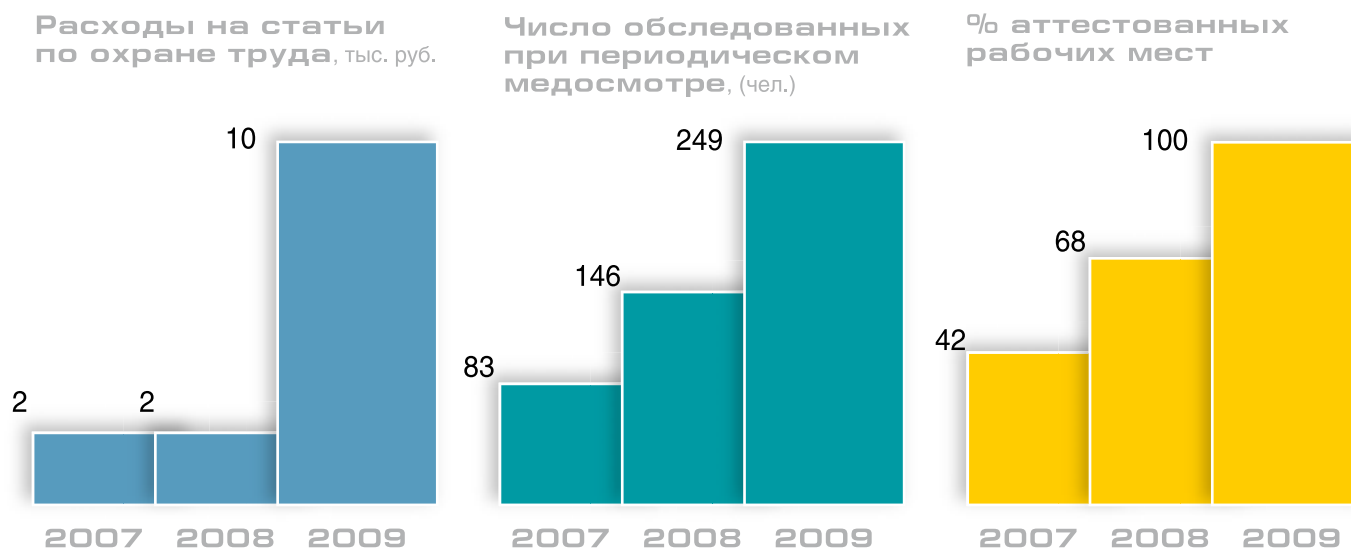


Рис. 2.11. ДИНАМИКА ИТОГОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ РАБОТЫ ПО ОХРАНЕ ТРУДА

ственного травматизма (КПТ = 0) и профессиональных заболеваний (КПЗ = 0) в Компании с 2000 года. Это позволило по результатам сертификации работ по охране труда в 2009 году получить «Сертификат соответствия работ по охране труда» (см. рис. 2.10).

Итоговые показатели работы по охране труда центрального аппарата за период 2007–2009 годов представлены в динамике итоговых показателей работы по охране труда. Их результаты послужили основанием для награждения Компании по итогам года Дипломами I степени как «Лучшей организации по охране труда» за 2004, 2005, 2006, 2007 и 2008 годы.

На рис. 2.11 показана динамика итоговых показателей работы по охране труда в ОАО «НИАЭП». ▲



2.3.2. ВКЛАД В ЭКОНОМИКУ

Благодаря устойчивому росту производства ОАО «НИАЭП» из года в год увеличивает свой вклад в благосостояние общества и своих сотрудников.

Сооружение АЭС – это продолжительный (4–5 лет) комплексный процесс, требующий координации усилий многих предприятий, вовлечения большого числа высококлассных строителей разных специальностей. Соответственно, сооружение АЭС оказывается крупным событием в экономической жизни региона присутствия. В процессе сооружения новых АЭС ОАО «НИАЭП» становится не только компанией, создающей высокую добавленную стоимость, но также крупным работодателем на региональном рынке труда, предприятием, делающим

значительные налоговые отчисления в бюджеты разных уровней и осуществляющим крупные закупки у местных поставщиков.

Помимо прямого экономического воздействия в рамках территории строительства ОАО «НИАЭП» также оказывает влияние на смежные отрасли, размещая заказы на предприятиях энергетического машиностроения и создавая таким образом новые рабочие места. Это объясняется тем фактом, что развитие атомной отрасли, характеризующейся высокой долей участия перерабатывающего и машиностроительного наукоемкого производства, требует кооперации и взаимодействия большого числа предприятий и организаций. Кроме этого, ОАО «НИАЭП» осуществляет инвестиции в обще-

ственную инфраструктуру и оказывает воздействие на местные сообщества.

Количественная картина создания стоимости и ее распределения между заинтересованными сторонами ОАО «НИАЭП» наглядно показывает, в чем состоит прямое экономическое воздействие (см. табл. 2.9). ▲

СОЗДАНИЕ РАБОЧИХ МЕСТ

ОАО «НИАЭП» является привлеченным работодателем на региональном рынке труда и обеспечивает конкурентоспособный уровень заработной платы. В 2009 году в условиях финансового кри-



Компоненты	2009 г.
Доходы	35 227 938,0
Распределенная экономическая стоимость	32 740 467,7
Операционные затраты (выплаты поставщикам и подрядчикам, затраты на приобретение материалов)	28 155 094,0
Заработная плата и другие выплаты и льготы сотрудникам	1 574 819,7
Выплаты поставщикам капитала (выплата дивидендов)	367 050,0
Выплаты государству	2 164 441,0
Инвестиции в сообщества, в том числе пожертвования	154 504,0
Нераспределенная экономическая стоимость	2 487 479,3

Таблица 2.9. **СОЗДАВАЕМАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СТОИМОСТЬ И ЕЕ РАСПРЕДЕЛЕНИЕ** (2009 г., тыс. руб.)



зиса Компании удалось сохранить стабильную заработную плату сотрудникам. 100% сотрудников организации получают заработную плату выше минимальной заработной платы, установленной в соответствующих регионах присутствия.

Деятельность Компании положительно влияет на динамику занятости в смежных отраслях. По статистике создание одного рабочего места в ОАО «НИАЭП» ведет к созданию десяти рабочих мест в смежных отраслях.

Для помощи в комплектации рабочими кадрами в созданные СМУ, подрядные и субподрядные организации, задействованные на стройплощадках в Волгодонске и Удомле, с 2008 года организованы общественные приемные – функциональные структурные подразделения по консолидированному привлечению технического персонала, созданию общей базы данных рабочих кадров в регионах строительства АЭС. Благодаря приемным сотрудникам кадровых служб подрядных организаций проводят отборочные собеседования и набор необходимого персонала. За 1,5 года в общественные приемные обратились 13321 человек, из них 2246 квалифициро-

ванных рабочих трудоустроены (см. табл. 2.10 и 2.11). Все нанимаемые специалисты являются гражданами РФ, 99% которых проживают в городах и сельских населенных пунктах, расположенных в диапазоне 100 км от строительства наших АЭС. ▲

ЗАКУПКИ У МЕСТНЫХ ПОСТАВЩИКОВ

Основными критериями выбора поставщиков являются:

1. соответствие поставщиков требованиям, заявленным в конкурсной документации;
2. соответствие продукции поставщиков техническим требованиям;
3. цена предлагаемой продукции.

В настоящее время предпочтения местным поставщикам не установлены, но рассматривается установление преференций отечественным производителям в соответствии с правилами, установленными Единым отраслевым стандартом закупок Госкорпорации «Росатом». ▲

НАЛОГОВЫЕ ПЛАТЕЖИ

Налоговые отчисления в федеральный, региональный и местные бюджеты в 2009 году составили 2164 млн руб., из них в федеральный бюджет – 1656 млн руб., в бюджеты субъектов РФ – 506 млн руб., в местные бюджеты – 2 млн руб. ▲

Период работы	ВОЛГОДОНСКИЙ филиал		УДОМЕЛЬСКИЙ филиал	
	Обратились	Трудоустроены	Обратились	Трудоустроены
2008 г.	3760	605	723	36
2009 г.	6890	609	1948	996
ИТОГО	10650	1214	2671	1032

Таблица 2.10. ДИНАМИКА НАЙМА МЕСТНОГО НАСЕЛЕНИЯ В ФИЛИАЛЫ ОАО «НИАЭП» (человек)

		Средняя численность персонала	В том числе прикомандированных (проживающих в диапазоне более 100 км от строительства)	% прикомандированного персонала
Блок № 2 РоАЭС	Январь	5 472	422	7,71
	Декабрь	7 437	2 412	32,43
	Средняя за год	7 001	1 400	19,00
Блок № 4 КаАЭС	Январь	2 309	303	13,12
	Декабрь	5 032	1 068	21,22
	Средняя за год	4 073	873	21,00

Таблица 2.11. ДИНАМИКА ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА НА СТРОИТЕЛЬСТВЕ ЭНЕРГОБЛОКА №2 РоАЭС И ЭНЕРГОБЛОКА №4 КаАЭС (2009 г.)

№ п/п		Всего	КаАЭС-4	РоАЭС-2	РоАЭС-3	РоАЭС-4
1	Общее количество поставщиков в 2009 году,	260	191	53	16	0
1.1	в том числе местные поставщики	15	1	12	2	0
2	Сумма заключенных договорных обязательств в 2009 году, млн руб.,	23 758,55	4570,12	1529,07	17 659,36	0,00
2.1	в том числе местные поставщики	1335,83	16,40	1205,07	114,36	0,00
3	Сумма поставок в 2009 году, млн руб.,	17 250,40	10 067,02	7148,86	34,52	0,00
3.1	в том числе местные поставщики	173,83	28,10	120,51	25,22	0,00

Таблица 2.12. ДОЛЯ ЗАКУПОК, ПРОИЗВОДИМЫХ У МЕСТНЫХ ПОСТАВЩИКОВ (с НДС)

Москва. AtomExpo 2010



POCATOM





РОСАТОМ

Государственная корпорация
по атомной энергии



ENERGY OF FUTURE GENERATION



ROSTATOM



VVER TOI

FITCH



Спецификация
к проекту АЭС
РОСАТОМ



2.3.3. СОЦИАЛЬНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ

СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОГРАММЫ

В 2007 году объем социальных расходов ОАО «НИАЭП» составлял 22 млн руб., в 2008 году – 53 млн руб., в 2009 году затраты на социально ориентированные мероприятия составили 85 млн руб. В 2010 году планируется рост объема социальных расходов до 149 млн руб. (см. рис. 2.12).

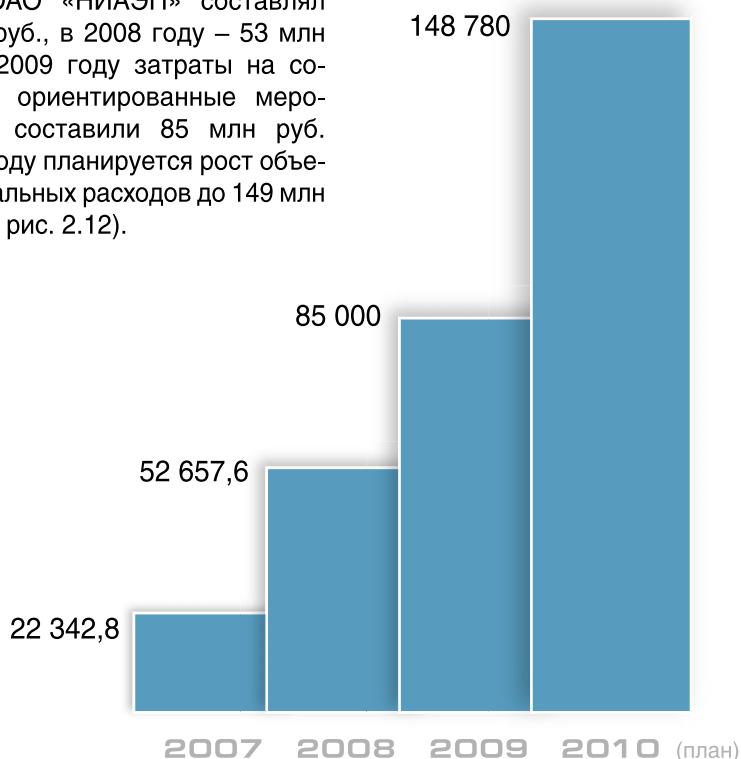


Рис. 2.12. ОБЩИЕ СОЦИАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ (тыс. руб.)

Значительный объем работы по организации оздоровления и отдыха сотрудников и членов их семей прорабатывает администрация совместно с профсоюзным комитетом. Традиционными стали корпоративные Дни здоровья с выездом за город, в том числе семейные Дни здоровья, приуроченные ко Дню защиты детей. Ежегодно в рамках празднования Дня образования Компании организуется праздничный прогулочный рейс на теплоходе «Отдых». Оздоровительные корпоративные мероприятия способствуют формированию благоприятного социального климата в коллективе и пользуются большой популярностью у работников Компании.

В 2009 году проводились встречи руководства Компании с детьми работников – первоклассниками и выпускниками школ, встречи с ветеранами Компании. Состоялся ряд конкурсов детского творчества. Совместно с профсоюзным комитетом орга-

ОАО «НИАЭП» оказывает достаточно большое влияние многим направлениям жизнедеятельности города. Прежде всего это связано с вопросами занятости населения, поскольку создание достаточно большого количества рабочих мест снимает социальную напряженность в обществе, что является основой для роста благосостояния населения, улучшения жилищных условий, и демографической ситуации. Руководство Удомельского филиала ОАО «НИАЭП» осуществляет различные мероприятия по улучшению благоустройства нашего города. Частично отремонтированы городские автомобильные дороги, подписано соглашение о восстановлении автомобильных дорог, используемых для строительства 4-го энергоблока Калининской АЭС».

А. ВОРОБЬЕВ

Глава администрации г. Удомля

низывались празднично-развлекательные программы в рамках общегосударственных и профессиональных праздников. В фойе здания Компании регулярно обновляются экспозиции работ нижегородских художников и фотографов. В рамках празднования Дня Победы в здании Компании была развернута тематическая фотовыставка.

ОАО «НИАЭП» бережно относится к памяти о Великой Отечественной войне и поддерживает ветеранов. Ежегодно в преддверии Дня Победы организуются встречи руководства Компании с ветеранами ВОВ, праздничные выплаты им составляют 10 тыс. руб. каждому. В связи с предстоящим 65-летием Победы в Великой Отечественной войне в 2010 году планируется увеличение суммы праздничных выплат до 50 тыс. руб. на каждого ветерана. ▲

Благодаря строительству энергоблоков Волгодонск стабильно работает. Уровень зарегистрированной безработицы у нас один из самых низких в области. Решаются вопросы, связанные с 30-километровой зоной, это тоже улучшает нашу социальную направленность. Безусловно, строительство энергоблоков способствует улучшению жизни жителей нашего города».

В. ФИРСОВ

Мэр г. Волгодонска

ОАО «НИАЭП» взял под опеку строителей-ветеранов, тех, кто начинал строить город и первый блок КаАЭС. Компания работает в тесном контакте с районным Советом ветеранов и первичной ветеранской организацией строителей. На сегодня в первичной ветеранской организации строителей состоит на учете 430 человек. За счет средств ОАО «НИАЭП» ветеранам войны заменены электроплиты и ванны, сделан косметический ремонт квартир. Совместно с Советом ветеранов стройки проводятся вечера отдыха и мероприятия, посвященные праздничным дням. Все ветераны к 9 Мая получают подарки, для них организуются экскурсии на строительные объекты. Пенсионерам, ограниченным в движении, подарки вручаются на дому. Праздничные мероприятия с чаепитием, концертные программы помогают восполнить дефицит общения, вносят разнообразие в повседневный досуг... Удомельский филиал ОАО «НИАЭП» принял активное участие во Всероссийской акции «Ветеранам глубинки – народное внимание и заботу», взял под опеку самое отдаленное Озеро Горское сельское поселение и обеспечил ветеранов войны дровами на весь отопительный сезон. Руководство Удомельского филиала ОАО «НИАЭП» – это замечательные и ответственные руководители, не временщики. Они не просто строят объект на Удомельской земле, но и думают о будущем нашего города и района, заботятся о тех, кто все силы вложил в становление этого города».

А. ЖУРАВЛЕВА

председатель Совета ветеранов Удомельской общественной организации ветеранов войны, труда, Вооруженных Сил и правоохранительных органов

ИНВЕСТИЦИИ В ОБЩЕСТВЕННУЮ ИНФРАСТРУКТУРУ И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

В 2009 году объем денежных средств, направленных Компанией на благотворительные цели, вырос почти в 4,5 раза по сравнению с 2008 годом и составил 138 млн руб.

В 2009 году Компанией была оказана благотворительная помощь:

- общественным православным организациям – в строительстве и восстановление храмов;
- Нижегородской Епархии РПЦ – в изготовлении памятника нижегородцам, погибшим при ликвидации аварии на Чернобыльской АЭС;
- муниципальным образованиям, учреждениям и общественным организациям в Н. Новгороде, Волгодонске, Удомле;

- в укреплении материально-технической базы и благоустройстве территорий;
- в проведении культурно-массовых и спортивных мероприятий;
- хоккейному клубу «Торпедо», Н. Новгород (Континентальная хоккейная лига);
- волейбольной команде «Импульс», г. Волгодонск (высшая лига Чемпионата России по волейболу).

Все прямые финансовые инвестиции ОАО «НИАЭП» в общественную инфраструктуру являются благотворительными проектами. Начиная с 2009 года в Компании ведется системная работа по аккумулированию информации о потребностях сооб-

ществ на территориях присутствия ОАО «НИАЭП» (Нижегородская область, г. Волгодонск, г. Удомля). Учитываются как непосредственные обращения нуждающихся в оказании благотворительной помощи, так и обращения третьих лиц, ходатайствующих об оказании благотворительной помощи. Указанные обращения систематизируются по направлениям общественной инфраструктуры и обобщаются в Программу благотворительных мероприятий на соответствующий год. На базе данных сведений в 2009 году в Компании была разработана и утверждена Советом директоров (Решение №7 от 24 апреля 2009 года – см. Приложение №1 к настоящему отчету) Программа благотворительных мероприятий ОАО «НИАЭП» на 2009 год.

В соответствии с Решением Совета директоров ОАО «НИАЭП» (протокол №6 от 23 марта 2010 года) в 2010 году планируемая сумма на благотворительность составит 124,7 млн руб. ▲

2.3.4. ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ

По итогам 2009 года воздействие ОАО «НИАЭП» на экологию не превышает предельно допустимых значений. Основным приоритетом в работе по минимизации негативного экологического воздействия является обеспечение ядерной и радиационной безопасности на всех объектах Компании, где используются ядерные технологии. ▲



ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Таблица 2.13. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБРАЗУЮЩИХСЯ ОТХОДОВ В УДОМЕЛЬСКОМ ФИЛИАЛЕ

№ п/п	Класс отходов	2007 г. факт, т	2008 г. факт, т	2009 г. факт, т	Способ обращения с отходами
1	2	3	4	5	6
Отходы производственной деятельности					
1	1 класс – чрезвычайно опасные	0,009	0,253	0,08	Передача по договору организациям, имеющим лицензии
2	2 класс – высокоопасные	–	–	6,58	
3	3 класс – умеренно опасные	0,028	0,161	0,52	
4	4 класс – малоопасные	1,645	144,82	8092,5*	
5	5 класс – практически неопасные	–	5928,104	81032,6*	
Субподрядные организации					
6	1 класс – чрезвычайно опасные	–	0,054	0,18	Передача по договору организациям, имеющим лицензии
7	2 класс – высокоопасные	–	–	0,77	
8	3 класс – умеренно опасные	1,047	4,586	20,22	
9	4 класс – малоопасные	20,922	79,147	338,9	
10	5 класс – практически неопасные	0,139	–	568,7	
Всего отходов на площадке строительства блока №4 КаАЭС					
11	1 класс – чрезвычайно опасные	0,009	0,307	0,26	Передача по договору организациям, имеющим лицензии
12	2 класс – высокоопасные	–	–	7,35	
13	3 класс – умеренно опасные	1,075	4,747	20,74	
14	4 класс – малоопасные	22,567	223,972	8 431,4	
15	5 класс – практически неопасные	0,139	5 928,104	81 601,3	

* Объем отходов 4 и 5 класса опасности в 2009 году в УФ ОАО «НИАЭП» показан с учетом отходов, образовавшихся при разборке зданий и сооружений стройбазы, ремонта временных зданий и сооружений, выполнения РВР на объектах строительства блока №4 КаАЭС.

Таблица 2.14. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБРАЗУЮЩИХСЯ ОТХОДОВ В ВОЛГОДОНСКОМ ФИЛИАЛЕ

№ п/п	Класс отходов	2008 г. факт, т	2009 г. факт, т	Способ обращения с отходами
1	2	3	4	5
Отходы производственной деятельности				
1	1 класс – чрезвычайно опасные	0,026	0,059	Передача по договору организациям, имеющим лицензии
2	2 класс – высокоопасные	–	0,04	
3	3 класс – умеренно опасные	–	0,52	
4	4 класс – малоопасные	64,268	3592,555	
5	5 класс – практически неопасные	–	–	
Субподрядные организации				
6	1 класс – чрезвычайно опасные	0,0167	0,481	Передача по договору организациям, имеющим лицензии
7	2 класс – высокоопасные	1,079	2,724	
8	3 класс – умеренно опасные	4,041	36,1706	
9	4 класс – малоопасные	100	243,116	
10	5 класс – практически неопасные	92,684	350,675	
Всего отходов на площадке строительства блока №2 РоАЭС				
11	1 класс – чрезвычайно опасные	0,0427	0,54	Передача по договору организациям, имеющим лицензии
12	2 класс – высокоопасные	1,079	2,764	
13	3 класс – умеренно опасные	4,041	36,1706	
14	4 класс – малоопасные	164,268	3835,671	
15	5 класс – практически неопасные	92,684	350,675	



ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ВОДЫ

ОАО «НИАЭП» придерживается политики рационального использования природных ресурсов и в процессе своей деятельности стремится максимально эффективно использовать воду, забор которой осуществляется для производственных и хозяйственных нужд Компании и ее филиалов. Для производства строительно-монтажных работ, производства товарного бетона и раствора, изготовления строительных конструкций на базах субподрядных организаций и бытовых нужд филиалов и субподрядных организаций забор воды осуществляется из сетей хозяйственно-бытового водоснабжения КаАЭС и РоАЭС (см. табл. 2.15 и 2.16).

Источником водоснабжения центрального офиса является система муниципального водоснабжения Нижнего Новгорода (дог. №194 от 8 января 2004 года). Водопотребление центрального офиса в 2008 году составило 9048 куб. м, в 2009 году – 12258 куб. м. Рост водопотребления связан с увеличением численности персонала (208 чел.), увеличением объема ремонтно-строительных работ и увеличением объема работ по инженерным изысканиям. Источники водоснабжения центрального офиса и строящихся объектов АЭС не находятся на охраняемых территориях и не представляют опасности с точки зрения сохранения биоразнообразия. ▲

Наименование	2007 г. (4-й квартал)	2008 г.	2009 г.
Субподрядные организации	7781	38 220	44 144
УФ ОАО «НИАЭП»	137	1 247	22 382
ВСЕГО	7918	39 467	66 526

Таблица 2.15. ЗАБОР ВОДЫ ПРИ СООРУЖЕНИИ ЭНЕРГОБЛОКА №4 КаАЭС (м³)

Наименование	2008 г.	2009 г.
Субподрядные организации	13 925,5	81 661,34
ВФ ОАО «НИАЭП»	4 432,9	35 162,1
ВСЕГО	18 458,4	116 823,44

Таблица 2.16. ЗАБОР ВОДЫ ПРИ СООРУЖЕНИИ ЭНЕРГОБЛОКОВ РоАЭС (м³)

СБРОС ОТХОДОВ И СТОЧНЫХ ВОД

Сбросы отходов и сточных вод на производственных площадках ОАО «НИАЭП» находятся в пределах норм, установленных законодательством РФ. Сточные воды с площадки строительства энергоблока №4 КаАЭС (см. табл. 2.17) поступают от бытовых и производственных зданий Филиала и субподрядных организаций в канализационные сети АЭС и далее на очистные сооружения г. Удомля.

Поверхностные воды с площадки строительства поступают в озеро Удомля по системе ливнеотоков, оборудованных нефтеловушками. Контроль за составом стоков осуществляет КаАЭС, являющаяся земле- и водопользователем, в объеме Программы производственного экологического контроля.

Аналогична ситуация с канализационными сетями на РоАЭС с последующим поступлением стоков на очистные сооружения г. Волгодонска (см. табл. 2.18).

Значительное увеличение водопотребления, сбросов сточных вод и увеличение количества производственных отходов в 2009 году связано с пуском новых производств (в частности, бетонного завода), разборкой, ремонтом зданий и сооружений стройбазы на Калининской АЭС и значительным увеличением объемов строительно-монтажных и пуско-наладочных работ на завершающем этапе строительства энергоблока №2 РоАЭС. Подобное многократное увеличение воздействия на окружающую среду является допустимым, оно предусмотрено соответствующими нормативами и лимитами, согласованными с природоохранными структурами. ▲

Наименование	2007 г. (4-й квартал)	2008 г.	2009 г.
Субподрядные организации	6 223	34 304	40 448
УФ ОАО «НИАЭП»	137	1 247	2 417
ВСЕГО	6 360	35 551	42 865

Таблица 2.17. СБРОС ОТХОДОВ И СТОЧНЫХ ВОД ПРИ СООРУЖЕНИИ ЭНЕРГОБЛОКА № 4 КаАЭС (м³)

Наименование	2008 г.	2009 г.
Субподрядные организации	9 750,5	67 752,46
ВФ ОАО «НИАЭП»	4 318,8	18 808,48
ВСЕГО	14 069,3	86 560,94

Таблица 2.18. СБРОС ОТХОДОВ И СТОЧНЫХ ВОД ПРИ СООРУЖЕНИИ ЭНЕРГОБЛОКОВ РоАЭС (м³)

ВЫБРОСЫ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

Данные о количестве выбросов вредных веществ в атмосферу на площадках строительства энергоблоков АЭС представлены на основании усредненных данных по субподрядным организациям (значимых объемов выбросов в атмосферу при деятельности центрального офиса не происходит). За основу взяты проекты предельно допусти-

мых выбросов в атмосферу; а также данные инструментальных замеров, проводимых специализированными организациями в режиме реального времени; расчетов топливного баланса предприятий; расчета платы предприятий за негативное воздействие на окружающую среду.

На площадках строительства АЭС имеются организованные и неоргани-

низованные источники выбросов. Организованными источниками выбросов являются вытяжные вентиляционные трубы, выходные патрубки циклонов, дефлекторы и крышные вентиляторы. К неорганизованным источникам относятся открытые склады хранения инертных материа-

лов (песка и щебня), места их пере-сыпки, сварочные агрегаты, работающие на открытых площадках.

В целом в 2009 году на площадках строительства АЭС количество выбросов, загрязняющих веществ атмосферу стационарными источни-

ками, составило по Калининской АЭС – 29,16 тонн в год, по Ростовской АЭС – 25,46 тонн в год, что ниже предельно допустимых норм. В производственной деятельности подразделений, филиалов и субподрядных организаций озоноразрушающие вещества не образуются. ▲

ПОЛНЫЕ ПРЯМЫЕ И КОСВЕННЫЕ ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

Подогрев воды вследствие парникового эффекта нарушает существующие биологические процессы в естественных водных объектах. Использование башенных испарительных градирен позволяет понизить эти тепловые нагрузки. Однако выброс значительного количества

водяного пара (в настоящее время парниковый эффект в среднем на 78% обусловлен парами воды и только на 22% углекислым газом) в атмосферу приводит к возрастанию парникового эффекта. Выходом из данной ситуации могло бы стать использование «сухих» градирен,

которые исключают выброс в атмосферу паров воды. К сожалению, в настоящий момент использование такого оборудования для энергоблоков мощностью в один и более мегаватт только проектируется и имеет серьезные технические и экономические ограничения. ▲

ПЕРЕЧЕНЬ ПОЛОЖИТЕЛЬНЫХ ЗАКЛЮЧЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ЭКСПЕРТИЗ ПО ПРОЕКТАМ СТРОИТЕЛЬСТВА АЭС

Все проекты Компании проходят государственную экологическую экспертизу в процессе лицензирования размещения и сооружения АЭС. К настоящему моменту Компания имеет положительные заключения Госэкоэкспертизы по энерго-

блокам №4 Калининской АЭС, №3 и 4 Ростовской АЭС, №1 и 2 Нижегородской АЭС. На рассмотрении Госэкоэкспертизы находятся материалы, обосновывающие экологическую безопасность энергоблоков №1, 2 Тверской АЭС. Уже

получено положительное заключение общественной экологической экспертизы. Получение экологических экспертиз и заключений, касающихся сдачи в эксплуатацию энергоблока №4 Калининской АЭС, начнется летом 2010 года. ▲

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПОЧВЫ

При строительстве АЭС, состоящей из большого количества объектов различного функционального назначения и заглубления, производится (в зависимости от состава, структуры и прочих характеристик грунтов) многочисленные виды

строительных работ: снятие плодородного слоя, планирование территории, рытье котлованов, водопонижение, рекультивация свободных от застройки территорий и т. д. Эти работы оказывают значительное воздействие на почву. Однако дан-

ное воздействие не противоречит требованиям строительных норм и правил, а также другой нормативной разрешительной документации и достигается необходимым согласованием проектных материалов. ▲

ШТРАФЫ И ПЛАТЕЖИ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

В 2009 году штрафных санкций за несоблюдение экологического законодательства к ОАО «НИАЭП» не применялось. ▲



Годовой отчет | 2009 | **ОАО «НИАЭП»**

ЭВОЛЮЦИЯ ЧЕРЕЗ

ИННОВАЦИИ



управление



ЭФФЕКТИВНОСТЬЮ

3.1.

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ

В современных экономических условиях эффективность управления компанией становится одним из главных конкурентных преимуществ. ОАО «НИАЭП» стремится постоянно совершенствовать и улучшать свою модель управления бизнесом и взаимодействием с внешней средой Компании, развивать и совершенствовать внутреннюю среду: организационную структуру, технологию, цели, задачи, персонал. При этом Компания использует комплексный подход к совершенствованию своей системы управления: с одной стороны, в фокусе проводимых мероприятий всегда остается основная деятельность и повышение ее результативности, с другой – ОАО «НИАЭП» строит свою деятельность исходя из приверженности принципам устойчивого развития и поэтому уделяет самое пристальное внимание воздействию на внешнюю среду и управлению этим воздействием.

ОАО «НИАЭП» действует в соответствии со стандартами и регламентами Госкорпорации «Росатом», федеральным законодательством, нормативными документами по безопасности, документами эксплуатирующей организации (ОАО «Концерн «Росэнергоатом»»).

В 2009 году Компания проводила активную работу по двум основным направлениям в области управления результативностью – управление основной деятельностью и управление устойчивым развитием. ▲



ЗАДАЧИ ПО СОВЕРШЕНСТВОВАНИЮ УПРАВЛЕНИЯ

Сегодняшний рынок инженерных услуг в России можно охарактеризовать как активно формирующийся, со стабильным ежегодным ростом. Впервые за последние 15 лет бизнес в области оказания услуг по проектированию и строительству объектов энергетики переживает период пика активности. С момента распада Советского Союза перед проектно-исследовательскими институтами и строительно-монтажными организациями не ставилось столько масштабных задач.

В настоящий момент, несмотря на снижение темпов экономического роста нашей страны, вызванных мировым кризисом, параметры ввода энергоблоков закреплены в «Проекте схемы и программы развития Единой энергетической системы (ЕЭС) России на период

2010–2016 годы», опубликованном Минэнерго¹ (см. табл. 3.1).

Вместе с тем долгосрочные требования конкурентоспособности ОАО «НИАЭП» продиктованы не столько внутренней российской ситуацией, сколько рынком инженерных услуг в мировой атомной энергетике. Перспективы на этом рынке имеют компании, реализующие комплексный подход по оказанию услуг сооружения сложных инженерных объектов. ЕРСМ-компании, работающие в рамках данного подхода, интегрируют функции проектирования, управления и ведения строительства, а также поставки оборудования, т.е. в качестве генерального подрядчика осуществляют весь цикл работ – от инженерного проектирования, организации и управления строительством, пуско-наладочных работ до сдачи объекта «под ключ». ▲



¹<http://minenergo.gov.ru/documents/razrabotka/>

Таблица 3.1. **ВВОД МОЩНОСТЕЙ НА ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯХ ОЭС И ЕЭС РОССИИ, МВт**

	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2010–2016 гг.
ЕЭС России	7618,9	5612,9	6587,9	8816,0	5970,0	5019,0	3225,0	42 849,7
АЭС	1000,0		1000,0	2369,0	1980,0	1199,0	2320,0	9868,0
ГЭС	1079,0	999,9	999,9	442,0				3520,8
ГАЭС			420,0	560,0				980,0
ТЭС	5539,9	4613,0	4168,0	5445,0	3990,0	3820,0	905,0	28 480,9

ОБЩИМИ ТРЕБОВАНИЯМИ К ОАО «НИАЭП» КАК ЕРСМ-КОМПАНИИ ЯВЛЯЮТСЯ:

- сокращение стоимости сооружения энергоблоков;
- принятие условий и рисков контракта по «твердой цене»;
- повышение качества сооружаемого атомного энергетического объекта;
- оптимизация сроков выполнения работ по сооружению энергоблока АЭС;
- сокращение трудозатрат;
- применение новых технологий в части проектирования и сооружения АЭС.

ТРЕБОВАНИЯ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ ДЛЯ ОСНОВНЫХ БИЗНЕС-ПРОЦЕССОВ СОСТОЯТ В СЛЕДУЮЩЕМ:

1. Для УПРАВЛЕНИЯ ПРОЕКТАМИ сооружения:

- эффективно применять IT-средства, облегчающие разработку строительной и закупочной документации на основе проектной.

2. Для ПРОЦЕССА СТРОИТЕЛЬСТВА:

- строить одновременно на нескольких площадках;
- сокращать срок строительства энергоблока (по типовым серийным проектам);
- повышать технологическую эффективность СМР по показателям материалоемкости, времени выполнения отдельных операций и производительности труда.

3. Для ПРОЦЕССА ПРОЕКТИРОВАНИЯ:

- иметь типовые проекты серийных энергоблоков со сроком эксплуатации 60 лет;
- вести опережающую подготовку проектно-сметной документации, позволяющую заключать контракты с фиксированной ценой.





4. Для КОМПЛЕКТОВАНИЯ ОБОРУДОВАНИЯ И ПОСТАВКИ:

- минимизировать риски срыва сроков изготовления и поставки оборудования, производства строительного-монтажных работ.

В соответствии с вышеперечисленными требованиями важным направлением работы топ-менеджмента ОАО «НИАЭП» в 2009 году стало обеспечение условий для перехода на контракты по «твердой цене», обеспечение эффективности процессов основной деятельности – управления сооружением, строительством, проектированием, комплектацией и поставкой оборудования. Уже с 1 января 2010 года ОАО «НИАЭП» выполняет работы генподрядчика по сооружению энергоблока №3 Ростовской АЭС и энергоблока №4 Калининской АЭС в рамках контрактов с фиксированной ценой. ▲

В СВЯЗИ С ЭТИМ БЫЛИ РЕШЕНЫ СЛЕДУЮЩИЕ ЗАДАЧИ:

- усовершенствовано управление сооружением на основе внедрения автоматизированных систем управления единым циклом проектирования, строительства и ввода в эксплуатацию энергоблоков АЭС;
- отработан механизм одновременного строительства на двух площадках (энергоблоки №2 Ростовской АЭС и №4 Калининской АЭС);
- для повышения технологической эффективности СМР осуществлено пилотное внедрение производственной системы «Росатома»;
- сделаны вклады в развитие собственных строительных сил путем обеспечения их:
 - а) собственной строительной техникой;
 - б) персоналом в сфере строительной деятельности;
 - в) складской техникой для проведения погрузочно-разгрузочных работ;
- сформирована система управления рисками, в первую очередь рисками срыва сроков изготовления и поставки оборудования.

Управление основной деятельностью ОАО «НИАЭП» осуществляется на основе документов Госкорпорации «Росатом» и документов Компании – нормативных (стандартов, регламентов, методических рекомендаций) и организационно-распорядительных (приказов, поручений). ▲



3.2.

УПРАВЛЕНИЕ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

3.2.1. УПРАВЛЕНИЕ СООРУЖЕНИЕМ

С января 2009 года ОАО «НИАЭП» совместно с японской корпорацией Toshiba осуществляет внедрение технологии интегрированного управления процессами жизненного цикла АЭС на этапах проектирования и сооружения, которая получила название «Проект 6D». Работа по проекту ведется в рамках реализации программы «Общего рамочного соглашения о деловом сотрудничестве между ОАО «Атомэнергопром» и компанией Toshiba Corporation».

6D-модель включает в себя полноценную трехмерную модель объекта (3D), информацию о календарно-сетевом планировании (4D), информацию о конфигурации, комплектации и поставках материалов и оборудования (5D), а также сведения о трудовых, технических и иных ресурсах для сооружения энергоблока (6D). Такая модель станет высокоэффективным инструментом для сооружения атомных станций.

Основной целью «Проекта 6D» является оптимизация сооружения энергоблоков. В настоящее время завершается работа по созданию 3D-модели энергоблока №3 Ростовской АЭС, которая станет основой будущей 6D-модели.

Результат проекта важен как для сокращения сроков и затрат сооружения энергоблоков, сооружаемых по заказу ОАО «Концерн «Росэнергоатом»» в России, так и для выполнения условия, необходимого для принятия проекта АЭС к участию в международных конкурсах за границей.



Рис. 3.1. ПРОГРЕССИВНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ ПРОЕКТИРОВАНИЯ И СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ ИНЖИНИРИНГА. Этапы создания технологии 6D в ОАО «НИАЭП»

Реализация всех задач, стоящих перед «Проектом 6D», придаст ОАО «НИАЭП» необходимые дополнительные конкурентные преимущества.

Все работы по внедрению новой технологии разбиты на этапы (см. рис. 3.1). На первом этапе с января по октябрь 2009 года проходило освоение японского опыта в части оптимизации производства монтажных работ.

На втором этапе с октября по декабрь 2009 года прошла опытная эксплуатация технологии 6D, результатом которой стал выпуск и сдача заказчику документации пилотного проекта «Технология производства монтажных работ по помещению

A123/1 реакторного отделения энергоблока №3 Ростовской АЭС», созданной на основе технологии 6D.

С января 2010 года начался третий этап – этап промышленной эксплуатации технологии 6D. Планируется выполнить до конца второго квартала 2011 года проекты по 49 помещениям реакторного отделения и 10 зонам турбинного отделения, а к концу 2011 года – все оставшиеся помещения и зоны энергоблока №3 Ростовской АЭС.

На четвертом заключительном этапе в сентябре 2010 года планируется начать освоение и внедрение на площадке принципов полевого инжиниринга технологии 6D. ▲

ИНФОРМАТИЗАЦИЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ В ОАО «НИАЭП»

В 2009 году достигнута полная загруженность трудовых ресурсов в проектных подразделениях Компании. Планы на 2010 год предполагают дальнейший рост объема проектных работ (на 30%). В связи с этим необходимо повысить производительность проектных работ и качество проектирования за счет использования современных информационных моделей энергоблоков. Второй важнейший аспект этой задачи состоял в том, чтобы с учетом перспективного серийного строительства разработать информационную модель АЭС. Такая информационная трехмерная модель (3D) позволит защитить интеллектуальную собственность, а также начать развитие информационных средств управления сооружением.

Для выполнения поставленной задачи в 2009 году проводились работы по объединению проектирующих систем в единое информационное пространство и созданию информационной модели АЭС.

Объединение проектирующих систем в единое информационное пространство обеспечивает интеграцию проектной информации на протяжении всего жизненного цикла и тиражирование проектных решений для крупномасштабного серийного строительства применительно к усовершенствованному Проекту АЭС. Была поставлена задача по созданию централизованной информационной системы формирования, получения, обработки и хранения информации, относящейся к Проекту АЭС.

В основе разработки информационной модели АЭС лежат программные комплексы линейки «SPE» компании «Интерграф» по направлениям:

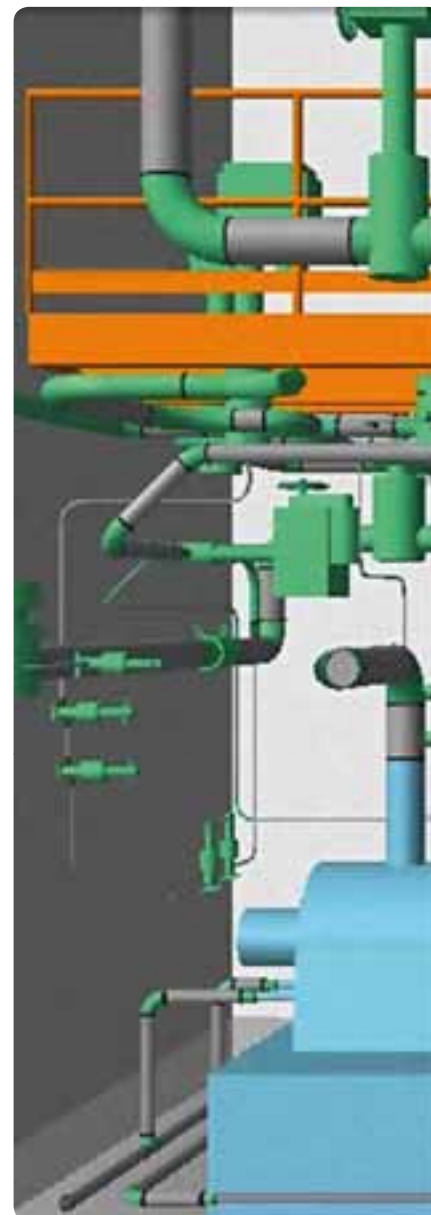
- **«SP Foundation»** – управление техническими данными, интеграция данных;
- **«SP 3D»** – проектирование на базе трехмерного моделирования;
- **«SP P&ID»** – разработка технологических схем;
- **«SP Electrical»** – проектирование электрических распределительных сетей;
- **«SP Instrumentation»** – проектирование контрольно-измерительных приборов и автоматики.

В 2009 году с целью создания централизованной системы формирования, получения, обработки и хранения информации по Проекту АЭС выполнены важные предварительные шаги. Разработаны система кодирования информации, методика создания логической и 3D-моделей Проекта, а также базы данных для участников Проекта. Кроме того, проведена работа по настройке программного обеспечения (ПО) для разработки технологических схем, определен вид и наполнение схем по атрибутам, выполнены настройки ПО для получения плоских, изометрических чертежей и спецификаций. Все разработанные чертежи направлены заказчику для легитимизации выходных форм, получаемых с помощью ПО фирмы «Интерграф», для документации, не соответствующей стандартам Российской Федерации.

С целью широкого развертывания работ по 3D-проектированию в начале апреля 2009 года ОАО «НИАЭП» провело отраслевую конференцию «Проблемы и перспективы применения программного обеспе-

чения компании «Интерграф» на предприятиях отрасли». По итогам конференции были выработаны предложения по привлечению организаций отрасли к решению проблем освоения и доработки данного программного обеспечения.

Работы 2009 года по информатизации проектирования дополнялись созданием системы технического электронного документооборота в части выпуска ПСД и развитием IT-инфраструктуры Компании в целом. ▲



УПРАВЛЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТЬЮ СТРОИТЕЛЬСТВА

Среди важнейших требований к процессу строительства руководство ОАО «НИАЭП» выделяет способность вести работу на нескольких строительных площадках одновременно. В 2009 году была усовершенствована организация строительных сил, позволяющая вести работу сразу на двух площадках. С точки зрения организации и управления ходом работ наиболее приближены к стройплощадкам Волгодонский и Удомельский филиалы ОАО «НИАЭП» (см. рис. 3.2). Фактически они, будучи обособленными структурными и производственными подразделениями Компании, выполняют комплекс работ и услуг генерального подрядчика.

В целях обеспечения контроля над ходом выполнения строительных

работ, развернутых на двух площадках, ОАО «НИАЭП» использует механизм выездных рабочих встреч и проведения штабов. Контроль выполнения проекта ежемесячно осуществляется в рамках работы штаба под руководством директора ОАО «НИАЭП» и директора строящейся АЭС. На штабе присутствуют представители ОАО «НИАЭП», Управления капитального строительства строящейся АЭС и основных подрядных организаций.

Обсуждаются выполнение плана, поставки оборудования, ход строительства и планы на ближайшие месяцы, перечень мероприятий по обеспечению безопасности на строительной площадке и прочие задачи по сооружению АЭС. По требованию директора созываются

еженедельные оперативные совещания, телеконференции, где решаются задачи, касающиеся вопросов строительства АЭС.

К НАИБОЛЕЕ ВАЖНЫМ ФУНКЦИЯМ ФИЛИАЛОВ ОТНОСЯТСЯ:

- участие в приемке отдельных ответственных конструкций в процессе строительства и в приемке в эксплуатацию законченных объектов;
- разработка, корректировка и поставка документации, включая проектно-конструкторскую документацию и рабочую документацию по сооружению энергоблоков АЭС, и сопровождение на всех этапах сооружения;
- обеспечение поставки оборудования и материалов, необходимых для обеспечения строительства энергоблоков. ▲

СООРУЖЕНИЕ БЛОКОВ №3, 4 Р_оАЭС

Волгодонский филиал – **441** чел
Волгодонское представительство – **66** чел.
В целом на объекте – с **5472** до **7437** чел. на конец 2009 года

Из них:
ООО «СМУ-1» – рост за 2009 год с **586** до **709** человек
ООО «Волгодонское Монтажное Управление» – **532** человека

г. Волгодонск «Общественная приемная»

СООРУЖЕНИЕ БЛОКОВ №4 К_аАЭС

Удомельский филиал – за 2009 год рост с **248** до **422** человек

г. Удомля «Общественная приемная»

КОНТРАКТАЦИЯ СУБПОДРЯДЧИКОВ

Рис 3.2. ОРГАНИЗАЦИЯ СТРОИТЕЛЬНЫХ СИЛ НА ПЛОЩАДКАХ ОАО «НИАЭП»

Для успешного выполнения ПЛАНА 2009 года на строительных площадках КАЛИНИНСКОЙ И РОСТОВСКОЙ АЭС к работам были привлечены **30** и **40** СУБПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ соответственно.

Для развертывания работы на строительных площадках энергоблоков №3 и 4 РОСТОВСКОЙ АЭС создано Волгодонское представительство, куда уже принято на работу **65** СПЕЦИАЛИСТОВ.



Если говорить о структурном развитии, у нас две площадки – Ростовская и Калининская. У наших коллег пока по одной. Через год мы будем готовы работать на трех площадках. При благополучном развитии событий на нижегородской площадке мы готовы развернуть свои силы и на строительстве этой станции. Для этого у нас есть все возможности, есть и специалисты по строительству. У нас работают три начальника строительства, иными словами, каждый объект подконтролен одному начальнику, который отвечает за все происходящее на объекте. Это важный фактор, потому что не иметь начальника стройки – не иметь возможности выйти на площадку. Как говорится, «если нет пекаря, то и хлеба не получится». Начальник строительства координирует работу специалистов, проектировщиков, всего строительного комплекса, одним словом – всех тех, кто задействован в сооружении энергоблока. На сегодняшний день мы имеем три команды профессионалов, которые могут осуществлять строительство трех объектов одновременно».

В. ЛИМАРЕНКО
директор ОАО «НИАЭП»

Нижний Новгород. Вид на Нижневолжскую набережную





ВНЕДРЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ СИСТЕМЫ «РОСАТОМА»

В соответствии с приказами Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» в 2009 году были поставлены задачи по внедрению на предприятиях отрасли Производственной системы «Росатом» (далее – ПСР), призванной в конечном счете повысить производительность, качество, снизить затраты и добиться удовлетворения требований заказчика. ПСР базируется на принципах системы повышения эффективности компании Toyota, признанной одной из наиболее успешных программ в этой области.

Совместно со специалистами ОАО «Концерн "Росэнергоатом"» были определены основные пилотные проекты по внедрению ПСР в 2009 году:

- «Изготовление облицовок защитного купола» на строительной площадке энергоблока №4 Калининской АЭС с участием субподрядной организации ООО «Трест РосСЭМ»;
- «Производство пространственных каркасов, включающих в себя армоизделия собственного производства» на строительной площадке энергоблока №2 Ростовской АЭС с участием дочернего общества ООО «СМУ №1»;
- «Организация приемки, хранения, выдачи подрядным организациям запорной арматуры и прямолинейных трубопроводов» на строительной площадке энергоблока №2 Ростовской

АЭС в рамках складского хозяйства Волгодонского филиала ОАО «НИАЭП».

Для каждого пилотного участка были установлены целевые показатели, направленные на сокращение времени производственного цикла.

Для реализации поставленных целей из специалистов центрального аппарата ОАО «НИАЭП», филиалов ОАО «НИАЭП» и подрядных организаций были сформированы многофункциональные рабочие группы. В их состав были включены специалисты по разработке технологических процессов, по осуществлению расчета экономики проекта, по организации работ в подрядной организации в целом и на производственном участке, а по обеспечению эффективного взаимодействия подрядной организации с ОАО «НИАЭП» при решении проблем, выявляемых при реализации проекта.

Для проведения анализа текущего состояния по вышеуказанным проектам был применен инструмент производственной системы «VSM – картография потока ценности», что позволило определить в рамках проектов операции с наибольшими временными потерями и сконцентрировать усилия персонала пилотных проектов на устранении причин выявленных потерь.

При реализации проекта на строительной площадке энергоблока №4 Калининской АЭС работа проводилась при непосредственном участии Управления капитального строительства Калининской АЭС.

При изготовлении облицовок защитного купола максимальные временные потери происходили из-за отвлечения рабочих, занятых на сборочно-сварочных операциях, на изготовление необходимых комплектующих, а также ожидания их изготовления. Были организованы рабочие места по изготовлению комплектующих (балок, анкерующих уголков, закладных деталей) вне зоны сборки облицовок, перераспределены объемы работ и создан поток единичных изделий. Выравнивание производственного потока («хейдзунка») в части объема работ производилось одновременно с обеспечением максимальной загрузки сварщиков и монтажников в течение смены на сборочных операциях. В результате производственный цикл изготовления одной облицовки сократился с 29 до 15 рабочих смен (снижение на 45%), в целом за время реализации проекта снижены трудозатраты на 109 человеко-часов (см. рис. 3.3).

В рамках реализации пилотного проекта «Производство пространственных каркасов, включающих в себя армоизделия собственного производства» основным мероприятием, направленным на сокращение времени производственного цикла, было выстраивание потока создания ценности при изготовлении пространственных каркасов. Результат – снижение времени производственного цикла изготовления пространственных каркасов на 25% и рост выпуска продукции (см. рис. 3.4).

Проект «Организация приемки, хранения, выдачи подрядным организациям запорной арматуры и прямолинейных трубопроводов» был разбит на этапы – приемка ТМЦ на складском хозяйстве, проведение входного контроля, комплектование и выдача заказа строительным-монтажным организациям. На каждом из этапов были выявлены и описаны потери, установлены их причины, проведено ранжирование причин. Были разработаны и реализованы мероприятия для устранения причин, приводящих к максимальным потерям. По результатам работы были внесены изменения в типовые договора поставки оборудования. Таким образом, работа была проведена с применением инструмента ПСР – решение проблем методом «одна за другой». Результат приведен в табл. 3.2.

Внедрение ПСР на всех производственных площадках производилось при вовлечении персонала в работу через:

- систему подачи предложений по улучшению (кайзен);
- разработку систем мотивации по выполнению требований к чистоте и культуре производства (система 5S);
- размещение информации на производственных участках.

Предложения по улучшению качества и производительности работ поступали непосредственно от специалистов и персонала подрядных организаций. Система 5S, внедряемая на всех пилотных проектах, позволила значительно улучшить условия труда персонала. Реализация первых трех шагов системы («сортируй», «соблюдай порядок», « содержи в чистоте») позволила стандартизировать расположение инструмента и докумен-

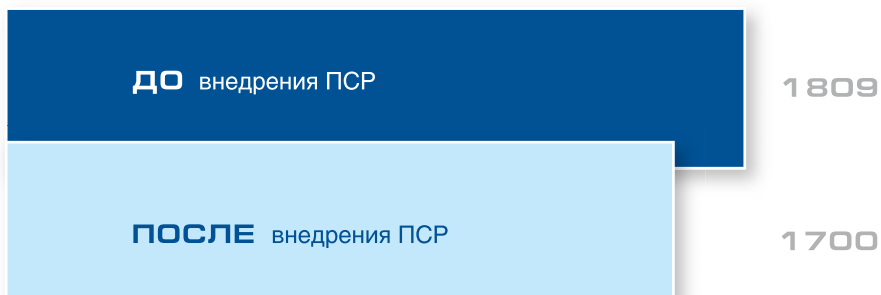


Рис 3.3. ДИАГРАММА ТРУДОЗАТРАТ ПО СБОРКЕ/СВАРКЕ ОДНОЙ ОБОЛОЧКИ КУПОЛА (ч)

Аналог ПСР в Нижегородской области – производственная система ГАЗа. Теперь с учетом японского опыта система адаптирована к атомной отрасли. По инициативе нашего заказчика мы совместно внедряем ее на стройплощадке четвертого энергоблока Калининской АЭС. Для пилотного проекта мы взяли два главных направления выполнения основных работ. Например, в реакторном отделении это сварка главного циркуляционного трубопровода. В машзале это монтаж турбоагрегата. Внедрение этой системы еще более интересно с точки зрения обеспечения своевременного физпуска энергоблока. Результат не заставил себя долго ждать. После начала внедрения нам удалось сократить на 60 дней сварку главного циркуляционного трубопровода. На монтаже турбоагрегата нам удалось на первом этапе «сэкономить» 30 дней. Сейчас есть дополнительные предложения по сокращению монтажа еще на 8 дней. Это существенные показатели, так как эти сэкономленные дни и обеспечивают нормальный вход в состояние физпуска».

В. ЛИМАРЕНКО
директор ОАО «НИАЭП»



Показатель	Начало проекта	Окончание проекта	Оценка результата
Время разгрузки автотранспорта, ч.	3	2	Снижение на 33 %
Время проведения входного контроля(ВК1) с момента поступления, раб. дни	6	4	Снижение на 33 %
Время проведения входного контроля(ВК2), раб. дни	15	12	Снижение на 20 %
Временные потери на поиск ТМЦ и комплектование заказа для строительно-монтажных организаций, ч.	16	3	Снижение более чем в 5 раз

Таблица 3.2. РЕЗУЛЬТАТ ПИЛОТНОГО ПРОЕКТА НА СКЛАДСКОМ ХОЗЯЙСТВЕ ВФ

тации на производственных участках, повысить безопасность работ за счет удаления ненужных предметов из зоны работ.

Таким образом, положительные результаты на пилотных проектах были получены за счет применения инструментов ПСР.

С учетом полученного опыта внедрения Производственной системы «Росатом» как на строительных площадках энергоблоков ОАО «НИАЭП», так и в отрасли в целом в конце 2009 – начале 2010 года на строительной площадке энергоблока №4 КаАЭС началось внедрение ПСР по проектам «Монтаж главного циркуляционного трубопровода» и «Монтаж турбоагрегата». ▲

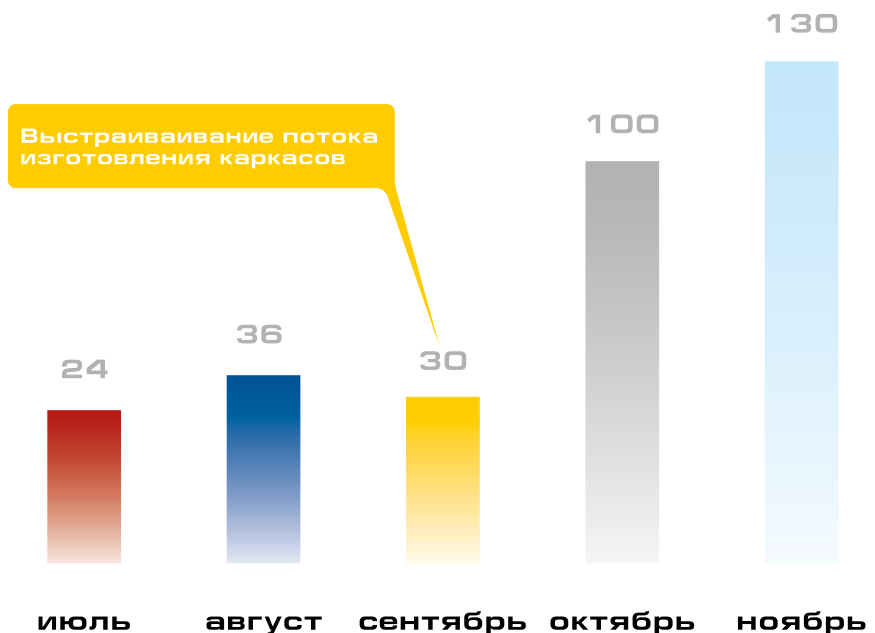
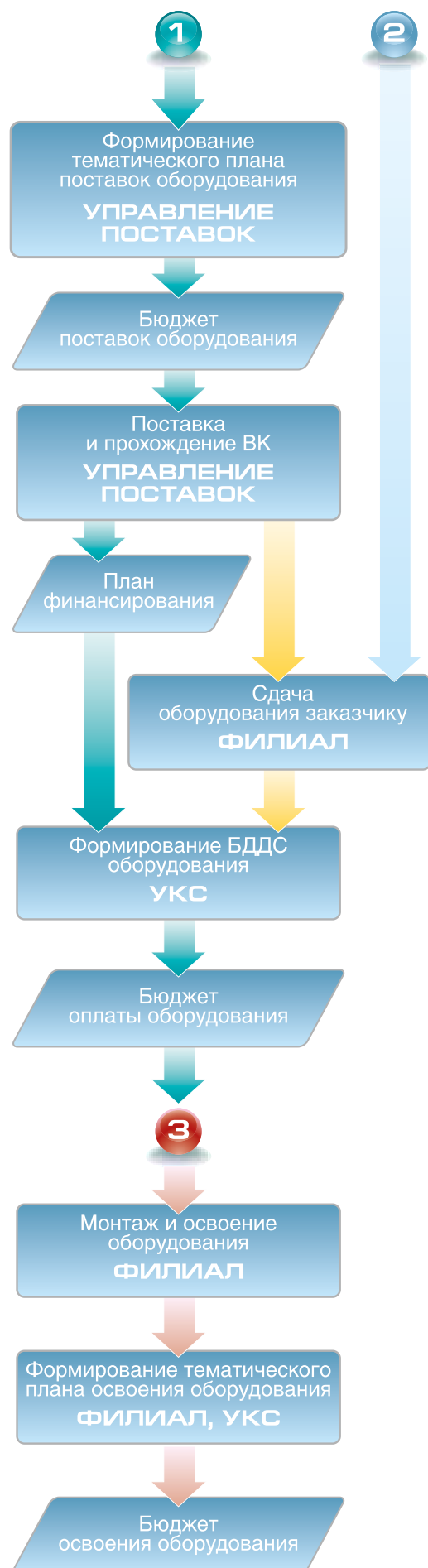


Рис. 3.4. ИЗМЕНЕНИЕ ДИНАМИКИ ВЫПУСКА ПЛОСКИХ И ПРОСТРАНСТВЕННЫХ КАРКАСОВ ПОСЛЕ ВЫСТРАИВАНИЯ ПОТОКА, (тонн)



3.2.2.

УПРАВЛЕНИЕ КОМПЛЕКТАЦИЕЙ ОБОРУДОВАНИЯ И ПОСТАВКАМИ

Одной из задач инженеринговой компании является минимизация рисков срыва сроков изготовления и поставки оборудования, производства строительно-монтажных работ. Задача организации поставок относится к ключевой компетенции инженеринговой компании. Значение задачи определяется тем, что ее успешное решение непосредственно влияет на стоимость энергоблока и сроки его строительства, а значит, в итоге и на прибыль всей компании.

В основе управления комплектованием оборудования и поставками, обеспечения своевременности и экономичности снабжения в ОАО «НИАЭП» лежит выполнение следующих функций:

- планирование снабжения и формирования заданий на закупку;
- реализация закупки, предполагающая открытость проведения торгов с поставщиками и заводами изготовителями;
- обеспечение поставки закупленного оборудования в срок.

ПРИНЦИПЫ ОРГАНИЗАЦИИ ЗАКУПОК

При размещении заказа соблюдаются следующие принципы:

- **принцип прозрачности** – открытость и доступность информации о закупках. С 2007 года информация о закупках оборудования размещалась в свободном доступе на сайте ОАО «НИАЭП» и в печатных СМИ, с конца 2008 года – еще и на сайте ОАО «Атомэнергпром», с ноября 2009 года – на официальном сайте Госкорпорации «Росатом», а в случаях, определенных приказом Госкорпорации «Росатом», – и на электронной торговой площадке «WWW.A-K-D.RU»;
- **принцип соблюдения Единого отраслевого стандарта закупок** Госкорпорации «Росатом».
- **принцип справедливости** – недопущение дискриминации участников процедур закупок, обеспечение равных возможностей для всех участников. Требования ОАО «НИАЭП» к закупаемому оборудованию и к наличию определенных ресурсов у организации указываются в закупочной документации, которая вместе с проектом договора доступна для неограниченного круга лиц. ▲



Нижний Новгород. Набережная Федоровского



ЯРМАРКА АТОМНОГО МАШИНОСТРОЕНИЯ

Для эффективности инжиниринговой деятельности принципиально важно, чтобы реализация закупок осуществлялась при наличии конкурентной среды поставщиков и заводов-изготовителей, что обеспечит и снижение цены оборудования, при требуемом уровне качества. Для выполнения этого условия ОАО «НИАЭП» регулярно организует Международный научно-промышленный форум «Ярмарка атомного машиностроения», который призван информировать о планах закупок для строительства АЭС, ориентировать потенциальных участников торгов в программе развития атомной отрасли и правилах закупочных процедур.

В рамках прошедших в 2008–2009 годах трех ярмарок атомного машиностроения были начаты квалификационные отборы поставщиков и субподрядчиков на сооружение энергоблоков №3, 4

Ростовской АЭС, состоялись открытые конкурсы и аукционы на поставку оборудования для энергоблоков №2, 3 Ростовской АЭС, №4 Калининской АЭС, энергоблоков Нововоронежской АЭС. Общий объем лотов превысил 18 млрд руб.

На прошедшем в мае 2009 года 2-м Международном научно-промышленном форуме «Ярмарка атомного машиностроения» состоялись открытые торги по закупкам оборудования для энергоблока №4 Калининской АЭС и квалификационный отбор предприятий-поставщиков для строительства энергоблоков Ростовской АЭС. Всего на участие в квалификационном отборе и конкурсах на поставку оборудования для энергоблоков Калининской АЭС и Ростовской АЭС подали заявки 34 предприятия. На торги было выставлено 8 лотов. По 20 лотам состоялся квалификационный отбор поставщиков.

На 3-м Международном научно-промышленном форуме «Ярмарка атомного машиностроения», состоявшемся 28–30 октября 2009 года, на торги было выставлено 18 лотов на закупку оборудования для энергоблоков №3 Ростовской АЭС и №4 Калининской АЭС. Конкурсные заявки на участие предоставили 72 предприятия. Суммарная начальная стоимость оборудования составляла 315 млн руб., а общая итоговая сумма предложений от компаний составила около 258 млн руб. Таким образом, было сэкономлено 57 млн руб.

Ярмарки атомного машиностроения предназначены также для презентации и демонстрации продукции предприятий, что позволяет ОАО «НИАЭП» больше узнать о предприятиях – поставщиках оборудования. Представителям пред-

Нижегородская Ярмарка атомного машиностроения –

конгрессно-выставочный проект необычного формата. В 2008 году впервые в атомной отрасли России в рамках Ярмарки проведены квалификационный отбор участников конкурсов, открытые торги на поставку оборудования строящихся АЭС и выставка предприятий отрасли.

С каждым годом увеличивается число участников. Всего в мероприятиях Ярмарки приняли участие свыше 160 предприятий и организаций из 8 стран (Великобритании, Германии, Швеции, Польши, Украины, Франции, Чехии, Нидерландов) и 32 субъектов Российской Федерации, в том числе 8 предприятий Нижегородской области. Цель Ярмарки – содействие реализации правительственной программы строительства новых энергоблоков АЭС, повышение эффективности использования ресурсов, сокращение сроков сооружения АЭС, а также обеспечение эффективной закупочной деятельности. По итогам 3-й Ярмарки атомного машиностроения ей присвоен Знак Российского Союза выставок и ярмарок со статусом «Международная».

В целом финансовые результаты определяются следующими показателями: всего в результате проведения конкурсных закупок в 2009 году средний размер экономии средств – около 18–20% от начальной максимальной цены лотов».

А. МЕДВЕДЕВ

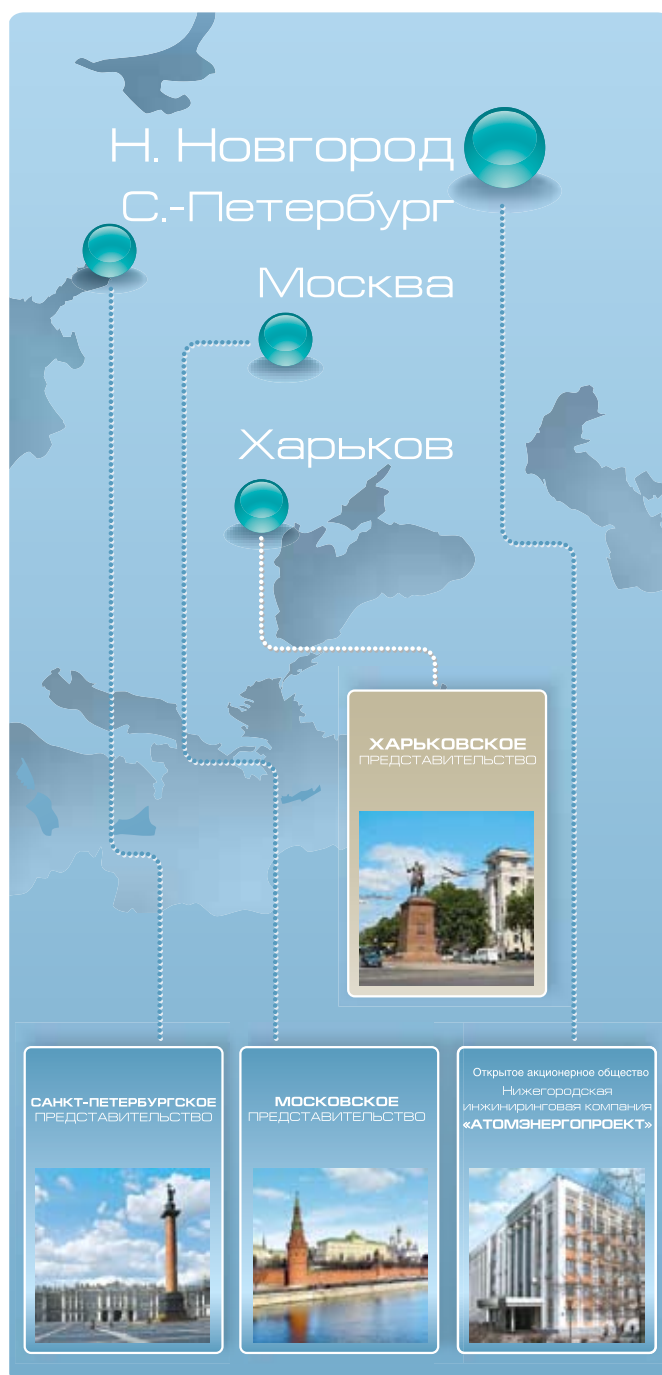
заместитель директора
ОАО «НИАЭП» по коммерции

приятий предоставляется возможность больше узнать о конкурсных процедурах, пройти обучение по Единому отраслевому стандарту закупок и 6D-проектированию. На Ярмарке атомного машиностроения проводятся круглые столы по вопросам поставки конкретных видов сложного оборудования, также

ОАО «НИАЭП» организует встречи специалистов предприятий-поставщиков с работниками проектного блока, блока закупок и поставок. Это помогает предприятиям планировать свою работу, вносить своевременные коррективы в свою производственную программу для выполнения условий

контрактов по поставкам оборудования и материалов.

Ярмарка атомного машиностроения стала не только узнаваемым брендом ОАО «НИАЭП», но и одним из главных механизмов создания и поддержания конкуренции. ▲



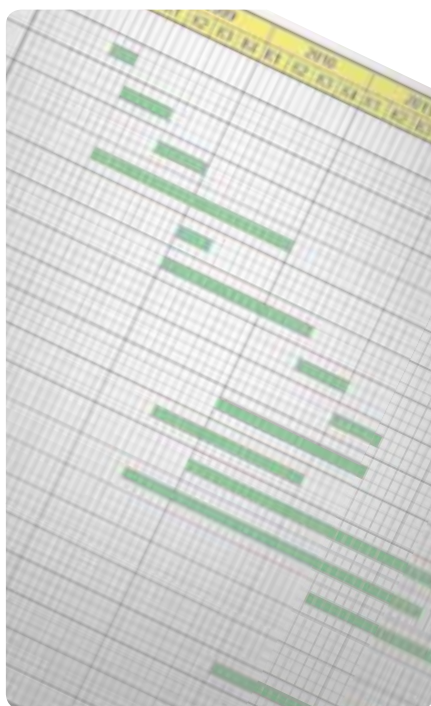
МЕХАНИЗМ ГАРАНТИИ ПОСТАВОК

Для защиты от невыполнения условий заключенных договоров с поставщиками и заводами-изготовителями и обеспечения запланированных сроков в ОАО «НИАЭП» создается сеть специализированных представительств, приближенная к заводам-изготовителям. Наличие таких представительств дает возможность решать возникающие вопросы непосредственно на тех предприятиях, где производится продукция атомного машиностроения. В настоящее время созданы представительство в Москве, обслуживающее предприятия Подмосковья, и представительство в Санкт-Петербурге, работающее с основными базовыми предприятиями атомного машиностроения на западе России. В планах на 2010 год – открытие представительства на Украине (в Харькове), где находится узел основных предприятий атомного машиностроения. Сотрудники этого представительства будут осуществлять работу с договорами по всей Украине.

Задача представительств – контроль сроков изготовления оборудования на заводах-изготовителях. Работает технология проверки по принципу «военной приемки». Эта технология специализирована по видам оборудования: участвуют в поездках на заводы изготовители представители трех отделов (отдел поставок тепломеханического оборудования, отдел поставок трубопроводов и арматуры, отдел поставок электротехнического оборудования). Указанные отделы четко скоординированы и подчиняются заместителю директора по комплектации и поставкам.

Практически все основные заводы проходят такой контроль, в том числе и оборудование длительного цикла изготовления. В настоящее время отслеживается график поставки «тяжеловесов», обеспечивающий физпуск энергоблока №4 Калининской АЭС в 2011 году. ▲

3.2.3.

СОЗДАНИЕ ЕДИНОГО ИНФОРМАЦИОННОГО ПРОСТРАНСТВА В ОАО «НИАЭП»**ВНЕДРЕНИЕ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ ПРОЕКТАМИ**

С января 2009 года в Компании начались работы по созданию единого информационного пространства (ЕИП) ОАО «НИАЭП» на базе информационной системы управления проектами при проектировании и сооружении АЭС (ИСУП).

Задачи создания ИСУП ОАО «НИАЭП»:

- информационное обеспечение процессов управления на всех этапах реализации проектов сооружения АЭС;
- повышение качества, оперативности и эффективности управления проектами сооружения объектов;
- обеспечение всех участников процесса своевременной и достоверной информацией о ходе сооружения объектов за счет создания единого информационного пространства (ЕИП) при проектировании и сооружении АЭС;
- оптимизация и унификация процедур управления, отчетных и учетных документов;
- снижение затрат и сокращение сроков сооружения объектов атомной энергетики.

18 августа 2009 года система внедрена в промышленную эксплуатацию в центральном офисе и в Удомельском филиале ОАО «НИАЭП».

ПЕРЕХОД НА ЭЛЕКТРОННЫЙ (БЕЗБУМАЖНЫЙ) ТЕХНИЧЕСКИЙ ДОКУМЕНТООБОРОТ

Начиная с июля 2009 года в ОАО «НИАЭП» осуществляется переход на электронный технический документооборот в части выпуска ПСД на базе «SP Foundation». 1 января 2010 г. система введена в опытно-промышленную эксплуатацию в центральном офисе ОАО «НИАЭП». Позже были выполнены доработки системы под потребности инжиниринговой компании:

- разработаны регламентирующие документы и ролевые рабочие инструкции;
- созданы типовые процедуры согласования и утверждения документов с настройкой уведомлений по каждой процедуре, по каждому отделу и виду выполняемых работ;
- проведено обучение всех участников технического электронного документооборота.

СОЗДАНИЕ СОВРЕМЕННОЙ СИСТЕМЫ ХРАНЕНИЯ ДАННЫХ



В связи со значительным ростом применяемых в ОАО «НИАЭП» информационных систем, объема и значимости для деятельности Компании информации, хранящейся в базах данных, в 2009 году была поставлена задача по созданию современной системы хранения данных.

В ОАО «НИАЭП» создана и прошла успешную опытно-промышленную эксплуатацию отказоустойчивая сеть передачи данных. Она построена по современной технологии «Storage Area Network» (SAN). Создание сети позволило оптимизировать процессы резервного копирования, увеличить до 40 терабайт предоставляемое серверам дисковое пространство, увеличить количество виртуализируемых серверов.

Внедрены современные сетевые технологии:

- терминальные сервисы доступа к ресурсоемким приложениям из филиалов и представительств для обеспечения возможности работы пользователей в режиме online;
- виртуализация серверов для оптимизации использования серверных ресурсов и повышения отказоустойчивости сети на базе «VMWareESXServer».

В рамках оптимизации ИТ-инфраструктуры в ОАО «НИАЭП» в 2009 году введен в промышленную эксплуатацию сервер корпоративной электронной почты, выполнен перенос корпоративной почтовой системы от провайдера на площадку предприятия, что позволило снизить стоимость аккаунта и время реакции на возможные сбои.

В настоящее время выполняется подключение к единому ИТ-пространству ОАО «НИАЭП» новых представительств и дочерних компаний организации.

3.2.4.

УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ

Управление качеством в ОАО «НИАЭП» строится на принципах Всеобщего менеджмента качества, отраженных в стандартах ИСО серии 9000.

В Компании внедрена и действует Система менеджмента качества (СМК) на базе ИСО 9001:2008. СМК постоянно поддерживается в рабочем состоянии, регулярно проводятся внутренние аудиты с проверкой выполнения установленных требований (методических инструкций, стандартов предприятия, регламентов, нормативных документов), а также внешние аудиты со стороны сертификационного органа TÜV SÜD Management Service GmbH.

Ввиду потенциальной опасности любых атомных станций для жизни и здоровья населения основной целью Компании в области управления качеством является обеспечение безопасности сооружаемого атомного энергетического объекта на всех этапах работ, выполняемых ОАО «НИАЭП».

Данная цель сформулирована руководством ОАО «НИАЭП» в Политике в области качества, доведенной до каждого работника организации.

Основные инструменты системы менеджмента качества ОАО «НИАЭП»:

- руководящие документы (процедуры, инструкции, стандарты предприятия), посредством которых устанавливаются требования к процессам;
- записи (отчетные документы, свидетельствующие о выполнении установленных руководящими документами требований или о достижении определенного результата).

На рис. 3.5 показана динамика разработки и актуализации документов системы менеджмента качества в ОАО «НИАЭП» за 3 года.

Важным этапом реализации проекта развития системы менеджмента качества ОАО «НИАЭП» стало прохождение в 2009 году сертификации на соответствие требованиям стандарта ISO 9001:2008 в системе сертификации TÜV SÜD (сертификат соответствия №12 100 19917 TMS от 29 июля 2009 года). Область действия сертификата распространяется на все направления деятельности ОАО «НИАЭП» – генпроектные работы по сооружению атомных электростанций, научно-исследовательские, проектно-конструкторские и инженерно-изыскательские работы по ядерным и другим энергетическим и строительным объектам.

Поскольку основным требованием к деятельности ОАО «НИАЭП» яв-



ляется обеспечение безопасности и надежности функционирования проектируемого и сооружаемого атомного энергетического объекта, а обеспечение качества является одним из фундаментальных принципов безопасности, дополнительно к инструментарию системы менеджмента качества предусматривается разработка и выполнение программ обеспечения качества всеми организациями – участниками работ для объектов атомной энергетики.



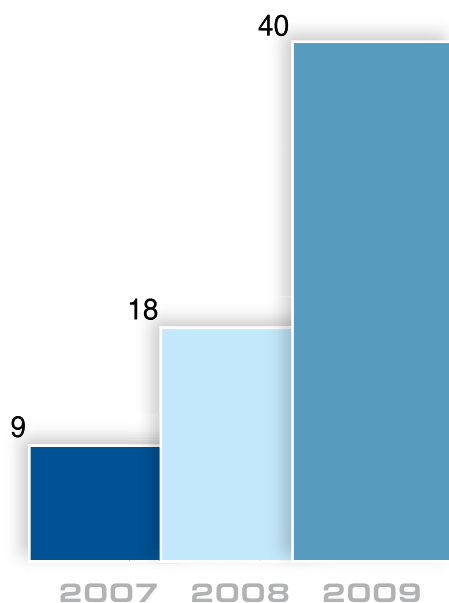


Рис. 3.5. ДИНАМИКА РАЗРАБОТКИ И АКТУАЛИЗАЦИИ ДОКУМЕНТОВ СИСТЕМЫ МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА (кол-во док.)

ОАО «НИАЭП» разрабатывает и контролирует выполнение следующих программ обеспечения качества:

- программа обеспечения качества при выборе площадки для размещения АС – ПОКАС (ВП);
- программа обеспечения качества при проектировании АС – ПОКАС (П);
- программа обеспечения качества при сооружении АС – ПОКАС (С);
- программа обеспечения качества при выполнении пусконаладочных работ на энергоблоке АС.

Кроме того, ОАО «НИАЭП» контролирует разработку и выполнение программ обеспечения качества подрядных организаций, поставщиков.

Основными объектами, по которым ОАО «НИАЭП» в 2009 году разрабатывал, контролировал разработку и выполнение программ обеспечения качества являются энергоблоки №2, 3, 4 Ростовской АЭС, энергоблок №4 Калининской АЭС, Тверская и Нижегородская АЭС.

Необходимо отметить, что в рамках внедряемых в ОАО «НИАЭП» инновационных проектов 6D и ИСУП документы системы менеджмента качества являлись основой для моделирования процессов.

В качестве основного недостатка, выявленного в 2009 году, следует отметить отсутствие требований по проведению входного контроля материалов, приобретаемых субподрядными организациями. ▲



3.2.5.

УПРАВЛЕНИЕ ИНВЕСТИЦИЯМИ

Инвестиционная деятельность ОАО «НИАЭП» осуществляется на основе «Инвестиционного меморандума», который ежегодно проходит процедуру защиты на Инвестиционном комитете ОАО «Атомэнергопром». При подготовке Меморандума учитываются Инвестиционная политика Госкорпорации «Росатом» и Инвестиционная политика ОАО «Атомэнергопром».

Инвестиционная деятельность ОАО «НИАЭП» в первую очередь направлена на:

- развитие ключевых компетенций ЕРСМ-компании;
- увеличение доходов;
- развитие инфраструктуры.

Основные принципы инвестиционной деятельности ОАО «НИАЭП»:

- структурирование инвестиционной программы по направлениям инвестирования;
- обеспечение реализации стратегии;
- повышение эффективности и прозрачности управления инвестиционной деятельностью;
- формирование оптимальных условий использования инвестиционных ресурсов;
- обеспечение технико-экономического обоснования по инвестиционным решениям Компании.

В рамках осуществления инвестиционной деятельности рассматриваются структурированные в программы закупки подразделений Компании, стоимость единицы которых больше 20 тыс. руб. с НДС и срок полезного использования которых составляет более 12 месяцев. При осуществлении инвестиционной деятельности существуют ограничения по доступности материальных, людских и финансовых ресурсов. В случае возникновения конфликтных ситуаций по получению ресурсов для реализации программы решение принимается директором ОАО «НИАЭП», который в рабочем порядке рассматривает приоритетность реализации программ и возможные альтернативы для удовлетворения потребностей в ресурсах. ▲

ПРИНЯТИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ РЕШЕНИЙ 2009 ГОДА

Основные инвестиционные решения принимаются на основании Инвестиционного меморандума, а также на основании решения единственного акционера о распределении прибыли по итогам года. Инвестиционная программа на 2009 год формировалась на основании Решения единственного акционера Компании от 14 мая 2009 года №3 «Об утверждении распределения чистой прибыли по итогам 2008 года».

В соответствии с Инвестиционным меморандумом в 2009 году основными направлениями инвестиций являлись:

- «Развитие собственных строительных сил»;
- «Обеспечение специальным оборудованием»;
- «ИТ-проекты»;
- «Развитие инфраструктуры».

В 2009 году данные направления инвестиций рассматривались как отдельные инвестиционные программы. Решение не детализи-

ровать направления на отдельные проекты было принято ввиду узкой направленности каждого приобретения основного средства, которые, по сути, имеют свою уникальную цель, но в тоже время их можно объединить в одно общее направление.

Направления «Развитие собственных строительных сил», «Обеспечение специальным оборудованием» призваны обеспечить наращивание масштабов и эффективности строительства. Направление «ИТ-проекты» подразумевает развитие компетенций в управлении сооружением, информатизацию проектирования и процесс планирования комплектации и поставок. Направление «Развитие инфраструктуры» направлено на обеспечение условий труда коллектива ОАО «НИАЭП». ▲



ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ 2009 ГОДА

По состоянию на конец 2009 года инвестиционная активность ОАО «НИАЭП» находится в начальной стадии, крупные локальные инвестиционные проекты не реализуются. Приобретение строительной техники и инвестиции в информационные технологии осуществляются в рамках текущих потребностей операционной деятельности ОАО «НИАЭП». В 2009 году инвестиции ОАО «НИАЭП» в основной капитал составили 287 586 тыс. руб. без НДС (см. табл. 3.3). ▲

Направление инвестиций	Инвестиции по проекту всего, тыс. руб. (с НДС)	Инвестиции по проекту в 2009 г. тыс. руб. (без НДС)
Развитие собственных строительных сил	2 053 000	116 804
Обеспечение специальным оборудованием	683 000	28 534
ИТ-проекты	276 000	95 052
Развитие инфраструктуры	723 000	47 195

Примечание. Сроки реализации всех направлений – 2009–2012 годы.

Таблица 3.3. ИНВЕСТИЦИИ В ОСНОВНОЙ КАПИТАЛ ПО ОСНОВНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ

3.2.6.

УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА КОМПАНИИ

ЦЕЛЯМИ ОАО «НИАЭП»
КАК РАБОТОДАТЕЛЯ ЯВЛЯЮТСЯ:

1. эффективное использование человеческого потенциала;
2. создание и поддержание конкурентоспособности ОАО «НИАЭП» на рынке труда.

Одним из главных принципов кадровой политики ОАО «НИАЭП» является предоставление равных возможностей для различных половозрастных групп, а также для людей с ограниченными возможностя-

ми. Компания не приемлет никаких форм дискриминации в ходе осуществления своей деятельности.

Показателем предоставления равных возможностей для различных

половозрастных групп является показатель состава руководства ОАО «НИАЭП» в разбивке по полу и возрасту.

На рис. 3.6, отображено распределение руководящих должностей по половому и возрастному признаку. Как видно наблюдается незначительный дисбаланс руководителей в сторону мужчин, но это обусловлено спецификой деятельности инженеринговой компании, требующей знаний и навыков в области строительства, инженеринга. В целом в составе Компании 40% женщин от общего числа сотрудников, эта пропорция сохраняется и на уровне руководства (35% женщин от общего числа руководителей).

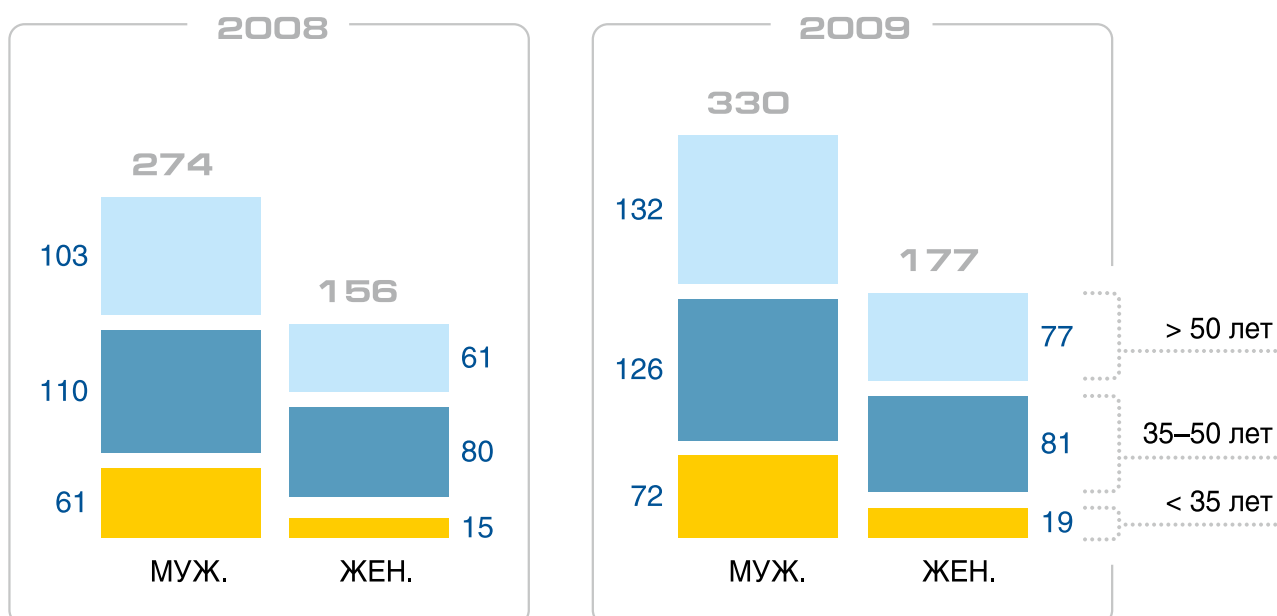


Рис 3.6. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ РУКОВОДЯЩИХ ДОЛЖНОСТЕЙ ПО ПОЛОВОМУ И ВОЗРАСТНОМУ ПРИЗНАКУ (чел.)

Еще одним важным принципом кадровой политики ОАО «НИАЭП» является принцип равного вознаграждения за труд. Равенство выплат является фактором стабильности и сохранения квалифицированных сотрудников. Кроме того, присутствие неравенства в организации представляет угрозу для ее репутации, демонстрирует текущий уровень реализации этого принципа (см. табл. 3.4).

Возраст	Руководители	Специалисты	Рабочие	Другие служащие
до 30 лет	1,29	0,93	0,81	—
30–50 лет	0,76	0,92	0,77	—
старше 50 лет	0,59	0,95	0,57	1,04

Таблица 3.4. ПОКАЗАТЕЛЬ ОТНОШЕНИЯ БАЗОВОЙ СТАВКИ ЖЕНЩИН К БАЗОВОЙ СТАВКЕ МУЖЧИН

Для выполнения задач управления персоналом в ОАО «НИАЭП» разработаны и внедрены единые нормативные документы (Положения и Методические инструкции), подлежащие периодической актуализации и совершенствованию. [▲](#)



ПОДБОР И РАССТАНОВКА ПЕРСОНАЛА НА СТРОИТЕЛЬНЫХ ПЛОЩАДКАХ

Приоритетной задачей 2009 года для кадровой службы стала работа по преодолению проблемы дефицита кадров на строительных площадках строящихся энергоблоков Ростовской и Калининской АЭС.

Дефицит квалифицированной рабочей силы был преодолен с помощью комплекса действий, включающего:

- укрепление созданного в Волгодонске в конце 2008 года ООО «СМУ №1», в котором к концу 2009 года работало 709 человек. Проведен набор высококвалифицированных рабочих, что сделало ООО «СМУ №1» ведущим строительным подразделением на энергоблоке №2 Ростовской АЭС;
- приобретение у участников 100% долей в уставном капитале ООО «Волгодонское Монтажное Управление» – строительной компании для проведения тепломонтажных работ. Сегодня данная дочерняя компания выполняет сложнейшие и ответственные работы по машинному залу энергоблока №2 Ростовской АЭС;
- создание Волгодонского представительства для работы на строительных площадках энергоблоков №3 и 4 Ростовской АЭС;
- отработку технологии четкого управления расстановкой специалистов подрядных организаций, контролем за продолжительностью рабочего времени. Найдены нестандартные механизмы, позволившие мотивировать подрядчиков к выполнению поставленных тематических задач. С начала года количество работающих на тепло-монтаже выросло на 1100 человек и в настоящее время составляет около 3 тысяч высококвалифицированных монтажников;
- подбор рабочих и специалистов Общественными приемными, организованными в 2008 году в Волгодонске и Удомле. В 2009 году в них обратились 8838 человек. Благодаря рабо-



те Общественных приемных не только трудоустроены 2246 профессионалов, но и создан банк резерва рабочей силы для решения производственных задач;

- подбор 2723 человек (и 10 новых подрядных организаций) на строительной площадке энергоблока №4 Калининской АЭС. ▲

ПОДГОТОВКА И ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ ПЕРСОНАЛА

В Компании успешно работает система подготовки кадров, охватывающая все уровни персонала предприятия, проводится оценка результативности обучения. Система подготовки и повышения квалификации персонала разрабатывается и обновляется с учетом задач Компании исходя из ее стратегических приоритетов. Основными задачами подготовки и повышения квалификации являются:

- подготовка и аттестация персонала на знание норм и правил в области использования атомной энергии;

ПРИНЯТЫЕ МЕРЫ ПО ПРИВЛЕЧЕНИЮ КАДРОВ ПОЗВОЛИЛИ СНЯТЬ ПРОБЛЕМУ ДЕФИЦИТА РАБОЧЕЙ СИЛЫ И ПРОИЗВЕСТИ В 2009 ГОДУ ФИЗИЧЕСКИЙ ПУСК РЕАКТОРА ЭНЕРГОБЛОКА №2 РОСТОВСКОЙ АЭС В УСТАНОВЛЕННЫЕ СРОКИ.

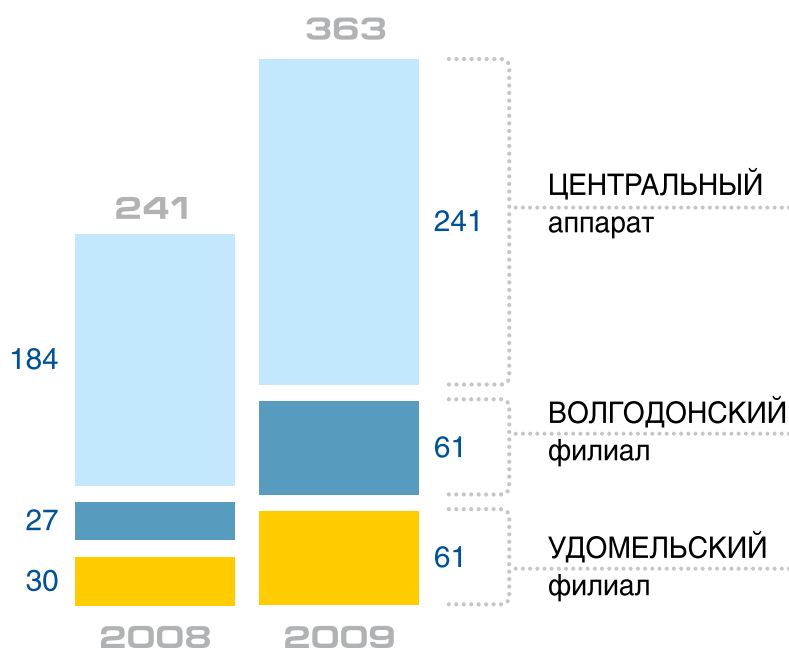


Рис 3.7. КОЛИЧЕСТВО СОТРУДНИКОВ, ПРОШЕДШИХ ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ (чел.)

- внедрение единой методологии управления процессами обучения и развития персонала;
- рост квалификации персонала;
- построение целостной и эффективной системы обучения и развития персонала в соответствии с документами, действующими в Компании.

В 2009 году программами подготовки и повышения квалификации были охвачены работники всех направлений деятельности Компании. В Компании проводится плановое обучение руководителей и специалистов как внутри организации, так и на базе отраслевых институтов и других учебных заведений.

Рис. 3.7 и 3.8 отражают заботу Компании об обучении сотрудников.

По программам технического и экономического обучения в 2008/2009 учебном году занятия проводились в 32 учебных группах для 680 сотрудников всех основных производственных подразделений; было прочитано 440 академических часов лекций, задействовано 128 преподавателей из числа ведущих специалистов Компании.

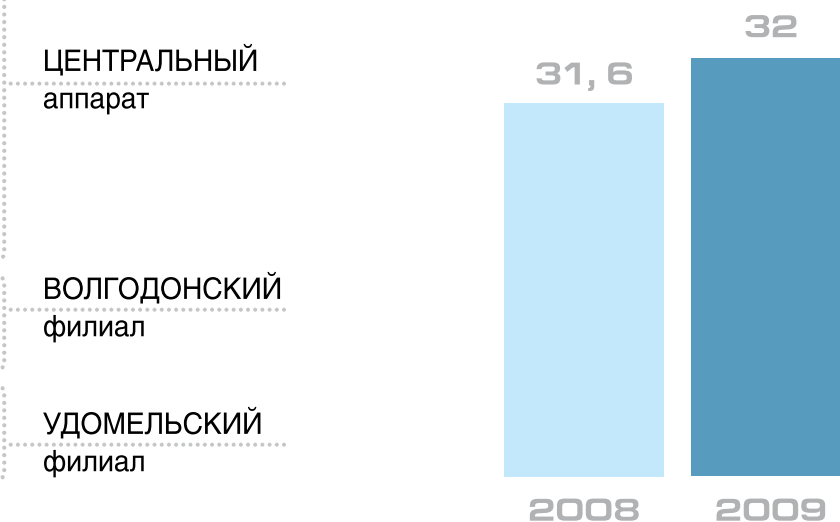


Рис 3.8. СРЕДНЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ОБУЧЕНИЯ, ПРИХОДЯЩИХСЯ НА ОДНОГО СОТРУДНИКА (ч)

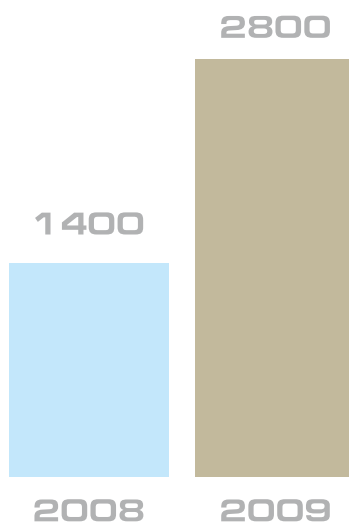


Рис 3.9. ЗАТРАТЫ НА ОБУЧЕНИЕ ОДНОГО СОТРУДНИКА, БЕЗ ДЗО (руб.)

В 2009/2010 учебном году сформировано 38 учебных групп, т.е. обучение проходит около 700 человек.

В течение 2009 года специалисты предприятия, сотрудничая с компанией Toshiba, впервые в России прошли обучение по технологии 6D-проектирования, освоили ее и частично внедрили на практике.

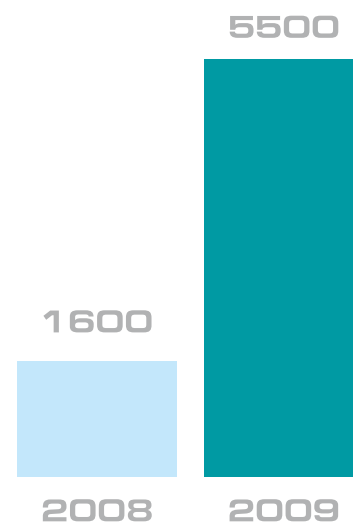


Рис 3.10. РАСХОДЫ НА ОБУЧЕНИЕ, БЕЗ ДЗО (тыс. руб.)

В целом затраты на обучение и повышение квалификации в Компании выросли по сравнению с 2008 годом в 3,5 раза (см. рис. 3.9 и 3.10). Отношение затрат на обучение и развитие персонала к ФОТ в 2008 году составляло 0,12, а в 2009 – 0,32. ▲

ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ ПЕРСОНАЛА

Таблица 3.5. **ДОЛЯ СОТРУДНИКОВ, ОХВАЧЕННЫХ ОЦЕНКАМИ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ**

Подразделение	Количество человек, оцениваемых на 31 декабря 2009 г.	Количество человек в организации на 31 декабря 2009 г.	Доля сотрудников, охваченных оценками результативности в 2009 г. (%)	План на 2010 г. (%)
ЦА	107	1264	9	100
УФ	47	422	11	100
ВФ	42	441	10	100
ВП	16	65	25	100
ВСЕГО	212	2192	10	100

В 2009 году в Компании проводилась оценка эффективности деятельности персонала и уровня достигнутых результатов. Доля сотрудников Компании, для которых проводятся периодические оценки результативности деятельности по показателям премирования, составляет 10% (см. табл. 3.5).

В целях исполнения п. 3 приказа Госкорпорации «Росатом» от 21 декабря 2009 года №900 и повышения эффективности процессов оценки разработано и утверждено Положение «О ежегодной оценке работников ОАО «НИАЭП»». На 2010 год утвержден перечень уровней должностей, подлежащих оценке, и ее периодичность. ▲



КАДРОВЫЙ РЕЗЕРВ ОАО «НИАЭП»

Для выявления и продвижения наиболее перспективных сотрудников в Компании действует программа кадрового резерва. Ее целью является повышение кадрового потенциала Компании.

В ОАО «НИАЭП» сформирован кадровый резерв, и в его состав входит 87 человек (см. табл. 3.6).

При назначении на управленческие позиции в ОАО «НИАЭП» приоритет отдается кандидатам из числа сотрудников Компании, как правило кандидатам кадрового резерва. ▲

Уровень кадрового резерва	Количество должностей, на которые сформирован кадровый резерв	КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ	
		состоящих в кадровом резерве	повышенных в должности в 2008–2009 гг.
Руководители высшего звена	20	29	2
Руководители среднего звена	53	58	13
ИТОГО	73	87	15

Таблица 3.6. КАДРОВЫЙ РЕЗЕРВ ОАО «НИАЭП»



КПЭ, ЗАРАБОТНАЯ ПЛАТА, ПРЕМИРОВАНИЕ И НАГРАЖДЕНИЕ

Основной задачей системы оплаты и мотивации труда в ОАО «НИАЭП» является обеспечение достойного уровня заработной платы.

Структура заработной платы работников ОАО «НИАЭП» в 2009 году включала:

- должностной оклад;
- персональную надбавку;
- премию за выполнение КПЭ для руководителей или плановых заданий для специалистов и служащих;
- ежеквартальную премию (для ключевых работников);
- премию по итогам работы за год;
- вознаграждение за выслугу лет;
- премию за выполнение особо важных производственных заданий.

В табл. 3.7 показан уровень средней заработной платы ОАО «НИАЭП».

Значимым мотивирующим фактором является поощрение работников Компании: вывешивание на Доску почета, занесение в Книгу почета, награждение ведомственными наградами, а также грамотами и благодарностями ОАО «НИАЭП». За 2008–2009 годы были награждены 407 лучших сотрудников Компании, из них 87 человек отмечены почетными знаками, почетными грамотами и благодарностями Госкорпорации «Росатом».

Компания считает важным поощрять эффективный и творческий труд сотрудников Компании. В связи с награждениями сотрудникам Компании за 2 года было выплачено 2,4 млн руб. (за 2008 год – 1,3 млн руб., за 2009 год – 1,1 млн руб.).

Премия по результатам выполнения КПЭ или плановых заданий ориентирована на то, чтобы мотивировать персонал достигать стратегические и оперативные цели Компании. В начале года для предприятия устанавливаются стратегические цели и определяются КПЭ ОАО «НИАЭП», выполнение которых характеризует их достижение.

В течение 2009 года каждому работнику ОАО «НИАЭП» ежемесячно устанавливались плановые значения показателей и выдавались задания, которые легко измерялись и имели четкий алгоритм расчета. По результатам их выполнения про-

изводился расчет премии. Размер вознаграждения зависел от объема полученных доходов и от результатов выполнения планов.

Фактический размер премии по КПЭ работников, непосредственно подчиненных директору Компании, заместителей главного инженера, главного бухгалтера Компании, начальников управлений, заместителей начальников управлений, начальников БКП, главных инженеров БКП, заместителей начальников БКП, заместителей директоров филиалов, главных инженеров филиалов, помощников директоров филиалов, заместителей руково-

Таблица 3.7. УРОВЕНЬ СРЕДНЕЙ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ (ЗП) ОАО «НИАЭП»

Подразделение	Регион	Среднемесячная ЗП по Компании
ЦА	Нижегородская обл.	75 969,28
УФ	Тверская обл.	40 316,26
ВФ	Ростовская обл.	35 499,25
ВП	Ростовская обл.	62 386,99

дителей представительств, главных инженеров представительств утверждает директор Компании.

Фактический размер премии остальных работников, относящихся к категории «руководители», и фактический размер премии по КПЭ структурных подразделений утверждаются соответствующими заместителями директора Компании либо руководителями структурных подразделений, непосредственно подчиненными директору Компании. ▲



МОЛОДЕЖНАЯ ПОЛИТИКА

Молодыми специалистами в Компании считаются сотрудники в возрасте до 35 лет. Основную часть молодых сотрудников Компании составляют выпускники профильных вузов. Молодежь Компании охвачена системой внутреннего и внешнего обучения, принимает активное участие в различных молодежных конференциях, форумах.

О перспективности работы в Компании говорит следующий факт – в течение 2008–2009 годов были повышены в должности 195 молодых специалистов.

Процесс организации наставничества в Компании регламентирован.

Для молодых специалистов адаптационный период составляет 6 месяцев, и на этот период к нему прикрепляется квалифицированный наставник (см. рис. 3.11).

Адаптация молодых специалистов имеет две взаимосвязанные стороны – профессиональную и социально-психологическую.

Наставник помогает работнику в овладении специальностью, профессиональными навыками, освоением должностных обязанностей, а также помогает адаптироваться к коллективу, к нормам и правилам, установленным в Компании, ее корпоративным стандартам и ценностям. В соответствии с Коллективным договором труд наставников стимулируется, и в 2009 году расходы на оплату наставничества составили 158 тыс. руб.

В Компании организуется производственная практика студентов в соответствии с договорами между Компанией и вузами – проходят практику студенты из Нижегородского государственного технического уни-

верситета Р.Е. Алексеева (НГТУ), Нижегородского государственного архитектурно-строительного университета им. В.П. Чкалова (НГАСУ), Волго-Вятской академии государственной службы (ВВАГС) (см. рис. 3.12).

За отчетный период в Компании трудоустроено 33 молодых специалиста из числа студентов, прошедших преддипломную практику.

С целью подготовки квалифицированных кадров для атомной отрасли Компанией возрождено и активно развивается движение студенческих строительных отрядов. За 2 сезона 2008–2009 годов на строительных площадках Ростовской и Калининской АЭС прошли производственную практику и внесли реальный вклад в выполнение работ, не требующих высокого уровня квалификации, студенческие отряды общей численностью почти 300 человек из Волгодонского политехнического техникума, Волгодонского института Южно-Российского государственного технического университета, Обнинского государственного технического университета атомной энергетики. Как и в 2008 году, между производственными бригадами студентов было развернуто соревнование не только на

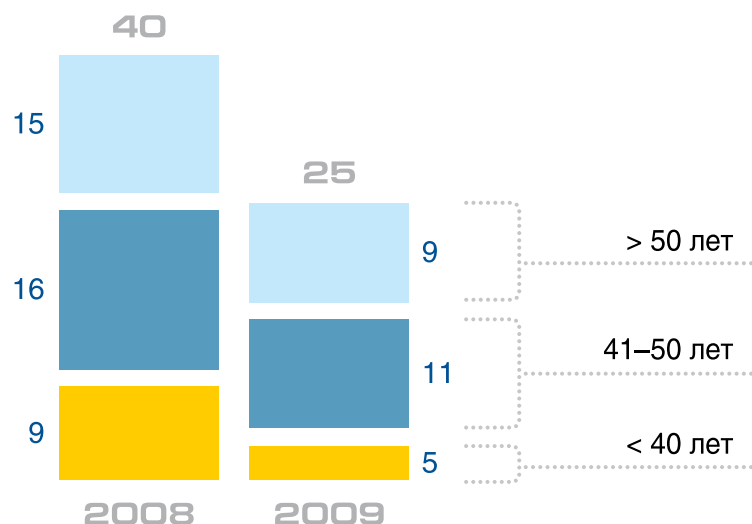


Рис 3.11. СОСТАВ НАСТАВНИКОВ ПО ВОЗРАСТУ, БЕЗ ДЗО (чел.)

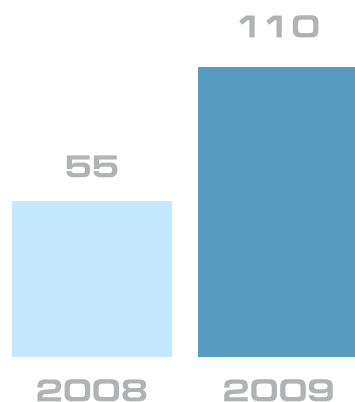


Рис 3.12. ПРОХОЖДЕНИЕ ПРАКТИКИ СТУДЕНТАМИ (чел.)

строительных объектах, но и в спартакиадах, конкурсах агитбригад. Программа 2009 года завершилась фестивалем ССО-2009, где были подведены итоги работы и проведено награждение лучших бригад и студентов.

Компания и в дальнейшем планирует задействовать студентов средних и высших учебных заведений для работы на строительстве АЭС.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ №942 от 19 сентября 1995 года «О целевой контрактной подготовке специалистов с высшим и средним профессиональным образованием» в 2008 году от Компании на целевое обучение были направлены 6 человек, в 2009 году – 11 выпускников школ – детей наших сотрудников, которые успешно поступили в вуз по специальности «Атомные и электрические станции». ▲



3.2.7.

ВНЕДРЕНИЕ ИННОВАЦИЙ, НИОКР И ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ

СПЕЦИАЛИСТЫ Компании
в 2009 году ВНЕДРИЛИ
в проекты АЭС технические
решения на общую сумму
76 932 тыс. руб.
(см. табл. 3.8).

Таблица 3.8.
ВНЕДРЕНИЕ ИННОВАЦИЙ В 2009 ГОДУ

№ п/п	ОБЪЕКТ	СВЕДЕНИЯ ОБ ИННОВАЦИЯХ
1.	Калининская АЭС, блок №4	<p>Разработка системы очистки турбинного конденсата с применением намывных ионитовых фильтров.</p> <p>Система преднапряжения СПЗО-М на базе витых армоканатов с применением компонентов и технологий фирмы «Фрейссинс» для преднапряжения защитной оболочки.</p>
2.	Ростовская АЭС, блок №3	<p>Проект 6D (система управления процессами проектирования и сооружения энергоблока АЭС на основе информационной модели).</p> <p>Применение системы защиты дистиллята и химобессоленной воды от повторного насыщения углекислым газом и кислородом из воздуха методом азотной подушки.</p>
3.	Нововоронежская АЭС–2	Применение метода сорбционно-мембранной технологии, обеспечивающей необходимую очистку вод спецпрачечной в сочетании с минимально возможным объемом радиоактивных отходов (шламовой составляющей), направляемых на цементирование.

За отчетный период НИОКР в Компании не проводились, так как в проектах АЭС используются унифицированные, отработанные, испытанные временем технические решения. В проектах АЭС использовались патенты на конструкционные особенности оборудования. Правообладателями данных патентов являются заводы – изготовители оборудования.

К интеллектуальной собственности Компании относится товарный знак (свидетельство №294969, выдано

Федеральной службой по интеллектуальной собственности, патентам и товарным знакам). Кроме того, ОАО «НИАЭП» обладает объектами интеллектуальной собственности в виде комплектов чертежей на проектируемые, сооружаемые, построенные и эксплуатируемые энергетические объекты, хранящиеся в архивах Компании. Проектная продукция не является объектом исключительных прав.

Защита интеллектуальной собственности Компании осуществля-

ется в соответствии с Патентным законом РФ от 29 сентября 1992 года №3517-1, Законом РФ от 23 сентября 1992 года №3520-1 «О товарных знаках, знаках обслуживания и наименованиях мест происхождения товаров» и частью четвертой Гражданского кодекса РФ. Защита интеллектуальной собственности осуществляется патентным работником в составе технического отдела. [▲](#)

СТОИМОСТЬ,
(тыс. руб.)

ОЖИДАЕМАЯ
РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ

15 000

Ожидается снижение эксплуатационных расходов на реагентное хозяйство, расходы химобессоленной воды. Повышается надежность, долговечность и безопасность системы преднапряжения защитной оболочки оболочки эксплуатационных расходов на реагентное хозяйство, расходы химобессоленной воды.

3986

Повышается надежность, долговечность и безопасность системы преднапряжения защитной оболочки

50 000

Создание информационной структуры, обеспечивающей эффективное использование информационной модели при управлении процессами проектирования и сооружения АЭС.

2258

Снижение эксплуатационных затрат, улучшение показателей водно-химического режима, повышение эксплуатационной надежности.

5688

Снижение энергоматериалоемкости оборудования, снижение капитальных затрат на создание установки.

3.2.8.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Деятельность ОАО «НИАЭП» связана с рядом рисков, которые при определенных обстоятельствах могут оказать существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности. Для снижения их негативного воздействия в Компании внедрена система управления рисками. Управление рисками представляет собой систематический процесс выявления, оценки и регулирования рисков во всех сферах деятельности. Система управления рисками в ОАО «НИАЭП» направлена на выполнение долгосрочной инвестиционной программы Концерна «Росэнергоатом», включая выполнение СМР, ПНР, ПИР и поставку оборудования по согласованной с заказчиком твердой цене.

Основными рисками для ОАО «НИАЭП» являются (в порядке убывания значимости):

1. СТРАНОВЫЕ РИСКИ:

- ценовые (изменение рыночных цен на продаваемую продукцию или закупаемое сырье, материалы, услуги);

2. ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ:

- корректировки (сокращения объемов или изменение требований) инвестиционной программы ОАО «Концерн «Росэнергоатом»»;

3. ПРОИЗВОДСТВЕННО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РИСКИ:

- технологические (связанные с нарушениями при выполнении технологических процессов и сбоями в работе технологического оборудования) на пусковом объекте;

- риск неисполнения обязательств поставщиками оборудования, услуг;
- ИТ-риски (потеря данных, сбои и т.д.);

4. РЕПУТАЦИОННЫЕ РИСКИ.

Применительно к этим видам рисков Компания регулярно осуществляет сбор и анализ информации, характеризующий внешние и внутренние факторы, способные негативно воздействовать на достижение поставленных целей. В процессе анализа используются финансовая и управленческая отчетности, статистические данные, схемы материальных и информационных потоков, опросные листы, материалы рабочих совещаний и прочая информация.

В Компании используется подход, когда функция управления рисками в максимальной степени включается в функционалы профильных подразделений и блоков, а не обособляется от них в виде специализированной группы риск-менеджеров.

Коммерческий блок управляет ценовыми рисками – с целью снижения ценовых рисков на конкурсной основе проводятся закупочные процедуры, проводится постоянный мониторинг изменения цен заводоизготовителей.

Риск неисполнения обязательств со стороны поставщиков оборудования управляется как в рамках деятельности Блока поставки (см. «Механизмы гарантии поставки»), так и в рамках Финансового отдела. В ОАО «НИАЭП» создана эксперт-

ная группа по оценке финансового состояния участников процедур выбора поставщиков оборудования для строительства энергоблоков. Кроме этого, ежеквартально проводится финансовый мониторинг контрагентов – дебиторов по выданным авансам.

Финансовый отдел следит также за исключением риска потери денежных средств по выданным авансам. По всем договорам поставки оборудования, в которых предусмотрены авансы, предусмотрено предоставление банковской гарантии, которая также минимизирует технологические риски, так как, кроме возврата, аванса обеспечивает обязательства поставщика по гарантийному обслуживанию оборудования.

Для снижения технологических рисков в ОАО «НИАЭП» внедрена система постоянного контроля за качеством и сроками изготовления оборудования для АЭС. В крупнейших региональных центрах, где производится оборудование для атомной отрасли, созданы представительства ОАО «НИАЭП», представители Компании постоянно находятся на предприятиях-изготовителях. В Компании создана экспертная группа по оценке технических характеристик оборудования предлагаемого поставщиками, особое внимание уделяется наличию опыта поставки соответствующего оборудования.

Одним из ключевых элементов риск-менеджмента в Компании является выявление рисков, возникающих в процессе производственной и текущей деятельности. В связи с этим в ОАО «НИАЭП» используется анализ факторов рисков на основе нарушений в основной деятельности.

Механизмами оперативного выявления и преодоления возможных рисков ситуаций, в частности срыва сроков выполнения строительно-монтажных работ, являются еженедельные оперативные совещания

руководства Компании. Кроме этого, для выявления внешних рисков проводятся ежемесячные штабы с приглашением представителей заказчика, подрядных организаций и поставщиков оборудования.

Отдел внутреннего контроля и аудита ОАО «НИАЭП» проводит плановые и инициативные проверки структурных подразделений Компании. В некоторых случаях для получения объективной оценки привлекаются внешние аудиторские и консалтинговые компании.

В зависимости от возможной степени снижения величины параметров риска, стоимости реализации мероприятий в Компании используются различные методы регулирования рисков, направленные на снижение, устранение, передачу или принятие риска. Систематический контроль реализации мероприятий по регулированию рисков осуществляется централизованно. В ходе управления рисками в ОАО «НИАЭП» в отчетном периоде использовались следующие инструменты:

- принятие решений об отказе от осуществления отдельных сделок, видов сделок;
- введение ограничений (лимитов) на осуществление отдельных направлений деятельности, видов сделок;
- внедрение в бизнес-процессы процедур внутреннего контроля;
- страхование;
- аутсорсинг (привлечение специализированной сторонней организации (поставщика услуг) для выполнения отдельных видов работ);
- принятие риска с одновременной подготовкой плана обеспечения непрерывности хозяйственной деятельности, в том числе восстановления хозяйственной деятельности, прерываемой внешними факторами;

- контроль за исполнением бюджета и ДИП.

В целях оценки и предотвращения финансовых рисков в отчетном периоде использовались следующие внутренние регламенты и порядки:

- «Методика оценки обеспеченности финансовыми ресурсами участников процедур закупок и финансового состояния контрагентов в ОАО «НИАЭП»», утвержденная директором ОАО «НИАЭП»;
- регламент проведения финансового мониторинга контрагентов;
- порядок оценки достаточности финансовыми ресурсами участников конкурсных процедур.
- для оценки и предотвращения технологических рисков в отчетном периоде использовались:
- регламент взаимодействия с поставщиками оборудования на этапе заключения договоров;
- регламент взаимодействия Проектного блока и Отдела системы управления базами данных Управления комплектации по исполнению графиков закупки;
- регламент о порядке проведения аттестации потенциальных поставщиков (производителей) оборудования и материалов для строительства атомных станций;

- регламент о порядке выбора подрядчиков строительно-монтажных, ремонтно-восстановительных и проектно-изыскательских работ, необходимых для строительства атомных электростанций;

- временные инструкции, регламентирующие взаимодействие подразделений Волгодонского филиала ОАО «НИАЭП», главного управления комплектации и поставок, главного управления закупок в процессе проведения и устранения замечаний входного контроля;

- временный регламент обмена информацией о прохождении входного контроля между отделом производственно-технической комплектации Волгодонского филиала ОАО «НИАЭП» и главным управлением комплектации и поставок.

В 2010 году ОАО «НИАЭП» продолжит работу в области повышения эффективности управления рисками, возникающими в процессе производственной и текущей деятельности. ▲



Волгодонск. Ростовская АЭС





3.3.

УПРАВЛЕНИЕ УСТОЙЧИВЫМ РАЗВИТИЕМ

3.3.1.

УПРАВЛЕНИЕ
ЭКОНОМИЧЕСКИМ ВОЗДЕЙСТВИЕМ

В основе экономического воздействия ОАО «НИАЭП» лежат определенные принципы:

1. Формирование условий для создания новых рабочих мест как на территориях присутствия, так и у поставщиков и производителей оборудования и материалов. Открытие 1-го рабочего места в ОАО «НИАЭП» создает 10 вовне. Из проходящих через счета компании средств, в 2009 году не менее 80% передается вовне, контрагентам ОАО «НИАЭП», ведущим деятельность в рамках которой создаются новые рабочие места.

2. Приоритет найма на стройплощадки местного населения. Под местным населением подразумеваются жители, проживающие в регионе строительства (в диапазоне 100 км от строительства АЭС). По опыту общественных приемных в Удомле и Волгодонске все нанимаемые на стройплощадки специалисты являются гражданами РФ, 99% которых проживают в городах и сельских населенных пунктах, расположенных в диапазоне 100 км от строительства наших АЭС. Основным локальным нормативным документом, регламентирующим в ОАО «НИАЭП» подбор персонала из числа местных жителей, является методическая инструкция.

3. Формирование кластера атомного машиностроения в Нижегородской области. Нижегородская об-

ласть может рассматриваться как база для создания кластера атомного машиностроения. С одной стороны, здесь находятся ведущие предприятия атомной отрасли (ОКБМ, НИИИС, Саровский Ядерный центр), с другой – здесь есть развитая сеть учебных заведений, в том числе Нижегородский Государственный технический университет – база для обучения специалистов, которые будут работать в этом кластере. С учетом географического положения, транспортных артерий Нижегородская область – идеальное место для создания кластера атомного машиностроения. Было бы очень гармонично одновременно развивать промышленность в этом направлении и строить атомную станцию. Стоимость четырехблочной АЭС – около 400 млрд руб., порядка 20% средств могли бы быть освоены нижегородскими предприятиями в виде продукции для АЭС. Опять же, работая на Нижегородскую АЭС, кластер поднимется до необходимой высоты, чтобы участвовать в сооружении других атомных станций. Появятся предприятия, которые будут делать оборудование для электро- и тепломонтажа. Они уже появляются и начинают участвовать в конкурсах на поставку оборудования на Ростовскую и Калининскую АЭС.

4. Преференции отечественному производителю. В соответствии с Единым отраслевым стандартом

закупки единственным критерием выбора поставщиков является цена предлагаемой продукции и установленные требования, в соответствии с которыми поставщики допускаются к участию в конкурсах. В настоящее время предпочтение местным поставщикам не установлены, но рассматривается установление преференций отечественным производителям в соответствии с правилами, изложенными в Едином отраслевом стандарте закупок Госкорпорации «Росатом».

5. Партнерство с местными органами власти. Такое партнерство является залогом повышения эффективности вкладов в общественную инфраструктуру территорий размещения АЭС. ▲

ХОТЯ
В НАСТОЯЩЕЕ
ВРЕМЯ ЭТИ
ПРИНЦИПЫ НЕ
ФОРМАЛИЗОВАНЫ
В ВИДЕ
ОПРЕДЕЛЕННОГО
КОРПОРАТИВНОГО
ДОКУМЕНТА
(ПОЛИТИКИ),
ИХ РЕАЛИЗАЦИЯ
ОЧЕВИДНА
В ПРАКТИКЕ
ОАО «НИАЭП».

3.3.2.

УПРАВЛЕНИЕ
СОЦИАЛЬНЫМ ВОЗДЕЙСТВИЕМ

Все решения о выделении благотворительных средств принимаются в ОАО «НИАЭП» Советом директоров. Соответственно, начиная с 2009 года в Компании поставлен учет в сфере благотворительности и поддержки некоммерческих проектов местных сообществ, а также принимается сводный документ (программа благотворительных мероприятий). В Компании ведется аккумулирование информации о потребностях сообществ на территориях присутствия ОАО «НИАЭП» (Нижегородская область, г. Волгодонск, г. Удомля). Работа ведется как по непосредственным обращениям нуждающихся в оказании благотворительной помощи, так и по обращениям третьих лиц, ходатайствующих об оказании благотворительной помощи. Указанные обращения рассматриваются в ОАО «НИАЭП», систематизируются по направлениям и обобщаются в Программу благотворительных мероприятий на соответствующий год. На базе данных сведений в 2009 году в Компании была разработана и утверждена Советом директоров (Решение №7 от 24 апреля 2009 года – см. Приложение №1 к настоящему отчету) Программа благотворительных мероприятий ОАО «НИАЭП» на 2009 год. (Более подробная отчетная информация представлена в разделе 2.3.3. Социальное воздействие.) Ежегодно растут суммы благотворительной помощи, а также растет число заинтересованных в ее получении организаций.

Начиная с 2010 года ОАО «НИАЭП» собирается пересматривать сложившуюся практику оказания благотворительной помощи исходя из рекомендованных общих корпоративных подходов. Импульсом к подобному решению послужили принятие 23 декабря 2009 года Общественным со-

ветом Госкорпорации «Росатом» решения о необходимости подготовки «Стратегии взаимодействия с местными сообществами», а также предложенный на заседании Совета проект «Концепции взаимодействия с местными сообществами и благотворительной деятельности организаций Госкорпорации «Росатом»»¹, а также Поручение генерального директора Госкорпорации «Росатом» от 4 августа 2009 года обеспечить разработку Отраслевой программы благотворительности в рамках формирования годового консолидированного бюджета Госкорпорации «Росатом» на 2010 год.

В соответствии с общим подходом Корпорации Концепция становится основным корпоративным документом, рекомендованным для применения всеми организациями Госкорпорации «Росатом», в том числе тем, которые уже имеют действующие положения и иные документы, регламентирующие эти виды деятельности. В управлении социальным воздействием предлагается использовать следующие принципы:

- поощрение личной благотворительности, волонтерской деятельности и шефской помощи.
- Приоритетами вкладов на территориях должны стать:**
1. Обеспечение общественной и экологической приемлемости ядерных технологий и проектов, основанных на их применении;
 2. Распространение уникальных знаний (научных открытий и разработок) и полезных достижений (инноваций);
 3. Поддержка образования и создание условий для формирования нового поколения инженеров и техников;
 4. Формирование и поддержание высоких социальных и культурных стандартов на территориях расположения объектов атомной отрасли;
 5. содействие формированию традиций согласованного и профессионального управления развитием на территориях расположения объектов атомной отрасли.
- Окончательный текст «Концепции взаимодействия с местными сообществами и благотворительной деятельности организаций Госкорпорации «Росатом»» будет утвержден в рамках Общественного Совета в 2010 году. Вместе с тем опубликованные Общественным советом Госкорпорации «Росатом» цели и принципы (на уровне проекта) являются ориентирами, на основе которых ОАО «НИАЭП» собирается разработать собственную «Политику в области взаимодействия с местными сообществами и благотворительности» и положить ее в основу своего взаимодействия с местными сообществами и благотворительной деятельности. ▲

<http://www.osatom.ru/ru/live-opinion/comments/2009/12/24/233/>

3.3.3.

УПРАВЛЕНИЕ
ЭКОЛОГИЧЕСКИМ
ВОЗДЕЙСТВИЕМ

Экологическая политика Компании базируется на реализации экологической политики Госкорпорации «Росатом».

Компания осознает, что некачественное функционирование ее подразделений и филиалов может приводить к негативным изменениям в окружающей среде, отрицательно сказываться на здоровье персонала и населения. Поэтому экологическая политика, направленная на минимизацию воздействия на окружающую среду, охрану здоровья персонала и населения, обеспечение экологической безопасности является высшим приоритетом Компании наряду с достижением высоких экономических показателей.

В ОАО «НИАЭП» выбраны следующие приоритетные направления деятельности в области экологической безопасности:

- предотвращение отрицательного воздействия результатов нашей деятельности на окружающую среду путем внедрения современных технологий в процессы проектирования, сооружения энергетических объектов и методов управления данными процессами;
- максимальная оптимизация потребления ресурсов, средств, расходных материалов, экономия которых поможет уменьшить возможное или существующее воздействие на окружающую среду;
- обеспечение соответствия требованиям природоохранного законодательства и постановка перед собой новых достижимых целей и задач, поиск оптималь-

ных способов их реализации наряду с постоянным совершенствованием существующих;

- формирование, а затем и поддержание системы экологического менеджмента в рабочем состоянии и постоянное ее совершенствование;
- проведение своевременных мониторингов, изучение влияния результатов нашей деятельности на окружающую среду, тщательная обработка полученных данных и использование их в дальнейшей работе;
- организация постоянного обучения сотрудников, напрямую и косвенно участвующих в функционировании системы экологического менеджмента, повышение их квалификации, способствование проявлению инициативы в вопросах улучшения и функционирования системы экологического менеджмента;
- проведение постоянного и своевременного анализа нашей деятельности в рамках системы экологического менеджмента.

Деятельность Компании осуществляется на двух уровнях:

- деятельность центрального офиса в Нижнем Новгороде, филиалов и представительств на Ростовской и Калининской АЭС, выполняющие управленческие функции;
- деятельность собственных строительно-монтажных управлений и подрядных строительных, монтажных, наладочных организаций, исполняющих производственные функции и несущих ответственность за экологическую безопасность собственной деятельности.

Центральный офис ОАО «НИАЭП» располагается в г. Нижний Новгород. Экологический контроль за объекта-

ми Компании в Нижнем Новгороде осуществляют территориальные органы Министерства природных ресурсов Российской Федерации и Министерства экологии и природных ресурсов Нижегородской области.

Филиалы Компании – Удомельский и Волгодонский, – а также Волгодонское представительство располагается непосредственно у Калининской АЭС и Ростовской АЭС. Экологический контроль за деятельностью филиалов осуществляется территориальными органами Министерства природных ресурсов Российской Федерации и региональными природоохранными структурами.

Компания не имеет собственных производств, связанных с использованием радиоактивных веществ и требующих обеспечения ядерной и радиационной безопасности. Максимальное воздействие на окружающую среду осуществляется при сооружении энергоблоков, поэтому для контроля экологического воздействия Компании филиалы и представительства разрабатывают «Положения по обеспечению экологической безопасности, охраны окружающей среды при сооружении объектов пускового комплекса», «Положение о производственном экологическом контроле», «Программу производственного экологического контроля», планы мероприятий по снижению количества образования и размещения отходов. В данных документах наряду с правоустанавливающими моментами приведены вопросы распределения ответственности между субъектами строительства, схема взаимодействия с природоохранными органами, вопросы планирования экологической деятельности, производственного экологического контроля и т.д.

Основную производственную деятельность, связанную с образованием опасных отходов и выбросов,

ведут субподрядные организации, выполняющие по контрактам с Компанией строительные, монтажные и наладочные работы. Поэтому обязательным требованием при заключении контрактов с такими организациями является наличие у них лицензии на обращение с опасными отходами, а также своевременное получение лимитов на размещение отходов, согласованных с территориальными органами Ростехнадзора, получение паспортов отходов, разработка проекта нормативов предельно допустимых выбросов, оплата за негативное воздействие на окружающую среду, соблюдение требований директивных документов Генерального подрядчика.

Однако в настоящее время вышеуказанные документы Компании являются только частью современной системы экологического менеджмента (СЭМ), развитие которой предполагается в соответствии с вышеприведенными приказами Госкорпорации «Росатом». Прямых указаний на внедрение СЭМ для инжиниринговых компаний данные приказы не содержат, тем не менее, учитывая, что эффективность (в том числе экологическая) любого производства определяется в первую очередь качеством проектных и конструкторских решений, строительномонтажных и ремонтных работ, а также во многом зависит от научно-технической поддержки эксплуатации, считаем актуальным разработку, внедрение и сертификацию СЭМ в нашей Компании.

В 2010 году ОАО «НИАЭП» продолжит работу в области повышения эффективности управления экологическим воздействием и планирует завершить подготовку документов по СЭМ модели, установленной ГОСТ Р ИСО 14001. ▲



3.4.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

ОАО «НИАЭП» в своей деятельности стремится к формированию партнерских и взаимовыгодных отношений с заинтересованными сторонами. С целью создания эффективной системы взаимодействия с заинтересованными сторонами были определены основные группы заинтересованных сторон исходя из оценки значимости их влияния на текущую деятельность ОАО «НИАЭП».

Взаимодействие выстраивается с учетом ожиданий каждой из заинтересованных сторон, Компания использует различные механизмы и инструменты для взаимодействия (см. табл. 3.9).

К числу общественно значимых мероприятий с заинтересованными сторонами в 2009 году следует отнести: Общественные слушания по новым площадкам строительства атомных станций (Тверской и Нижегородской); 2-й и 3-й Международные научно-промышленные форумы «Ярмарка атомного машиностроения» (см. 3.2.2. Управление комплектацией оборудования и поставками); серия мероприятий, посвященных физическому пуску энергоблока №2 РоАЭС (см. 2.2.2. Сооружение).

Общественные слушания по предварительному варианту материалов оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) деятельности по строительству и эксплуатации энергоблоков №1 и 2 Тверской АЭС состоялись 8 июля 2009 года в Удомле. В них приняли участие представители Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом», ОАО «Концерн

«Росэнергоатом»», органов власти Тверской области, г. Удомли и Удомельского района, общественных организаций и средств массовой информации, жители Удомельского района.

Основным докладчиком на слушаниях выступил представитель генпроектировщика Тверской АЭС – заместитель главного инженера ОАО «НИАЭП» Сергей Кувардин. Он выразил уверенность, что сооружение Тверской АЭС даст мощный приток инвестиций в регион, обеспечит устойчивое социальное развитие территории, значительно увеличит налоговые отчисления в бюджет, а использование промышленного и кадрового потенциала области станет залогом ее экономической безопасности и стабильности.

По предварительным оценкам ОАО «НИАЭП», социальная значимость сооружения Тверской АЭС за весь срок ее эксплуатации характеризуется следующими цифрами: налог на прибыль составит около 40 млрд руб.; налог на имущество – порядка 50 млрд руб., земельный налог – около 1 млрд руб., транспортный налог – около 50 млн руб.

В Навашине (Нижегородская область) 4 сентября состоялись общественные слушания по предварительному варианту материалов оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) деятельности по строительству и эксплуатации энергоблоков №1 и №2 Нижегородской АЭС.

С основным докладом выступил главный специалист технического отдела ОАО «НИАЭП» Владимир

Я очень доволен той дискуссией, которая здесь развернулась. Это было общение людей, которые действительно заинтересованы во всестороннем обсуждении документа. Людей, которые не равнодушны к тому, что здесь будет построено. Сегодня мы обсуждаем документ, который называется «Предварительный вариант оценки воздействия на окружающую среду». Это предтеча того документа, который называется ОВОС. Большое спасибо всем выступающим за то, что они проговорили те моменты, которые необходимо внести в эту оценку. Все замечания будут сгруппированы, и решения о необходимости доработки будут приняты заказчиком. После того как документ будет доработан, он еще раз со всеми предложениями и замечаниями будет направлен в Ростехнадзор для принятия решения о получении лицензии на размещение данного объекта».

И. КОНЫШЕВ

директор Департамента по работе с общественными организациями и регионами Госкорпорации «Росатом»;

Чистяков. Как он отметил, проект Нижегородской АЭС является типовым. Аналогичный проект уже реализуется в Воронежской области, где осуществляется строительство Нововоронежской АЭС-2. Он в свою очередь базируется на решениях АЭС «Куданкулам», строительство которой в настоящий момент завершается в Индии. Именно эта станция с энергоблоками повышенной безопасности и улучшенными технико-экономическими характеристиками считается на сегодняшний день одной из самых эффективных и безопасных в мире.

В свою очередь министр внутренней политики Нижегородской области Александр Цапин заявил, что «общественные слушания можно считать состоявшимися, так как все желающие могли высказаться о проекте Нижегородской АЭС и внести свои замечания в ОВОС. На общественных слушаниях было задано более ста вопросов, на которые ответили специалисты Госкорпорации «Росатом», ОАО «Концерн «Росэнергоатом» и ОАО «НИАЭП». В них приняли участие представители Госкорпорации «Росатом», ОАО «Атомэнергпром», ОАО Концерн «Росэнергоатом», Правительства, Законодательного собрания и Общественной палаты Нижегородской области, администрации Навашинского муниципального района, общественных организаций, а также жители Навашинского района и соседних муниципальных образований – Выксунского, Кулебакского и Вачского райнов, Муром (Владимирская область), Нижнего Новгорода и Нижегородской области.

В ходе слушаний подавляющее большинство участников дали положительную оценку перспектив воздействия на окружающую среду деятельности по строительству и эксплуатации Нижегородской АЭС. ▲

В пиковый период строительства на сооружении Нижегородской АЭС будет занято свыше 8 тыс. человек. После ввода в эксплуатацию станции в областные бюджеты всех уровней будет поступать до 2 млрд рублей ежегодно. Также после возведения Нижегородской АЭС на двух блоках будет работать около 1 тыс. человек специалистов. По опыту работы российских атомных станций одно рабочее место на АЭС создает более 10 рабочих мест в сфере обслуживания, торговли, ЖКХ и других сферах».

С. БОЯРКИН

заместитель генерального директора
ОАО «Концерн «Энергоатом»»

ПРИНЦИПЫ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

1. Уважение мнения заинтересованной стороны.
2. Своевременное информирование заинтересованных сторон.
3. Взаимодействие на регулярной основе.
4. Соблюдение взятых обязательств и требование их соблюдения от заинтересованной стороны.

Таблица 3.9. **ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ ОАО «НИАЭП»
С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ**

Заинтересованные стороны	Ожидания	Способы взаимодействия
Акционер	Осуществление деятельности Компании в соответствии со стратегией акционера в рамках корпоративных процедур	Активное участие в решении стратегических задач акционера, совершенствование системы корпоративного управления
Заказчик	Выполнение тематических планов и сроков строительства, сокращение стоимости строительства, повышение качества работ	Совершенствование системы управления, участие на штабах ОАО «Концерн «Росэнергоатом»», освоение современных технологий инжиниринга
Поставщики, субподрядчики	Получение новых заказов на основе перспектив развития предприятия, объекты строительства, процедуры выбора поставщиков, финансовое состояние предприятия	Проведение открытых тендеров, ярмарок атомного машиностроения, заключение долгосрочных договоров с прозрачными правилами ценообразования
Трудовой коллектив ОАО «НИАЭП»	Стабильная оплата труда, перспективы развития, финансовое состояние предприятия, социальные гарантии	Социальное партнерство, социальные и благотворительные программы, программы подготовки и повышения квалификации, формирование кадрового резерва
Общественные организации	Перспективы развития, экологическая и радиационная безопасность	Социальные и благотворительные программы, социальное партнерство, общественные слушания, публичная отчетность
Органы местной власти	Перспективы развития, налоговые отчисления, занятость, исполнение социальных программ	Соглашения о сотрудничестве, социальные и благотворительные программы, общественные слушания, публичная отчетность
Местное население (в том числе потенциальные сотрудники)	Наличие рабочих мест, положительное влияние Общества на их жизнь	Общественные приемные, социальные и благотворительные программы, общественные слушания
Средства массовой информации	Перспективы развития, экологическая безопасность, ключевые события	Пресс-конференции, публичная отчетность



Годовой отчет | 2009 | ОАО «НИАЭП»

СИНЕРГИЯ

СОТРУДНИЧЕСТВА



ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ

4

С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ
СТОРОНАМИ
В РАМКАХ ПОДГОТОВКИ
ОТЧЕТА

4.1.

ДИАЛОГИ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

ДИАЛОГ «ПРИНЯТИЕ КОЛЛЕКТИВНОГО ДОГОВОРА ОАО «НИАЭП» НА 2010–2012 ГОДЫ»

9 марта 2010 года в актовом зале офисного здания ОАО «НИАЭП» в Нижнем Новгороде (по адресу площадь Свободы, дом 3) состоялся диалог об итогах выполнения Коллективного договора на 2008-2009 годы и принятии такого же важного документа на 2010–2012 годы, при подготовке которого были учтены не только требования со стороны Госкорпорации «Росатом», но и коллективные и индивидуальные предложения сотрудников ОАО «НИАЭП».

Участники диалога:

1) Администрация ОАО «НИАЭП» в составе:

ЛИМАРЕНКО Валерий Игоревич, директор (доклад о производственных успехах Компании и планах выхода на международный рынок);

ШЕШОКИН Николай Павлович, заместитель директора по управлению персоналом (доклад о Коллективном договоре ОАО «НИАЭП»);

ШКИТИЛЕВ Дмитрий Владимирович, заместитель главного инженера;

2) **КОЧЕРГИНА Елена Викторовна**, председатель профсоюзного комитета ОАО «НИАЭП» (доклад о работе профкома за 2008–2009 годы);

В процессе подготовки отчета за 2009 год ОАО «НИАЭП» провело два диалога с представителями заинтересованных сторон, которые были посвящены наиболее актуальным аспектам взаимодействия Компании с ними.

3) делегаты от сотрудников ОАО «НИАЭП» (включая филиалы и представительства), выбранных по решению руководителей структурных подразделений исходя из квоты 1 представитель от 9 работников. ▲

Таблица 4.1. АСПЕКТЫ ПРОЕКТА КОЛЛЕКТИВНОГО ДОГОВОРА НА 2010–2012 ГОДЫ И ОСНОВНЫЕ ВОПРОСЫ, КОТОРЫЕ ПОДНИМАЛИСЬ СОТРУДНИКАМИ В РАМКАХ ДИАЛОГА

№ п/п	Вопросы сотрудников	Комментарий администрации ОАО «НИАЭП»
1	размер и порядок предоставления материальной помощи при рождении ребенка	Материальная помощь будет предоставляться не только при рождении, но и при усыновлении. Размер помощи составит 55 000 руб. каждому из родителей, являющихся штатными сотрудниками.
2	определение «работы в ночное время». Оплата труда в ночное время	За работу с 22.00 до 6.00 будет оплачиваться в размере 140 процентов ставки.
3	размер поощрительных выплат к праздничным дням 23 Февраля и 8 Марта	Предусмотрено 3000 руб. ко Дню защитника Отечества всем сотрудникам и 3000 руб. к Международному женскому дню всем сотрудницам.
4	основания и размер выплат к 50-летию юбилею и при выходе на пенсию	Размер выплат к 50-летию юбилею и при выходе на пенсию одинаков: при стаже работы в атомной энергетике до 10 лет – 0,5 должностного оклада, от 10 до 20 лет – 0,75 должностного оклада, 20 лет и более – 1 должностной оклад

ДИАЛОГ «ПЕРВЫЕ ИТОГИ ПРИМЕНЕНИЯ ЕДИНОГО ОТРАСЛЕВОГО СТАНДАРТА ЗАКУПОК ГОСКОРПОРАЦИИ “РОСАТОМ”»

15 апреля 2010 года в актовом зале офисного здания ОАО «НИАЭП» в Нижнем Новгороде (по адресу: площадь Свободы, дом 3) состоялся диалог с заказчиком и поставщиками оборудования для сооружения АЭС. В рамках диалога были обсуждены первые результаты работы по новой системе закупок, внедренной 31 октября 2009 года, выслушаны замечания поставщиков касательно «узких мест» стандарта. Уже в 2009 году в рамках новой системы ОАО «НИАЭП» провело 40 открытых конкурсов по закупке оборудо-

вания для энергоблоков №3 Ростовской АЭС и №4 Калининской АЭС. Общая экономия бюджетных средств (разница между начальной ценой и итоговой) составила 276 млн руб.

Участники диалога:

1) Представители ОАО «НИАЭП»:

ЛИМАРЕНКО Валерий Игоревич, директор, ведущий диалога;

МЕДВЕДЕВ Андрей Аркадьевич, заместитель директора по коммерции (доклад на тему «Ярмарка атомного машиностроения»);

БАРОВА Татьяна Манвеловна, начальник управления закупок (доклад на тему «Закупки оборудования для строительства АЭС: опыт организации конкурсов в рамках Единого отраслевого стандарта закупок»);

УВАРОВ Иван Дмитриевич, начальник управления комплектации (доклад на тему «Возможности программы “Smart Plan Materials” при комплектации оборудования для строящихся АЭС»);

ИВАНОВ Юрий Алексеевич, первый заместитель директора, главный инженер;

2) **ЗИМОНАС Роман Стасович**, директор департамента закупок Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»;

3) **БАИТОВ Анатолий Валерьевич**, директор департамента материально-технического снабжения ОАО «Концерн “Росэнергоатом”»;

4) более **130 представителей** от 80 организаций-поставщиков. ▲

Своевременный энергетический пуск энергоблока №2 Ростовской АЭС – это заслуга не только строителей и производителей оборудования, но во многом и поставщиков. Мы начали закупать оборудование для Ростова-2 по аналогичной системе закупок. Как показала практика, проведение открытых квалификационных отборов предприятий на участие в конкурсах и торгах, а также создание конкурентной среды среди предприятий позволили на 15-20% снизить стоимость и обеспечить своевременную поставку качественного оборудования на стройплощадку».

В. Лимаренко
директор ОАО «НИАЭП»

Такие встречи важны для обеих сторон. Прежде всего для того, чтобы знать проблемы, которые возникают при конкретном практическом применении системы и своевременно вносить изменения в Единый отраслевой стандарт закупок, учитывая мнения поставщиков и производителей»

Р. ЗИМОНАС

директор Департамента закупок Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»

Таблица 4.2. АСПЕКТЫ СТАНДАРТА И ОСНОВНЫЕ ВОПРОСЫ, КОТОРЫЕ ПОДНИМАЛИСЬ ПОСТАВЩИКАМИ В РАМКАХ ДИАЛОГА

№ п/п	Вопросы / рекомендации поставщиков	Комментарий руководства ОАО «НИАЭП»
1	Степень участия ОАО «НИАЭП» в разработке и корректировке Единого отраслевого стандарта закупок	Компания выдвигала предложения по доработке Стандарта, ряд которых был учтен. В настоящее время рекомендации по совершенствованию стандарта со стороны ОАО «НИАЭП» постоянно направляются в адрес разработчиков. Например, после многочисленных обращений поставщиков, связанных с представлением банковской гарантии, руководство Компании пришло к выводу, что в существующих условиях оформить банковскую гарантию до подписания договора и его регистрации обеими сторонами очень сложно. Поэтому для минимизации рисков и более оперативной работы поставщиков ОАО «НИАЭП» обратилось к разработчикам Стандарта с предложением разрешить предоставлять обеспечение исполнения договора после подписания договора обеими сторонами договора, но до выплаты аванса
2	Возможность отказаться от банковской гарантии при наличии поставщиков, работающих в атомной отрасли длительное время, например 20 лет	Требование банковской гарантии, установленное государством, является следствием пристального внимания со стороны общества к деятельности Госкорпорации. Когда на уровне государства декларируется развитие конкурентной среды в атомной отрасли, преференции долгосрочным поставщикам невозможны
3	Открытость конкурсных процедур, возможность узнать о технической оценке и результате выбора поставщика	Поставщики ОАО «НИАЭП» могут присутствовать на комиссии или получать протоколы конкурсной комиссии, которые планируется сделать типовыми
4	Возможность заключения долгосрочных договоров по многим лотам без конкурса в случае поставщиков, хорошо знакомых ОАО «НИАЭП»	Это противоречит Стандарту, законодательству о конкуренции, в рамках которых ОАО «НИАЭП» осуществляет свою деятельность
5	Борьба с демпингом новых поставщиков	
6	Возможные преференции иностранным поставщикам	

4.2.

ОБЩЕСТВЕННЫЕ СЛУШАНИЯ ПО ОТЧЕТУ

18 мая 2010 года с 14.00 до 17.00 в конгресс-зале выставочного комплекса «Нижегородская ярмарка» (по адресу: Совнаркомовская улица, дом 13) в рамках научно-практической конференции «Создание кластера атомной энергетики в Нижнем Новгороде» прошли Общественные слушания по публичному годовому отчету ОАО «НИАЭП» за 2009 год.

В Общественных слушаниях по публичному годовому отчету приняли участие представители основных заинтересованных сторон:

1) от органов государственной власти:

ВЬЮНОВ Владимир Сергеевич, руководитель Волжско-Окского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору;

КАНКУЛОВ Муаед Хажмусович, помощник Полномочного Представителя Президента РФ в ПФО;

ЦАПИН Александр Иванович, министр внутренней политики Нижегородской области;

2) от органов местного самоуправления территорий присутствия компании:

ПАВЛОВА Татьяна Борисовна, глава администрации Удомельского района;

3) от акционера компании:

ГРИБКО Владимир Михайлович, начальник управления информационно-аналитического обеспечения инжиниринговой деятельности Госкорпорации «Росатом»;

4) от основного заказчика:

БАИТОВ Анатолий Валерьевич, директор Департамента МТС ОАО «Концерн «Росэнергоатом»»;

5) от поставщиков и производителей оборудования:

ЛЕОНТЬЕВ Николай Яковлевич, первый заместитель директора Некоммерческого партнерства «Нижегородский деловой центр атомного машиностроения»;

6) от трудового коллектива:

КОЧЕРГИНА Елена Викторовна, председатель профсоюзного комитета ОАО «НИАЭП»;

7) от организаций атомной отрасли:

ЖИГАЛОВ Владимир Иванович, заместитель директора ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ»;

ЗВЕРЕВ Дмитрий Леонидович, директор ОАО «ОКБМ Африкантов»;

Лотов Валерий Николаевич, главный конструктор ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю.Е. Седакова»;

8) от деловых ассоциаций:

АНОСОВ Александр Витальевич, директор департамента проектного планирования и анализа Торгово-промышленной палаты Нижегородской области;

КЛОЧАЙ Виктор Владимирович, председатель Координационного Совета объединений промышленников и предпринимателей ПФО;

ЦЫБАНЕВ Валерий Николаевич, генеральный директор Нижегород-

ской ассоциации промышленников и предпринимателей;

9) от образовательных и научных учреждений:

ГОРБАТОВ Сергей Николаевич, проректор Нижегородского государственного университета;

ДМИТРИЕВ Сергей Михайлович, проректор, директор Института ядерной энергетики и технической физики Нижегородского государственного технического университета им. Р.Е. Алексеева, председатель Нижегородского отделения Ядерного общества России;

10) со стороны Компании в Общественных слушаниях приняли участие:

ЛИМАРЕНКО Валерий Игоревич, директор ОАО «НИАЭП» (ведущий слушаний);

КАЦ Владимир Лазаревич, первый заместитель директора ОАО «НИАЭП»;

ШЕШОКИН Николай Павлович, заместитель директора ОАО «НИАЭП».

Чтобы обеспечить соответствие Общественных слушаний отчета международным рекомендациям по взаимодействию с заинтересованными сторонами, в качестве соведущего в мероприятии принимал участие независимый эксперт – **ГАЛУШКИН Степан Владимирович**, директор Агентства корпоративного развития «Да-Стратегия».

По итогам Общественных слушаний, рассмотрев рекомендации заинтересованных сторон, компания приняла обязательства в области отчетности на 2010 год. ▲

Таблица 4.3. АСПЕКТЫ ПРОЕКТА КОЛЛЕКТИВНОГО ДОГОВОРА НА 2010–2012 ГОДЫ И ОСНОВНЫЕ ВОПРОСЫ, КОТОРЫЕ ПОДНИМАЛИСЬ СОТРУДНИКАМИ В РАМКАХ ДИАЛОГА

Вопросы / рекомендации заинтересованных сторон	Планы и обязательства Компании на 2010 г.
ОТ ОРГАНОВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ	
<p>Более широко освещать деятельность Компании, связанной с созданием кластера по атомной энергетике в Нижегородской области (А.В. Цапин)</p>	<p>В будущих отчетах планируется размещать информацию о Нижегородском кластере атомного машиностроения в отдельном разделе</p>
<p>Разработать план организации системной работы по сплошному контролю материалов, поставляемых на стройплощадки (В.С. Вьюнов)</p>	<p>В 2010 году будут скорректированы действующие нормативные документы в Удомельском филиале и Волгодонском представительстве по входному контролю оборудования и материалов, в том числе поставляемыми субподрядными организациями</p>
ОТ ОСНОВНОГО ЗАКАЗЧИКА	
<p>В будущем использовать больше аналитических материалов в части отчета, касающейся закупочной деятельности (А.В. Баитов)</p>	<p>Рекомендация будет учтена при подготовке отчета за 2010 год</p>
ОТ ПОСТАВЩИКОВ И ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ ОБОРУДОВАНИЯ	
<p>Решить вопрос с Государственной корпорацией «Росатом» по включению Международного научно-промышленного форума «Ярмарка атомного машиностроения» в перечень выставочных мероприятий, рекомендованных предприятием к участию Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом» (Н.Я. Леонтьев)</p>	<p>В 3-м квартале 2010 года будет направлено письмо в адрес Госкорпорации «Росатом» с предложением включить Ярмарку в данный перечень</p>
ОТ ТРУДОВОГО КОЛЛЕКТИВА	
<p>Более полно отражать совместную деятельность профсоюзного комитета и Компании в отчете (Е.В. Кочергина)</p>	<p>Рекомендация будет учтена при подготовке отчета за 2010 год</p>
ОТ ДЕЛОВЫХ АССОЦИАЦИЙ	
<p>Включать в отчеты компании более подробное описание процесса управления закупками (В.Н. Цыбанев)</p>	<p>Детальное описание процесса управления закупками будет размещено на сайте компании</p>

ВЫСКАЗЫВАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОБЩЕСТВЕННЫХ СЛУШАНИЙ

А.В. Цапин, министр внутренней политики Нижегородской области:

«Это очень важное событие и проявление публичности, проявление нацеленности на перспективу, и, на мой взгляд, это теперь будет признаком хорошего тона, признаком солидной компании, рассчитывающей на успех на многие годы вперед, – именно проведение публичных отчетов».

В.М. Грибко, начальник управления информационно-аналитического обеспечения деятельности Госкорпорации «Росатом»:

«Мне кажется, данный отчет нужен не столько для того, чтобы формально выполнить некую статью или положение об акционерных обществах, он показывает движение ОАО «НИАЭП» в пространстве-времени, и достаточно выразительно. Выразительно настолько, что готов вовлечь в нужном направлении и своих коллег, своих партнеров по бизнесу, с тем чтобы выполнить те задачи, которые были поставлены Госкорпорацией «Росатом» перед ОАО «НИАЭП»».

А.В. Аносов, директор департамента Торгово-промышленной палаты Нижегородской области:

«Годовой отчет соответствует всем основным требованиям открытого и гласного документа. Наряду с открытостью необходимо сказать, что в отчете отмечена очень важная роль НИАЭП как организации в устойчивом развитии региона – как Нижегородской области, так и регионов Приволжского федерального округа».

Т.Б. Павлова, глава администрации Удомельского района:

«Впервые так прозрачно показана вся финансово-экономическая деятельность предприятия».

Д.Л. Зверев, директор ОАО «ОКБМ Африкантов»:

«То, что сейчас говорится о ведущей роли ОАО «НИАЭП», – это тоже, на мой взгляд, правильно. И действительно, ОАО «НИАЭП» – это сегодняшний наш лидер. И, рассматривая годовой публичный отчет, еще раз это подтверждаю».

А.В. Баитов, директор департамента МТС ОАО «Концерн Росэнергоатом»:

«В целом впечатление об отчете очень благоприятное. Так держать. Я со стороны заказчика выражаю признательность и надеюсь, что этот опыт будет в дальнейшем учитываться и распространяться другими дочерними компаниями».

Е.В. Кочергина, председатель профсоюзного комитета ОАО «НИАЭП»:

«В разделе отчета, посвященном социальной поддержке и кадровой политике Компании, приведены самые полные данные, отраженные в сравнении данными по предыдущим годам. Хочу также сказать, что цифры приведены в соответствие с годовым бухгалтерским и статистическим отчетами». ▲



4.3.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОБ ОБЩЕСТВЕННОМ ЗАВЕРЕНИИ ПУБЛИЧНОГО ГОДОВОГО ОТЧЕТА ОАО «НИАЭП»

Вводная информация

По приглашению ОАО «НИАЭП» мы (лично или в лице наших представителей) приняли участие в Общественных слушаниях по годовому отчету компании, которые состоялись 18 мая 2010 года и стали итоговым мероприятием по обсуждению отчета с заинтересованными сторонами. В Общественных слушаниях со стороны заинтересованных сторон компании приняли участие представители акционера, основного заказчика, поставщиков и производителей оборудования, трудового коллектива, организаций атомной отрасли, органов государственной власти, деловых ассоциаций, образовательных и научных учреждений. Со стороны руководства Компании в слушаниях участвовали директор ОАО «НИАЭП» В.И. Лимаренко, первый заместитель директора В.Л. Кац, заместитель директора Н.П. Шешокин.

Руководство компании представило участникам слушаний версию отчета для общественного обсуждения. Мы имели полную возможность свободно выражать свое мнение. Кроме того, ряд участников слушаний также принимал участие в других мероприятиях по обсуждению отчета, включая два диалога с заинтересованными сторонами по темам «Принятие Коллективного договора ОАО «НИАЭП» на 2010–2012 годы» и «Первые итоги применения Единого отраслевого стандарта закупок Госкорпорации «Росатом»».

Замечания и дополнительные вопросы заинтересованных сторон были проанализированы и учтены в итоговом тексте отчета ОАО «НИАЭП».

Подготовка заключения по итогам слушаний

В ходе слушаний нас пригласили оценить отчет в целом, а также его существенность и полноту информации по наиболее важным для наших организаций вопросам. Кроме того, мы могли исходя из своего опыта взаимодействия с ОАО «НИАЭП» дать более общие рекомендации по различным аспектам раскрытия информации о деятельности компании.

Наше заключение основывается на анализе двух версий отчета (для общественного обсуждения и итоговой), а также на комментариях, полученных от руководства и сотрудников ОАО «НИАЭП» в ходе общественных слушаний и других мероприятий по обсуждению отчета. Поэтому мы смогли также оценить реагирование компании на предложения и замечания по отчету и дать рекомендации по организации процесса отчетности в ОАО «НИАЭП». Текст заключения направлялся на согласование всем заверяющим сторонам, в нем учтены полученные замечания. Считаем также необходимым отметить, что мы не получали вознаграждения от Компании за время, затраченное на эту работу.

Оценки, замечания и рекомендации

Мы единодушны в положительной оценке отчета, его формата и спектра представленной информации. Особо отметим необходимость подготовки подобных отчетов в условиях масштабного развития и реформирования атомной отрасли, которое происходит в настоящее время. В своем отчете за

2009 год ОАО «НИАЭП» продемонстрировал достаточно высокий уровень открытости, что подтверждает искренность его стремления к ответственному ведению бизнеса. Информация о достижениях и проблемах представлена в тексте в сбалансированном виде. Нам неизвестны какие-либо факты, которые ставят под сомнение правдивость изложенной информации.

Безусловными достоинствами подхода, выбранного Компанией для отчетности, являются использование международных стандартов, привлечение представителей заинтересованных сторон для обсуждения и заверения отчета, а также высокий уровень внимания к стратегии развития бизнеса.

Существенность вопросов, представленных в отчете

ОАО «НИАЭП» – инжиниринговая компания, обеспечивающая национальные интересы России, крупный работодатель и налогоплательщик Нижегородской области. Отчет раскрывает смысл и общественное значение стратегических инициатив ОАО «НИАЭП» по развитию инжинирингового бизнеса. В отчете отражены фактически все существенные для деятельности компании вопросы, включая аспекты эффективности комплексного управления проектированием и строительством АЭС, влияния на экономику, социальную сферу и окружающую среду.

С нашей точки зрения, подобный подход к раскрытию информации является необходимым для всех компаний атомной отрасли.

Полнота информации

На наш взгляд, в своем годовом отчете Компания ответила на большое количество вопросов, имеющих актуальное значение для заинтересованных сторон, и дальнейшее увеличение его объема нецелесообразно. В то же время мы считаем, что ОАО «НИАЭП» должно обеспечивать более полное раскрытие информации по таким вопросам, как организация закупок оборудования и материалов, оценка воздействия инвестиционных проектов на окружающую среду и социальное развитие территорий, взаимодействие с заинтересованными сторонами по вопросам формирования кластера атомного машиностроения в Нижегородской области и др. ОАО «НИАЭП» должно предпринять специальные усилия по дальнейшему повышению открытости и прозрачности корпоративного управления, что в конечном счете будет способствовать повышению эффективности ведения бизнеса.

В этой связи мы поддерживаем решение, принятое Компанией, о подготовке дополнительных информационных материалов для разных групп заинтересованных сторон и публикации более полных данных по вышеуказанным вопросам на сайте ОАО «НИАЭП».

Реагирование Компании на замечания и предложения заинтересованных сторон

В ходе подготовки отчета руководство ОАО «НИАЭП» показало умение быстро отвечать на предложения заинтересованных сторон и конструктивно реагировать на поднятые проблемы. В этой связи нам хотелось бы особо отметить и поддержать решение ОАО «НИАЭП» о заключении соглашений о сотрудничестве с заинтересованными сторонами, подписанными в завершении Общественных слушаний отчета:

- соглашения о сотрудничестве с координационным советом объединения промышленников

и предпринимателей Приволжского федерального округа Российской Федерации;

- соглашения о сотрудничестве с Государственным образовательным учреждением высшего профессионального образования «Нижегородский государственный технический университет имени Р.Е. Алексеева».

В целом за последний год Компания продемонстрировала существенный прогресс в развитии взаимодействия с заинтересованными сторонами. В ходе общественных слушаний руководство ОАО «НИАЭП» заверило нас в своей готовности не только развивать отчетность, но и улучшать реальную работу в ответ на предложения со стороны заинтересованных сторон. Очень важно, чтобы эти намерения были реализованы на всех предприятиях и филиалах Компании.

Мы считаем своим долгом обратить внимание на то, что действия руководства ОАО «НИАЭП» в области раскрытия информации и публичной отчетности в полной мере соответствуют требованиям, предъявляемым со стороны заинтересованных сторон Компании. С нашей точки зрения, подход к публичной отчетности, продемонстрированный ОАО «НИАЭП», заслуживает всемерной поддержки. Выражаем надежду, что ОАО «НИАЭП» будет последовательно реализовывать планы и намерения, зафиксированные в отчете за 2009 год. ▲

От участников общественных слушаний:



Т.Б. ПАВЛОВА,
глава администрации
Удомельского района



Н.Я. ЛЕОНТЬЕВ,
первый заместитель директора
Некоммерческого партнерства
«Нижегородский деловой центр
атомного машиностроения»



В.М. ГРИБКО,
начальник управления
информационно-аналитического
обеспечения деятельности
Госкорпорации «Росатом»



А.И. ЦАПИН,
министр внутренней политики
Нижегородской области



Д.Г. КРАСНОВ,
председатель Правления
Торгово-промышленной палаты
Нижегородской области



Е.В. КОЧЕРГИНА,
председатель профсоюзного
комитета ОАО «НИАЭП»

**Настоящий годовой отчет
предварительно утвержден решением
Совета директоров ОАО «НИАЭП»
(протокол от 28 мая 2010 г. № 1 1).**

Директор



В.И. Лимаренко

Главный бухгалтер

Е.В. Самогородская

*Нижний Новгород. Георгиевская башня кремля
и памятник летчику В. Чкалову*





Годовой отчет | 2009 | **ОАО «НИАЭП»**

ОТ ЭНЕРГИИ
К **ЖИЗНИ**



88

приложения

Приложение 1.

ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

О РЕЗУЛЬТАТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «НИАЭП»

№ п/п	Дата проведения	№ протокола	Повестка дня
1	12.02.2009	1	<ol style="list-style-type: none"> 1. Принятие решения об участии в Некоммерческом партнерстве «Объединение организаций, выполняющих строительство, реконструкцию, капитальный ремонт объектов атомной отрасли "СОЮЗАТОМСТРОЙ"» (НП «СОЮЗАТОМСТРОЙ»). 2. Принятие решения об участии в Некоммерческом партнерстве «Объединение организаций, выполняющих архитектурно-строительное проектирование объектов атомной отрасли "СОЮЗАТОМПРОЕКТ"» (НП «СОЮЗАТОМПРОЕКТ»). 3. Принятие решения об участии в Некоммерческом партнерстве «Объединение организаций, выполняющих инженерные изыскания при архитектурно-строительном проектировании, строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов атомной отрасли "СОЮЗАТОМГЕО"» (НП «СОЮЗАТОМГЕО»).
2	13.02.2009	2	<ol style="list-style-type: none"> 1. Определение стоимости услуг аудитора ОАО «НИАЭП» и условий договора с ним. 2. Утверждение регистратора ОАО «НИАЭП». 3. Утверждение условий договора с регистратором ОАО «НИАЭП».
3	25.02.2009	3	<ol style="list-style-type: none"> 1. Одобрение сделки, связанной с предоставлением займа, заключаемой между ОАО «НИАЭП» и Гагановым Александром Андреевичем. 2. Назначение директора Удомельского филиала ОАО «НИАЭП».
4	05.03.2009	4	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об определении приоритетных направлений деятельности ОАО «НИАЭП».
5	20.04.2009	5	<ol style="list-style-type: none"> 1. Утверждение бюджета и плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НИАЭП» на 2009 год. 2. Утверждение целевых показателей эффективности деятельности (КПЭ) ОАО «НИАЭП» на 2009 год.
6	21.04.2009	6	<ol style="list-style-type: none"> 1. Одобрение сделки, связанной с получением займа, заключаемой между ОАО «НИАЭП» и ОАО «Концерн Энергоатом». 2. Одобрение сделки, связанной с заключением между ОАО «НИАЭП» и ОАО «Концерн Энергоатом» соглашения о пролонгации договора займа.
7	24.04.2009	7	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об одобрении Программы благотворительных мероприятий ОАО «НИАЭП» на 2009 год.
8	13.05.2009	8	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об определении цены размещения дополнительных акций. 2. О предложении единственному акционеру принять решение о внесении в Устав ОАО «НИАЭП» изменений. 3. О предложении единственному акционеру ОАО «НИАЭП» принять решение об увеличении уставного капитала ОАО «НИАЭП» путем размещения дополнительных акций.

9	20.05.2009	9	1. Утверждение решения о дополнительном выпуске ценных бумаг ОАО «НИАЭП».
10	25.05.2009	10	1. Утверждение положения о Волгодонском представительстве Открытого акционерного общества «НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ "АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ"».
11	17.06.2009	12	1. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров ОАО «НИАЭП». 2. О предварительном утверждении годового отчета ОАО «НИАЭП» за 2008 год. 3. О предварительном утверждении годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) ОАО «НИАЭП» по итогам 2008 года. 4. О рекомендациях по распределению прибыли ОАО «НИАЭП» по итогам 2008 года, в том числе выплате (объявлению) дивидендов по результатам финансового года. 5. О кандидатуре аудитора ОАО «НИАЭП» на 2009 год. 6. Об определении размера оплаты услуг аудитора ОАО «НИАЭП» по аудиту отчетности по итогам 2009 года. 7. Об обращении к единственному акционеру ОАО «НИАЭП» с предложением принять решения по вопросам компетенции годового общего собрания акционеров ОАО «НИАЭП».
12	29.06.2009	13	1. Одобрение сделки, связанной с получением кредита, заключаемой между ОАО «НИАЭП» и ОАО «АКБ САРОВБИЗНЕСБАНК». 2. Одобрение сделки, связанной с получением кредита, заключаемой между ОАО «НИАЭП» и ЗАО «Нижегородпромстройбанк».
13	10.07.2009	14	1. Об избрании Председателя Совета директоров ОАО «НИАЭП». 2. Одобрение безвозмездной сделки, связанной с пожертвованием денежных средств, заключаемой между ОАО «НИАЭП» и Некоммерческим партнерством «Хоккейная команда "Торпедо"».
14	14.07.2009	15	1. Об утверждении Положения о порядке аттестации потенциальных поставщиков оборудования и материалов для строительства атомных электростанций и отбора поставщиков при проведении закупочных процедур. 2. Об утверждении изменений и дополнений №1 к Временному регламенту согласования договоров поставки приобретаемого оборудования от 2 апреля 2009 года между ОАО «Концерн Энергоатом» и ОАО «НИАЭП».
15	16.07.2009	16	1. Об утверждении отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ОАО «НИАЭП».
16	17.07.2009	17	1. О разрешении ОАО «НИАЭП» не применять Регламент о порядке выбора поставщиков оборудования и материалов (утвержден приказом ОАО «Атомэнергопром» от 28 ноября 2008 года №215, решением Совета директоров ОАО «НИАЭП» от 5 марта 2009 года) и Временный регламент согласования

			<p>цен оборудования и материалов, приобретаемых инжиниринговыми компаниями (утвержден приказом «Атомэнергопром» от 28 ноября 2008 года №214, решением Совета директоров ОАО «НИАЭП» от 5 марта 2009 года), при закупках оборудования и материалов для строительства энергоблока № 2 Ростовской АЭС и энергоблока №4 Калининской АЭС.</p> <p>2. О разрешении ОАО «НИАЭП» применять Временный регламент согласования договоров поставки приобретаемого оборудования, утвержденный ОАО «Атомэнергопром» 2 апреля 2009 года, для согласования договоров поставки оборудования с ОАО «Концерн Энергоатом» для энергоблока №2 Ростовской АЭС и энергоблока №4 Калининской АЭС.</p> <p>3. Принятие решения об участии ОАО «НИАЭП» в Общероссийском отраслевом объединении работодателей «Союз работодателей атомной промышленности, энергетики и науки России».</p>
17	20.07.2009	18	1. Об изменении определенных сторонами условий трудового договора директора ОАО «НИАЭП».
18	02.09.2009	19	<p>1. Принятие решения об участии открытого акционерного общества ОАО «НИАЭП» в обществе с ограниченной ответственностью «Волгодонское Монтажное Управление» (ООО «ВдМУ»).</p> <p>2. Назначение на должность руководителя Волгодонского представительства Открытого акционерного общества «НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»».</p>
19	03.09.2009	20	1. Утверждение изменений и дополнений №1 к Положению о Волгодонском представительстве Открытого акционерного общества «НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»».
20	12.10.2009	21	1. Принятие решения о совершении ОАО «НИАЭП» сделки по заключению договора займа с Чернышевой Надеждой Павловной.
21	14.12.2009	22	1. Об утверждении Положения об обязательном раскрытии информации ОАО «НИАЭП» (Приложение №1 к протоколу заседания Совета директоров).
22	21.12.2009	23	<p>1. Об открытии Санкт-Петербургского представительства Открытого акционерного общества «НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»».</p> <p>2. О предложении единственному акционеру ОАО «НИАЭП» – ОАО «Атомный энергопромышленный комплекс» – принять решение о внесении изменений и дополнений №1 в Устав ОАО «НИАЭП».</p> <p>3. Об утверждении положения о Санкт-Петербургском представительстве Открытого акционерного общества «НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»».</p>
23	24.12.2009	24	1. О принятии решений по вопросам, отнесенным к компетенции общего собрания участников (единственного участника) обществ, 100 (сто) процентов уставного капитала которых принадлежат ОАО «НИАЭП».
24	30.12.2009	25	1. О поощрении директора ОАО «НИАЭП» Лимаренко Валерия Игоревича за своевременный ввод в эксплуатацию пусковых объектов.

**СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА
КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ ОАО «НИАЭП»**

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
---	--------------------------------------------	-----------------------------------------	------------

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 применимо	Наличие единственного акционера обуславливает особенность принятия решений
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 применимо	Наличие единственного акционера обуславливает особенность принятия решений
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	
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 применимо	Наличие единственного акционера обуславливает особенность принятия решений
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 применимо	Наличие единственного акционера обуславливает особенность принятия решений
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 применимо	Наличие единственного акционера обуславливает особенность принятия решений

7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Не применимо	Наличие единственного акционера обуславливает особенность принятия решений
СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	п. 13.2 подп. 33 Устава Компании
9.	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	
10.	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Соблюдается	п. 13.2 подп. 28 Устава Компании
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	Соблюдается	п. 14.7 Устава Компании
12.	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	п. 14.7 Устава Компании
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	
14.	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Не соблюдается	Состав Совета директоров определяется на основании решения единственного акционера Компании
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 госу-	Соблюдается	Исполняется на практике

	дарственной 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		
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	Исполняется на практике
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Не применимо	В связи с наличием единственного акционера
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	Соблюдается	п. 3.5 Положения о Совете директоров Компании
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 применимо	Члены Совета директоров не владеют акциями Компании
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	п. 5.1 Положения о Совете директоров Компании
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	Исполняется на практике
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров	Соблюдается	пп. 13.4, 13.5 Устава Компании; раздел 7 Положения о Совете директоров Компании

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 подп. 18 Устава Компании
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается	п. 3.1 Положения о Совете директоров Компании
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	На данный момент комитеты Совета директоров не созданы
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	На данный момент комитеты Совета директоров не созданы
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не применимо	На данный момент комитет по аудиту не создан
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не применимо	На данный момент комитет по аудиту не создан
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 применимо	На данный момент комитет по аудиту не создан
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	На данный момент комитеты Совета директоров не созданы
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не применимо	На данный момент комитет по кадрам и вознаграждениям не создан

32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не применимо	На данный момент комитет по кадрам и вознаграждениям не создан
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	На данный момент комитеты Совета директоров не созданы
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	На данный момент комитеты Совета директоров не созданы
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не применимо	На данный момент комитет по урегулированию корпоративных конфликтов не создан
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не применимо	На данный момент комитет по урегулированию корпоративных конфликтов не создан
37.	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов Совета директоров	Не соблюдается	На данный момент комитеты Совета директоров не созданы
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров	Не соблюдается	В составе Совета директоров нет независимых членов

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ

39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	п. 11.1 Устава Компании предусматривает только единоличный исполнительный орган – директора
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 применимо	п. 11.1 Устава Компании предусматривает только единоличный исполнительный орган – директора

41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Исполняется на практике
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	Исполняется на практике
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	
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	
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	

47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Соблюдается	Исполнительный орган отчитывается перед Советом директоров по мере необходимости и по запросу Совета директоров
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	

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	Соблюдается	В обществе имеется секретарь Совета директоров
50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	п. 4.2 Положения о Совете директоров Компании
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Соблюдается	п. 4.7 Положения о Совете директоров Компании

СУЩЕСТВЕННЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ ДЕЙСТВИЯ

52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	п. 12.1 подп. 15, п. 13.2 подп. 15 Устава Компании
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Не соблюдается	Оценка производится в соответствии со ст. 77–78 ФЗ «Об акционерных обществах»
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	Не применимо	В обществе единственный акционер

	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)		
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. 13.2. подп. 5 Устава Компании
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 применимо	
57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	

РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

58.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Не соблюдается	Компания раскрывает информацию в соответствии с действующим законодательством об акционерных обществах
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 применимо	100% акций Компании принадлежит единственному акционеру
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 применимо	100% акций Компании принадлежит единственному акционеру
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	http://www.niaep.ru

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	Не соблюдается	
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 применимо	100% акций Компании принадлежит единственному акционеру
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 применимо	

КОНТРОЛЬ ЗА ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

65.	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	В Компании создано специальное подразделение – Отдел внутреннего контроля и аудита
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Соблюдается	Положение об отделе внутреннего контроля и аудита
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	Соблюдается	Исполняется на практике

	наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг		
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	Исполняется на практике
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	Исполняется на практике
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	
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	
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	
74.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Раздел 7 Положения о ревизионной комиссии Компании
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Не применимо	В обществе не созданы комитеты Совета директоров

ДИВИДЕНДЫ

76.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не применимо	
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 применимо	В обществе нет утвержденной дивидендной политики
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 применимо	В обществе нет утвержденной дивидендной политики

Нижний Новгород. Ледоход на Оке





Приложение 3. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА 2009 ГОД

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС на 31 декабря 2009 г.

Форма №1 по ОКУД		КОДЫ		
		0710001		
Дата (год, месяц, число)		2009	12	31
Организация	Открытое акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ "АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ"	по ОКПО 08841271		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН 5260214123		
Вид деятельности	Деятельность в области архитектуры, инженерно-техническое проектирование в промышленности и строительстве	по ОКВЭД 74.20.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Открытое акционерное общество / Федеральная собственность	по ОКОПФ/ОКФС 47 / 12		
Единица измерения	в тыс. рублей	по ОКЕИ 384		
Местонахождение (адрес) 603006, Нижегородская обл, Нижний Новгород г, Свободы пл, дом № 3				

Дата утверждения

-
-

Дата отправки / принятия

Форма 0710001 с.1

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	128	103
Основные средства	120	413 811	697 748
Незавершенное строительство	130	64 272	210 984
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	17 974
Долгосрочные финансовые вложения	140	200	12 355
Отложенные налоговые активы	145	689	12 088
Прочие внеоборотные активы	150	5 365	5 365
Итого по разделу I	190	484 455	956 617
II. Оборотные активы			
Запасы	210	3 019 253	5 726 763
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	139 785	1 240 727
затраты в незавершенном производстве	213	138 740	272 789
готовая продукция и товары для перепродажи	214	2 499 365	3 890 790
расходы будущих периодов	216	241 363	322 456
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	325 736	947 887
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	7 754	7 319 782
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	7 754	7 679
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	13 941 506	14 869 302
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	1 013 297	1 637 838
Краткосрочные финансовые вложения	250	12 336	682
Денежные средства	260	3 306 887	10 034 250
Прочие оборотные активы	270	2 820 463	44
Итого по разделу II	290	23 433 935	38 898 710
БАЛАНС (сумма строк 190 + 290)	300	23 918 400	39 855 327

Форма 0710001 с.2

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	416 662	500 002
Резервный капитал	430	-	20 833
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	20 833
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1 288 794	2 586 525
Итого по разделу III	490	1 705 456	3 107 360
IV. Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	515	5 756	41 625
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	20 000
Итого по разделу IV	590	5 756	61 625
V. Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность	620	22 207 188	36 686 342
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	3 406 896	3 336 630
задолженность перед персоналом организации	622	1 947	1 550
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	6 088	10 346
задолженность по налогам и сборам	624	301 502	598 562
прочие кредиторы	625	18 490 755	32 739 254
Доходы будущих периодов	640	-	-
Итого по разделу V	690	22 207 188	36 686 342
БАЛАНС (сумма строк 490 + 590 + 690)	700	23 918 400	39 855 327

СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	389 786	373 297
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	97 702	5 226
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	1 236	1 328
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	1 344 768	1 601 902
Износ жилищного фонда	970	-	8
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	482	541
Износ основных средств	991	-	-
Материалы, принятые в переработку	992	380 992	3 253 776
Оборудование, принятое для монтажа	993	-	4 053 338
Бланки строгой отчетности	994	-	1
Материалы, переданные в переработку	995	-	3 084 476
Оборудование, переданное в монтаж	996	-	2 849 834
Прочие	997	-	55 274

Руководитель


 (подпись)

 Лимаренко
 Валерий Игоревич
 (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


 (подпись)

 Самогородская
 Елена
 Владимировна
 (расшифровка подписи)

5 февраля 2010 г.



**ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за Январь - Декабрь 2009г.**

Форма №2 по ОКУД		К О Д Ы		
Дата (год, месяц, число)		0710002		
Открытое акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ		2009	12	31
Организация "АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ"	по ОКПО	08841271		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	5260214123		
Деятельность в области архитектуры, инженерно-техническое проектирование в промышленности и строительстве	по ОКВЭД	74.20.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности		47	12	
Открытое акционерное общество / Федеральная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	384		
Единица измерения в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	35 227 938	17 991 500
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(32 538 964)	(16 308 311)
Валовая прибыль	029	2 688 974	1 683 189
Коммерческие расходы	030	(287 561)	(35 238)
Прибыль (убыток) от продаж	050	2 401 413	1 647 951
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	48 670	32 137
Прочие доходы	090	311 549	229 926
Прочие расходы	100	(632 666)	(352 188)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	2 128 966	1 557 826
Отложенные налоговые активы	141	11 399	296
Отложенные налоговые обязательства	142	(35 869)	(975)
Текущий налог на прибыль	150	(418 688)	(414 893)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	180	(194)	(37 409)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	1 685 614	1 104 845
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	87 364	41 694
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	3	3

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	780	688	17	11
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	99 779	239 070	1 890	1 366
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	68 757	46 049	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	6 213	6 523	3 834	880
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	153	42	-	73

Руководитель 
(подпись)

Лимаренко
Валерий Игоревич
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер 
(подпись)

Самогородская
Елена
Владимировна
(расшифровка подписи)

5 февраля 2010 г.



ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2009 ГОД

Выписка из пояснительной записки к бухгалтерской отчетности ОАО «НИАЭП» за 2008 год

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

ОСНОВА СОСТАВЛЕНИЯ

Бухгалтерский отчет сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете» и положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Бухгалтерская отчетность Общества составляется в порядке и в сроки, предусмотренные Федеральным законом от 21 ноября 1996 года № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и другими нормативными актами Российской Федерации, регламентирующими ведение бухгалтерского учета и отчетности.

Бухгалтерская отчетность Общества формируется бухгалтерией центрального аппарата Общества на основании обобщенной информации об имуществе, обязательствах и результатах деятельности Общества с учетом информации, предоставляемой бухгалтериями региональных филиалов.

В отчетном году Общество не отступало от общих правил бухгалтерского учета, действующих в Российской Федерации.

СУЩЕСТВЕННЫЕ СПОСОБЫ ВЕДЕНИЯ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА, УТВЕРЖДЕННЫЕ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Активы и обязательства в иностранных валютах

Денежные активы и обязательства (за исключением авансов полученных), стоимость которых вы-

ражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса рубля, действовавшего 31 декабря 2009 года и составившего 30,2442 руб. за 1 доллар США. Пересчет авансов полученных был произведен по курсу рубля, действовавшего по состоянию на 31 декабря 2007 года и составившего 24,5462 руб. за 1 доллар США. Авансы полученные в иностранной валюте отражались в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на дату совершения операции и по состоянию на 31 декабря 2009 года не пересчитывались.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отнесены на счет прибылей и убытков.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы (обязательства) отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их превышает 12 месяцев после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

Нематериальные активы

В составе нематериальных активов Общества отражены исключительные права на объекты интеллектуальной собственности (исключительное авторское право на ЭВМ и товарный знак).

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Нематериальных активов, приобретенных в обмен на товары (ценности), отличные от денежных средств, в 2009 году не было.

Ожидаемый срок полезного использования нематериальных акти-

вов определяется при их постановке на учет специально созданной экспертной комиссией.

Определение срока полезного использования нематериальных активов производится исходя из ожидаемого срока использования объекта, в течение которого организация может получать экономическую выгоду (доход) либо из расчета 20 лет (но не более срока деятельности организации) по тем НМА, срок полезного использования которых определить невозможно.

Срок использования товарного знака составляет 9 лет, исключительного права на объекты интеллектуальной собственности – 3 года, на программный продукт, созданный собственными силами, – 20 лет.

Погашение стоимости нематериальных активов производится путем накопления сумм накопленной амортизации на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

Сумма амортизационных отчислений по нематериальным активам определена ежемесячно по нормам, рассчитанным исходя из первоначальной стоимости и срока их полезного использования линейным способом.

Ожидаемый срок полезного использования и способ определения амортизации нематериальных активов были проверены специально созданной комиссией. По результатам работы комиссии сроки использования и способ определения амортизации нематериальных активов не изменились.

Общество не производит переоценку стоимости нематериальных активов. В отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

Основные средства

В составе основных средств отражены здания, сооружения, оборудование, транспортные средства, вычислительная техника, оргтехника, земельные участки, машины и другие объекты со сроком службы более 12 месяцев, используемые при

оказании услуг и производстве продукции либо для управленческих нужд Общества, способные принести экономические выгоды.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

Основных средств, приобретенных в обмен на товары (ценности), отличные от денежных средств, в 2009 году не было.

Общество не производит переоценку стоимости основных средств.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Начисление амортизации по основным средствам производится линейным способом, исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Объекты недвижимого имущества, на которые отсутствуют документы, подтверждающие государственную регистрацию объектов недвижимости в установленных законодательством случаях, амортизируются начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем начала их фактического использования.

В течение отчетного периода по земельным участкам и объектам внешнего благоустройства, приобретенным до 1 января 2006 года, амортизация на балансовых счетах не начислялась.

Активы, которые могут быть отнесены с основным средствам, но стоимостью не более 20 000 руб. за единицу, а также книги, брошюры и иные издания, приобретенные начиная с 18 декабря 2007 года, отражаются в бухгалтерском учете как материально-производственные запасы и списываются на затраты на производство по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в Обществе осуществляется надлежащий контроль за их движением на счете МЦ.04.

По основным средствам, приобретенным до 1 января 2003 года, нормы амортизационных отчислений устанавливались на основании Единых норм амортизационных отчислений, утвержденных Постановлением Совета Министров ССР от 22 октября 1990 года № 1072.

Затраты на проведение всех видов ремонта включены в расходы по обычным видам деятельности отчетного периода. Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создавался.

Финансовые вложения

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по их первоначальной стоимости.

Первоначальная стоимость финансовых вложений:

- приобретенных за плату, определена как сумма фактических затрат Общества на их приобретение,
- приобретенных по договорам, предусматривающих исполнение обязательств неденежными средствами, определена как стоимость активов, переданных Обществом,
- в виде инвестиций в капиталы дочерних обществ.

Финансовые вложения Общества на конец 2009 года не обесценивались, резерв под обесценение финансовых вложений не создавался.

Финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в 2009 году не было.

При продаже и ином выбытии ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оценка выбывающих эмиссионных ценных бумаг, производилась по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов (МПЗ)

осуществляется по учетным ценам, под которыми понимаются:

- при приобретении МПЗ за плату – цена поставщика в соответствии с договором поставки (купли-продажи);
- при изготовлении МПЗ самой организацией – сумма фактических затрат, связанных с их производством;
- при внесении МПЗ в счет вклада в уставный капитал организации – денежная оценка, согласованная учредителями с учетом требований ФЗ «Об акционерных обществах»;
- при получении МПЗ по договору дарения (безвозмездно), а также МПЗ, остающихся от выбытия основных средств и другого имущества – текущая рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету;
- при получении МПЗ по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, – стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом.

Товары в розничной торговле отражаются в бухгалтерском учете по продажным ценам.

Готовая продукция учитывается по фактической производственной себестоимости без использования счета 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)».

Оценка выбывающих товаров, подлежащих реализации заказчику как оборудование, и драгоценных металлов производится по себестоимости единицы запаса.

По остальным выбывающим материально-производственным запасам оценка производится по средней скользящей себестоимости.

Материально-производственные запасы, переданные в залог, оцениваются по стоимости, принятой в бухгалтерском учете.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков отражается в отчетности с учетом НДС, уплачиваемого в бюджет после отгрузки товаров, выполнения работ, оказания услуг, и определяется исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок).

Нереальная к взысканию задолженность была определена на основании проведенной инвентаризации и списана с баланса в декабре 2009 года по решению специальной комиссии.

Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом резервов по сомнительным долгам.

Величина резерва определена отдельно по каждому долгу в зависимости от платежеспособности должника и вероятности погашения долга.

В течение отчетного периода создавался резерв по сомнительным долгам в размере 100 процентов суммы долга по всем непогашенным долгам, оплата которых на дату создания резерва просрочена на 90 и более дней. По долгам, оплата которых задержана более чем на 45 дней, но менее чем на 90 дней, резерв по сомнительным долгам создавался в размере 50 процентов суммы долга. Общая сумма образованного резерва по сомнительным долгам составила 9767 тыс. руб.

Сумма резерва по сомнительным долгам отнесена на увеличение прочих расходов.

Добавочный и резервный капитал

В соответствии с приказом Федерального агентства по управлению федеральным имуществом и Федерального агентства по атомной энергии от 29 июня 2007 года № 114/347 и распоряжением Федерального агентства по управлению федеральным имуществом от 14 декабря 2007 года № 3947-р стоимость чистых активов ФГУП «НИАЭП» подлежала приватизации. Стоимость добавочного капитала, образованного за счет прироста стоимости основных средств, определяемого при переоценке, вошла в состав уставного капитала. В связи с тем, что Общество переоценку основных средств не производит, добавочный капитал в 2009 года не создавался.

Общество создает резервный капитал, предназначенный для покрытия убытков, погашения его облигаций и выкупа акций Общества. Резервный капитал создается за счет чистой прибыли Общества на основании решения Совета директоров. В отчетном году резервный капитал был сформирован в размере 20 833 тыс. руб. В связи с увеличением размера уставного капитала в августе 2009 года на 31 декабря 2009 года величина резервного капитала не достигла максимально установленного в Уставе значения – 25 000 тыс. руб.

Кредиты и займы полученные

Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности по полученным займам и кредитам в состав краткосрочной в момент, когда по условиям договора займа и (или) кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

Дополнительные затраты, производимые в связи с получением кредитов и займов, включают расходы, связанные с:

- оказанием Обществу юридических и консультационных услуг;

- проведением экспертиз;
- потреблением услуг связи;
- другими затратами, непосредственно связанными с получением займов в денежной форме.

Включение дополнительных затрат, связанных с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств, производится в отчетном периоде, в котором были произведены указанные расходы.

Начисление процентов по полученным кредитам (займам) производится ежемесячно в соответствии с порядком, установленном в договоре.

По займам, полученным в денежной форме и привлеченным путем выдачи собственных векселей Общества, сумма дисконта, причитающегося к оплате векселедержателю, включается в состав прочих расходов.

По займам, полученным в денежной форме и привлеченным путем выпуска облигаций Общества, сумма дохода, причитающегося к оплате заимодавцу, учитывается в составе прочих расходов в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления в соответствии с условиями договора (эмиссии).

Расчеты по налогу на прибыль

В 2009 году рассчитываются и отражаются в учете и отчетности отложенные налоговые активы и обязательства по налогу на прибыль, подлежащие погашению в последующие отчетные периоды.

Текущим налогом на прибыль признается налог для целей налогообложения, рассчитанный в соответствии с требованиями главы 25 Налогового кодекса РФ и определенный в бухгалтерском учете исходя из величины условного налога на прибыль, скорректированной на суммы постоянных налоговых активов и обязательств отчетного периода.

Текущий налог на прибыль признается в отчетности в качестве обязательства перед бюджетом, равного неоплаченной величине налога на прибыль.

Условный расход (доход) по налогу на прибыль рассчитывается как произведение бухгалтерской прибыли (убытка) на ставку налога на прибыль, установленную законодательством РФ.

Переплаты по налогу на прибыль в бюджеты субъектов Российской Федерации отражены в составе дебиторской задолженности.

Признание доходов

Доходы общества подразделяются на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается по методу начисления, т.е. по мере оказания услуг, и отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, таможенных пошлин и скидок, предоставленных покупателям.

Выручка по договорам строительного подряда определяется в соответствии с требованиями ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда» «по мере готовности». В бухгалтерском учете выручка по договору, признанная способом «по мере готовности», учитывается до полного завершения работ (этапа) как отдельный актив – «непредъявленная к оплате начисленная выручка» на счете 46 «Выполненные этапы по незавершенным работам».

Выручка от продажи продукции на условиях товарообмена (бартера) определяется по стоимости ценностей, полученных или подлежащих к получению Обществом, рассчитанной исходя из цен, по которым в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

Доходы от предоставления активов Общества в аренду относятся к доходам от обычных видов деятельности.

Дивиденды в составе прочих доходов признаются по мере объявления.

Признание расходов

Расходы в зависимости от их характера и направлений деятельности подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Общество калькулирует полную производственную себестоимость оказанных услуг, выполненных работ, реализованной продукции без выделения управленческих расходов. Коммерческие расходы между реализованной и нереализованной продукцией не распределяются.

Государственная помощь

В 2009 году бюджетных средств, полученных в счет государственной помощи (субвенции, субсидии) и бюджетных кредитов Общество не получало.

Целевое финансирование

В 2009 году средств целевого финансирования Общество не получало.

Расходы на пенсионное обеспечение

В 2009 году Общество не участвовало в пенсионной программе негосударственного пенсионного страхования.

Инвентаризация имущества и обязательств производится следующим образом:

- основных средств – ежегодно по состоянию на 1 декабря отчетного года;
- нематериальных активов – ежегодно по состоянию на 1 декабря отчетного года;
- незавершенного капитального строительства и других капитальных вложений – ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года;
- сырья, материалов, оборудования к установке, полуфабрикатов, товаров, готовой продукции на складах – ежегодно по состоянию на 1 декабря отчетного года;
- незавершенного производства – ежеквартально по состоянию на конец квартала;
- доходов и расходов будущих периодов – ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года;



- денежных средств на счетах в учреждениях банков – ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года;
- долгосрочных финансовых вложений – ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года;
- краткосрочных финансовых вложений, денежных документов – ежеквартально по состоянию на конец квартала;
- расчетов с дебиторами и резерва по сомнительным долгам – ежеквартально по состоянию на конец отчетного периода;
- расчетов с кредиторами – 2 раза в год по состоянию на 30 июня и на 31 декабря отчетного года;
- расчетов по налогам и обязательным отчислениям в бюджет и внебюджетные фонды – ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года;
- расчетов по целевому финансированию – ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года;
- внутрихозяйственных расчетов – не реже одного раза в квартал;
- расчетов с персоналом, подотчетными лицами – ежеквартально по состоянию на конец квартала;
- резервов по условным обязательствам, резервов под обесценение финансовых вложений – ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года. ▲

Приложение 4.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА, ПОДТВЕРЖДАЮЩЕЕ ДОСТОВЕРНОСТЬ ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ



ООО «Нексиа Пачоли»
 Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «НИАЭП» за
 2009 год

Аудируемое лицо	Открытое Акционерное Общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» (ОАО «НИАЭП»)
Место нахождения	603006, г. Нижний Новгород, пл. Свободы, д. 3.
Почтовый адрес	603006, г. Нижний Новгород, пл. Свободы, д. 3.
Координаты	Тел. (831) 428 72 70, (831) 421 80 48
Государственная регистрация	Свидетельство о государственной регистрации серии 52 № 003548218 от 18 декабря 2007 года, выданное Инспекцией ФНС России по Нижегородскому району г. Нижнего Новгорода Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1075260029240
Аудитор	Общество с ограниченной ответственностью «Нексиа Пачоли» (ООО «Нексиа Пачоли»)
Место нахождения	119180 г. Москва, ул.Малая Полянка, д.2
Почтовый адрес	119180 г. Москва, ул.Малая Полянка, д.2
Координаты	тел. (495) 785 94 76, факс (495) 785 94 61, e-mail: pacioli@pacioli.ru
Государственная регистрация	Свидетельство о государственной регистрации № 856.235 от 23 июня 1995 года, выданное Московской регистрационной палатой; Свидетельство о государственной регистрации серии 77 №005390060 от 22 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России №39 по г. Москве; Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1027739428716
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	Является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»; Включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 30 октября 2009 года за основным регистрационным номером 10202000073
Сертификат качества аудиторских услуг	№172, выдан Некоммерческим партнерством «Институт Профессиональных Аудиторов» сроком действия с 16 сентября 2008 года по 16 сентября 2011 года

ООО «Нексия Пачоли»

Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности *ОАО «НИАЭП»* за 2009 год

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности организации *ОАО «НИАЭП»* за период с 01 января по 31 декабря 2009 года включительно. Бухгалтерская (финансовая) отчетность организации состоит из:

- бухгалтерского баланса на 31 декабря 2009 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2009 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках;
- пояснительной записки.

Ответственность за подготовку и представление этой бухгалтерской (финансовой) отчетности несет на основании Устава исполнительный орган Директор организации *ОАО «НИАЭП»*.

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

1. Федеральным Законом «Об аудиторской деятельности»;
2. Федеральными Правилами (стандартами) аудиторской деятельности;

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

ООО «Нексия Пачоли»
Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «НИАЭП» за
2009 год

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность организации ОАО «НИАЭП» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2009 года и результаты ее финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2009 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

19 февраля 2010 года

Исполнительный директор
ООО «Нексия Пачоли»

Горячева О.В.

Руководитель аудиторской проверки
квалификационный аттестат
№К023512 от 9 июня 2005 года,
в области общего аудита, бессрочный
Включен в Реестр аудиторов и аудиторских
организаций НП «ИПАР» 30 октября 2009
года за основным регистрационным номером

Нагаева О.А.



Приложение 5. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

**Заключение ревизионной комиссии
по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности
Открытого акционерного общества НИЖЕГОРОДСКАЯ
ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» за 2009 год**

г. Москва

30 апреля 2010 г.

1. Общие положения

1.1. В соответствии с Решением единственного акционера ОАО «Атомэнергпром» № 3 от 30 июня 2009 г. ревизионная комиссия Открытого акционерного общества НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» (далее - Общество) избрана в следующем составе:

Коротеева Татьяна Александровна - главный специалист отдела аудита департамента внутреннего аудита ОАО «Атомэнергпром»;

Лычагина Екатерина Александровна – специалист отдела информационной политики инжиниринговой деятельности ОАО «Атомэнергпром»;

Кац Владимир Лазаревич – заместитель директора ОАО «НИАЭП».

1.2. Ревизионная комиссия Общества в составе:

- председателя Ревизионной комиссии – Лычагиной Екатерины Александровны. -

- члена ревизионной комиссии – Каца Владимира Лазаревича

Руководствуясь полномочиями, определенными Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, Положением о Ревизионной комиссии Общества, провела проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2009 по 31.12.2009.

Руководителем Общества в проверяемый период являлся:

Директор – Лимаренко Валерий Игоревич.

Лицом, отвечающим за ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности:

Главный бухгалтер – Самогородская Елена Владимировна.

Проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2009 год проводилась выборочным методом камерально.

Выборочно проверены документы, касающиеся финансово-хозяйственной деятельности, представленные ревизионной комиссии по запросу от 19.04.2010.

2. Общие сведения об Обществе

Полное наименование: Открытое акционерное общество НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ».

Сокращенное наименование Организации: ОАО «НИАЭП».

Юридический адрес: Россия, 603006, г. Нижний Новгород, пл. Свободы, д.3

Почтовый адрес: Совпадает с юридическим.

Государственная регистрация: в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании ОАО «НИАЭП» за основным государственным регистрационным номером 1075260029240 (свидетельство о внесении записи о государственной регистрации юридического лица выдано 18 декабря 2007 г., серия 52 № 003548218).

По состоянию на 31 декабря 2009 года Уставный капитал Общества составляет 500 001 877 (Пятьсот миллионов одна тысяча восемьсот семьдесят семь) рублей и определяется как сумма номинальной стоимости размещенных акций и состоит из обыкновенных акций в количестве 500 001 877 (Пятьсот миллионов одна тысяча восемьсот семьдесят семь) штук (номинальная стоимость 1 руб. за одну акцию).

Основными видами деятельности Общества в соответствии с Уставом являются:

а) деятельность в области архитектуры, инженерно-техническое проектирование в промышленности и строительстве;

б) новое строительство, реконструкция, капитальный ремонт зданий и сооружений, включая индивидуальное строительство и ремонт по заказам населения;

в) инженерные изыскания для строительства, в том числе: маркшейдерские работы, инженерно-геологические, экологические изыскания для строительства, проектных и строительного-монтажных работ, включая изыскательские работы, связанные с ремонтом и реставрацией;

г) научные исследования и разработки в области естественных и технических наук и т.д.

Общество имеет следующие филиалы и представительства:

- Удомельский филиал Открытого акционерного общества НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» - «Дирекция Генерального подрядчика на Калининской АЭС»;
- Волгодонский филиал Открытого акционерного общества НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» - «Дирекция Генерального подрядчика на Ростовской атомной станции»;
- Московское представительство Открытого акционерного общества НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»;
- Волгодонское представительство Открытого акционерного общества НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»;
- Удомельское представительство Открытого акционерного общества НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»;
- Санкт-Петербургское представительство Открытого акционерного общества НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ».

15. Заключительные положения

Достоверность финансовой (бухгалтерской) отчетности и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2009 по 31.12.2009 включительно подтверждена заключением аудитора: Общество с ограниченной ответственностью «Нескиа Пачоли», Лицензия № Е 000733 на осуществление аудиторской деятельности, срок действия до 25 июня 2012г.

Основные выводы по результатам проверки:

Финансовое состояние организации в 2009 году улучшилось по сравнению с 2008 годом и является достаточно устойчивым.

При этом:

- выручка увеличилась с 17 991 500 тыс. руб. до 35 227 938 тыс. руб.
- средняя зарплата выросла с 59,3 тыс. руб. до 63,5 тыс. руб.
- чистая прибыль увеличилась с 1 104 845 тыс. руб. до 1 685 614 тыс. руб.;
- отсутствует просроченная задолженность по налогам и зарплате.

Председатель ревизионной комиссии



Е.А. Лычагина

Члены ревизионной комиссии:



В.Л. Кац

Приложение 6.

ОТЧЕТ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

В 2009 году крупные сделки и сделки с заинтересованностью ОАО «НИАЭП» не совершались. ▲

Приложение 7.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОТДЕЛА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И АУДИТА О ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, СОДЕРЖАЩИХСЯ В ОТЧЕТЕ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по результатам внутреннего аудита нефинансовых данных
годового отчета открытого акционерного общества
ЩИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ
«АТОМЭНЕРГ ОПРОЕКТ» (ОАО «НИАЭП»)

Внутренний аудит публичного годового отчета проведен в соответствии с Временным регламентом проведения внутреннего аудита нефинансовых данных публичной отчетности ОАО «НИАЭП», утвержденным приказом директора ОАО «НИАЭП» от 05.05.2010 г. №285, с учетом требований Типового стандарта публичной отчетности открытых акционерных обществ, утвержденного приказом Генерального директора Госкорпорации «Росатом» от 25.12.2009 г. №922 и основных положений международного Стандарта верификации отчетов AA1000AS.

Ответственность за подготовку и представление информации для публичного годового отчета в соответствии с приказом директора ОАО «НИАЭП» от 18.02.2010 г. №84 возложена на руководителей структурных подразделений, входящих в рабочую группу (председатель рабочей группы – первый заместитель директора по экономике Кац В.Л.).

Нефинансовая информация о результатах деятельности ОАО «НИАЭП», содержащаяся в отчете, отражена в количественных и качественных показателях результативности в областях:

- экономической;
- экологической;
- организации и оплаты труда;
- ответственности за продукцию;
- взаимодействия с обществом.

Представленная в отчете информация, подтвержденная достаточным количеством фактических доказательств (внутренние нормативные акты, цифры, аргументированные заключения и выводы) обеспечивает возможность достоверного и взвешенного представления заинтересованных сторон об основных аспектах деятельности Общества за отчетный период.

Содержащаяся в отчете информация подтверждает наличие в Обществе эффективной системы управления различными аспектами показателей устойчивости и реагирования на запросы заинтересованных сторон, а последовательная конкретизация перспективных задач и основных направлений совершенствования управления результативностью делают его особенно полезным для использования всеми заинтересованными сторонами.

По сравнению с отчетом за 2008 г., в настоящем отчете более широко и предметно отражена реализация в деятельности Общества принципа реагирования в процессе взаимодействия с заинтересованными сторонами, что подтверждено соответствующими фактологическими материалами.

Проведенная проверка позволяет сделать вывод о достоверности нефинансовой информации, содержащейся в публичном годовом отчете Общества за 2009 г., а также о соответствии отчета основным требованиям действующего законодательства, отраслевого Стандарта публичной отчетности и локальных нормативных актов, принятых в Обществе.

В целях оптимизации процесса верификации отчетной информации в следующий отчетный период необходимо регламентировать систему учета и сбора нефинансовой информации в Стандарте публичной отчетности Общества и Регламенте подготовки публичного годового отчета.

Начальник отдела
внутреннего контроля и аудита

 В.С. Петровский

Приложение 8. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СТАНДАРТНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ОТЧЕТНОСТИ И ПОКАЗАТЕЛЕЙ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ

Показатель	Глава	Стр.
ПОКАЗАТЕЛИ ИНЖИНИРИНГОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
Сроки строительства АЭС по проектам	2.2.2. Сооружение (Выполнение мероприятий по сооружению АЭС за отчетный период)	58–62
Сумма поставок на объект (по итогам 2009 года)	2.2.3. Поставки оборудования и материалов	63
Снижение цен на оборудование в результате проводимых конкурсов и альтернативных поставок	1.3. Общее описание деятельности (Отношения с заказчиками, подрядчиками и поставщиками)	26
	3.2.2. Управление комплектацией оборудования и поставками (Ярмарка атомного машиностроения)	104
Объем закупок (руб.)	3.2.2. Управление комплектацией оборудования и поставками (Ярмарка атомного машиностроения)	104
Количество участников конкурсов	3.2.2. Управление комплектацией оборудования и поставками (Ярмарка атомного машиностроения)	104
Объем средств, направленных на реализацию программ в области охраны труда (на одного работника, по категориям работников)	2.3.1. Формирование трудового коллектива (Вклад в социально-трудовые отношения)	68
ИНДИКАТОРЫ КОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ» И ЕЕ ОРГАНИЗАЦИЙ		
2.1. Показатели экономической эффективности		
Ф-2.1.1 Объем реализованной продукции	2.1. Основные финансовые результаты	53
Ф-2.1.4 Чистая операционная прибыль после уплаты налогов		53

Ф-2.1.8. Долгосрочные контракты с поставщиками и подрядчиками (портфель заказов поставщикам и подрядчикам)	2.2.3. Поставки оборудования и материалов	63
Н-2.1.3. Производительность труда	Основные показатели деятельности ОАО «НИАЭП»	11
2.3. Положение на внешних рынках		
Н-2.3.1. Общемировая контролируемая доля рынка	1.3. Общее описание деятельности (Положение ОАО «НИАЭП» на рынке)	24
2.4. Развитие производственной базы		
2.4.1. Инвестиции в основной капитал за отчетный период	3.2.5. Управление инвестициями	111
6.1. Показатели экологической приемлемости		
Н-6.1.1 Перечень положительных заключений экологических экспертиз по проектам строительства	2.3.4. Экологическое воздействие (Перечень положительных заключений экологических экспертиз по проектам строительства АЭС)	85
7.1. Интеллектуальный капитал		
Ф-7.1.2. Объем затрат на НИОКР, произведенных в течение отчетного периода	3.2.7. Внедрение инноваций, НИОКР и интеллектуальная собственность	122–123
Н-7.1.1. Количество патентов		122–123
12.1. Занятость		
Н-12.1.2. Доля работников до 35 лет	2.3.1. Формирование трудового коллектива	67
Н-12.1.3. Средний возраст работников	2.3.1. Формирование трудового коллектива	67
Н-12.1.4. Уровень текучести кадров	Коэффициент текучести кадров в разных возрастных категориях: 4,7–5,2% в 2009 году, 5,6–20,3% в 2008 году	

12.3. Социальное обеспечение работников

Ф-12.3.2 Объем расходов по социальным корпоративным программам для работников	2.3.1. Формирование трудового коллектива (Вклад в социально-трудовые отношения)	68
-------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------	----

ОБУЧЕНИЕ И ОБРАЗОВАНИЕ

Ф-12.4.1. Уровень затрат на обучение на одного работника	3.2.6. Управление персоналом (Подготовка и повышение квалификации персонала)	115
Ф-12.5.2. Уровень затрат на обучение и развитие работников		115
Н-12.5.1. Среднее количество часов обучения на 1 сотрудника		115

ПОКАЗАТЕЛИ GRI

Показатели экономической результативности

ЕС1. Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость, включая доходы, операционные затраты, выплаты сотрудникам, пожертвования и другие инвестиции в сообщества, нераспределенную прибыль, выплаты поставщикам капитала и государствам	2.3.2. Вклад в экономику	73
ЕС6. Политика, практические подходы к закупкам у местных поставщиков и доля таких закупок в существенных регионах деятельности организации	2.3.2. Вклад в экономику (Закупки у местных поставщиков)	75
ЕС7. Процедуры найма местного населения и доля высших руководителей, нанятых из местного населения, в существенных регионах деятельности организации	2.3.2. Вклад в экономику (Наем местного населения)	74
ЕС8. Развитие и воздействие инвестиций в инфраструктуру и услуг, предоставляемых в первую очередь для общественного блага, посредством коммерческого, натурального или благотворительного участия	2.3.3. Социальное воздействие (Инвестиции в общественную инфраструктуру и благотворительность)	80

Показатели экологической результативности

EN3. Прямое использование энергии с указанием первичных источников	Приобретение прямых невозобновляемых источников энергии: природный и сжиженный газ для отопления; бензин и дизельное топливо для транспорта и строительного-монтажного оборудования. Возобновляемые источники не используются	
EN8. Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам	2.3.4. Экологическое воздействие	83
EN20. Выбросы в атмосферу NOx, SOx и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы		84–85
EN21. Общий объем сбросов		81–82
EN22. Общее количество отходов в разбивке по типам и способам обращения		81–82
EN28. Денежное значение значительных штрафов, общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований		85
EN16. Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы.	2.3.4. Экологическое воздействие (Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов)	85

Показатели результативности подходов к организации труда и достойного труда

LA1. Общая численность рабочей силы в разбивке по типу занятости, договору о найме и региону	2.3.1. Формирование трудового коллектива	66
LA4. Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами	2.3.1. Формирование трудового коллектива	68

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	2.3.1. Формирование трудового коллектива (Вклад в социально-трудовые отношения)	68–71
LA9. Отражение вопросов здоровья и безопасности в официальных соглашениях с профсоюзами		68
LA10. Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год, в разбивке по категориям сотрудников		115
LA12. Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры	3.2.6. Управление персоналом	116
LA13. Состав руководящих органов и персонала Компании с разбивкой по полу и возрастной группе, с указанием представительства меньшинств, а также других показателей разнообразия	3.2.6. Управление персоналом	112
LA14. Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям сотрудников	3.2.6. Управление персоналом (Кадровая политика компании)	113
Показатели результативности в области ответственности за продукцию		
PR-1. 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	1.3. Общее описание деятельности (Обеспечение безопасности строительства АЭС)	38
Показатели результативности взаимодействия с обществом		
SO-8. Денежное выражение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований	В течение отчетного периода с ОАО «НИАЭП» штрафы не взимались, санкции на Компании не налагались	

Приложение 9. ГЛОССАРИЙ

- EPCM-компании** – EPCM (Engineering Procurement Construction Management) – компании, применяющие методы и средства портфельного управления проектами «под ключ». Функционал EPCM-компаний 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** – международный стандарт по системе организации управления компанией, призванный обеспечивать предсказуемый и стабильный уровень качества услуг.
- АЭС-2006** – на сегодняшний день самый современный типовой проект российской атомной станции нового поколения «3+» с улучшенными технико-экономическими показателями. Цель проекта – 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 «Атомэнергопроект», Москва) и Ленинградской АЭС-2 (генеральный проектировщик – ОАО «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «Атомэнергопроект»).
- 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)** – 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, расчетно-аналитического характера, подготовка технико-экономических обоснований проектов, выработка рекомендаций в области организации производства и управления, т.е. комплекс коммерческих услуг по подготовке и обеспечению процесса производства и реализации продукции, по обслуживанию и эксплуатации промышленных, инфраструктурных и других объектов.
- 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** – документация, разработанная на основании утвержденной проектной документации и предназначенная для проведения строительных работ.
- Радиоактивные вещества** – вещества, которые имеют в своем составе радиоактивные нуклиды.
- 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. ▲

Приложение 10. СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

АЭС	Атомная электростанция
БКП	Бюро комплексного проектирования
ВВЭР	Водо-водяной энергетический реактор
ВдМУ	Волгодонское монтажное управление
ВП	Волгодонское представительство ОАО «НИАЭП»
ВФ	Волгодонский филиал ОАО «НИАЭП»
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
ДМС	Добровольное медицинское страхование
ДИП	Долгосрочная инвестиционная программа
КаАЭС	Калининская АЭС
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
МО ДЦИ	Монопольное оборудование длительного цикла изготовления
РоАЭС	Ростовская АЭС
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки
ПИР	Проектно-изыскательские работы
ПНР	Пусконаладочные работы
ПОКАС	Программа обеспечения качества
ПСД	Проектно-сметная документация
ПСР	Производственная система «Росатома»
СМК	Система менеджмента качества
СМР	Строительно-монтажные работы
СМУ	Строительно-монтажное управление
УФ	Удомельский филиал ОАО «НИАЭП»
ФГУП	Федеральное государственное унитарное предприятие
ФОТ	Фонд оплаты труда
ЦА	Центральный аппарат ОАО «НИАЭП»

Приложение 1 1.

АНКЕТА ОБРАТНОЙ СВЯЗИ

ВАШЕ МНЕНИЕ О ГОДОВОМ ОТЧЕТЕ
ОАО «НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»»

1. Укажите, пожалуйста, к какой группе заинтересованных сторон Вы относитесь:
 - акционеры (ОАО «Атомэнергпром», ГК «Росатом»)
 - заказчик (ОАО «Концерн «Росэнергоатом»)
 - партнеры (поставщики и субподрядчики)
 - трудовой коллектив
 - общественные организации
 - органы местной власти
 - средства массовой информации
 - иные лица _____

2. Нашли ли Вы в отчете интересующую Вас информацию?
 - да
 - нет
 - другой вариант (прокомментируйте, пожалуйста) _____

3. Как Вы оцениваете достоверность и объективность отчета?
 - высоко
 - удовлетворительно
 - низко
 - никак не оцениваю

4. Как Вы оцениваете стиль изложения отчета?
 - высоко
 - удовлетворительно
 - низко
 - никак не оцениваю

5. Как Вы оцениваете оформление отчета?
 - высоко
 - удовлетворительно
 - низко
 - никак не оцениваю

6. Какой информацией, по Вашему мнению, должен быть дополнен следующий отчет?

7. Хотели бы Вы стать сотрудником (партнером) Компании?

да

нет

другой вариант (прокомментируйте, пожалуйста) _____

8. Как Вы оцениваете значимость отчета?

это значимый документ, из которого можно получить интересующую Вас информацию

это бесполезный документ

другой вариант (прокомментируйте, пожалуйста) _____

9. Знакомились ли Вы с отчетом Компании за предыдущий год:

да

нет

10. Если Вы знакомы с отчетом компании за предыдущий год, оцените, пожалуйста, по 5-балльной шкале отчеты компании за 2008 и 2009 годы по следующим параметрам:

	2008	2009
доступность изложения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
достаточность информации	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
оформление	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Благодарим за проявленное к нам внимание!

Заполненную анкету с пометкой «годовой отчет» Вы сможете направить по адресу: 603006, г. Нижний Новгород, пл. Свободы, д. 3, ОАО «НИАЭП» или по факсу: (831) 421-06-04, 419-84-90 или по e-mail: niaep@niaep.ru



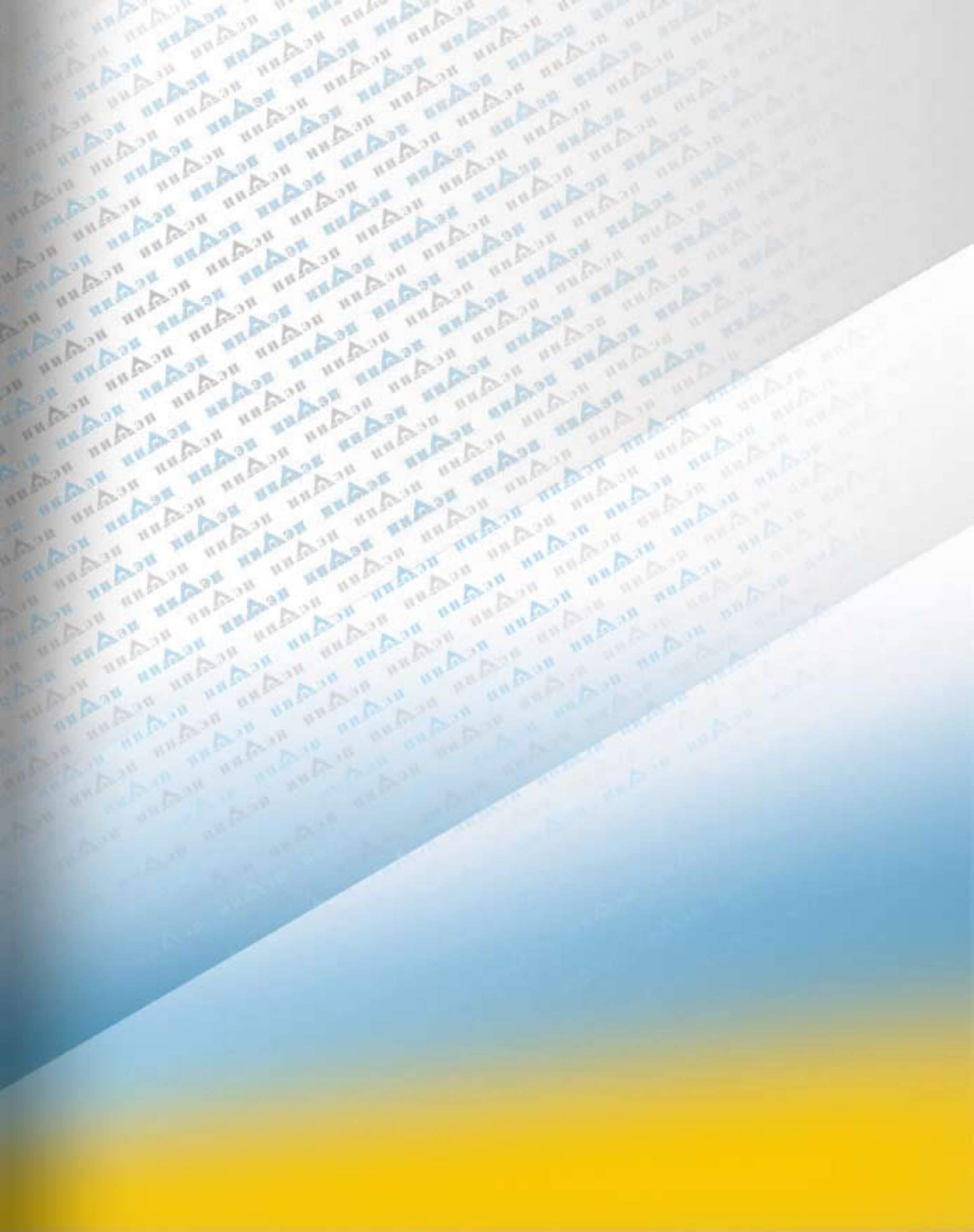
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ
КОМПАНИЯ

«Атомэнергопроект»

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ | 2009 |

Более подробную информацию
о деятельности ОАО «НИАЭП»
можно получить на сайте www.niaep.ru

Дизайн, вёрстка: издательство «ЛИТЕРА» (www.litera-nn.ru)
Отпечатано в России



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
НИЖЕГОРОДСКАЯ ИНЖИНИРИНГОВАЯ
КОМПАНИЯ

«Атомэнергопроект»



Россия, 603006,
г. Нижний Новгород,
пл. Свободы, д.3
Тел.: (831) 433-34-24
Факс: (831) 421-06-04
E-mail: niaep@niaep.ru
<http://www.niaep.ru>