

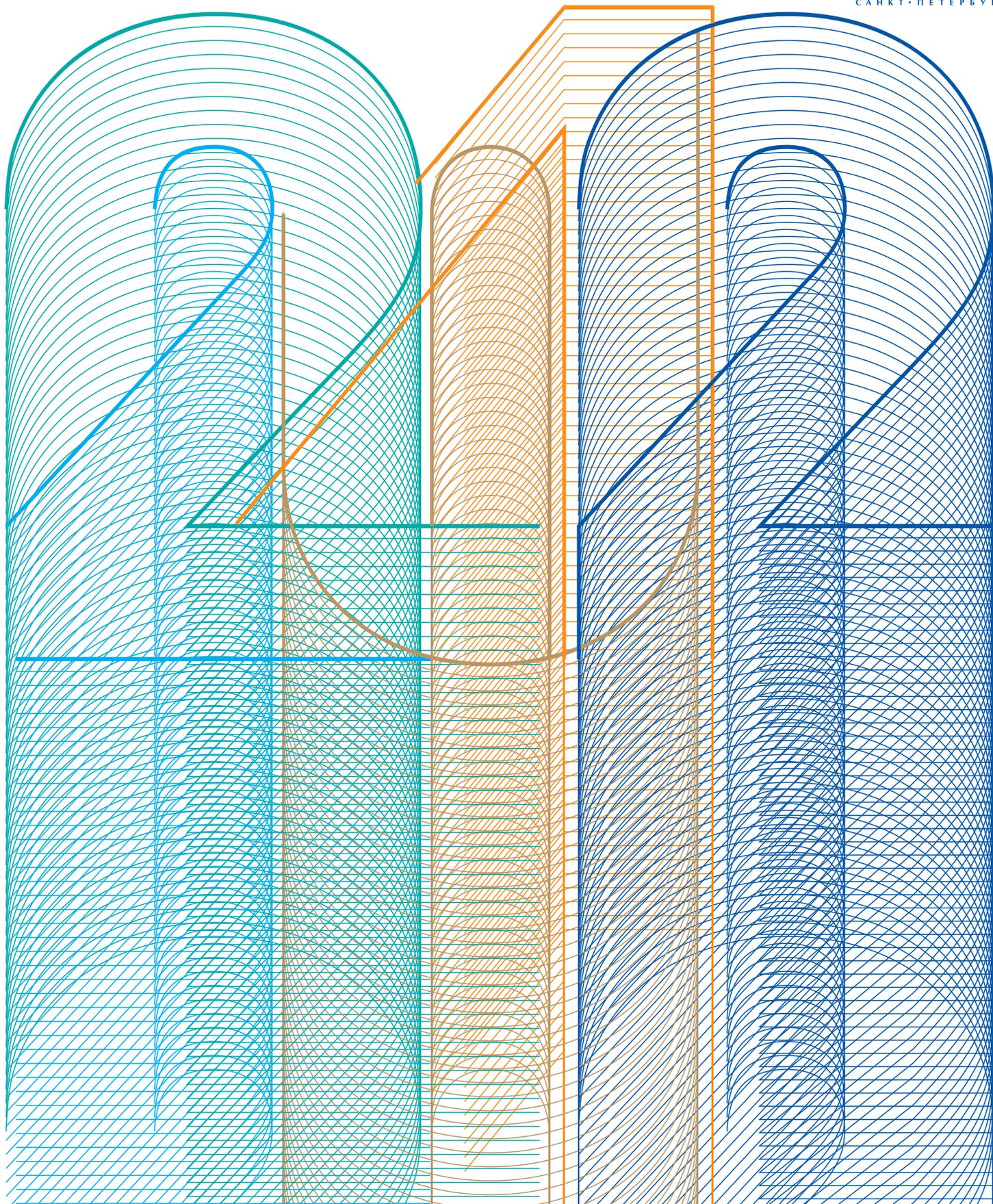
ВВЭР — основа для мировой экспансии российских ядерных технологий

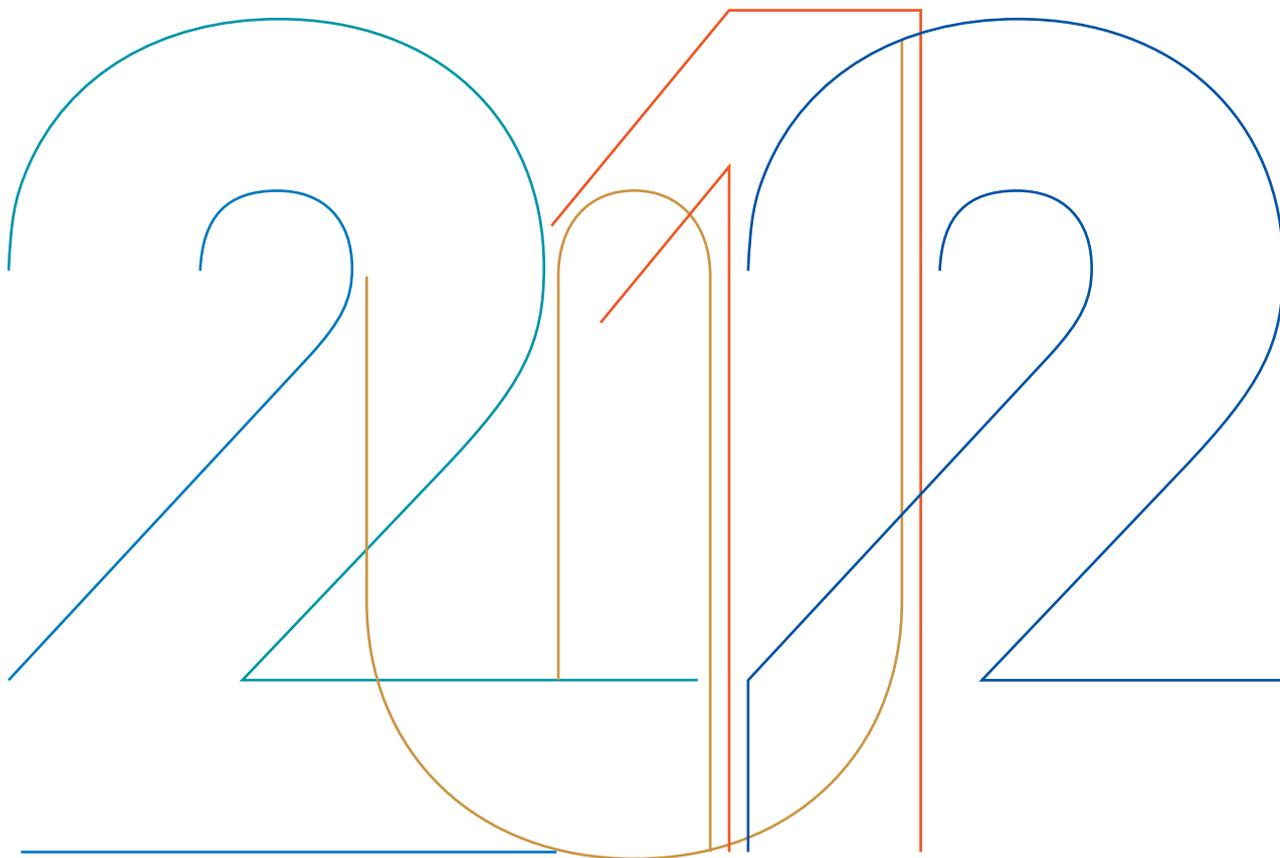


РОСАТОМ



АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГ





ПУБЛИЧНЫЙ ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ОАО «СПБАЭП» 2012

**ВВЭР — основа для мировой экспансии
российских ядерных технологий**



АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

Открытое акционерное общество
«Санкт-Петербургский научно-исследовательский
и проектно-конструкторский институт
«АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»
(ОАО «СПБАЭП»)



РОСАТОМ

Директор ОАО «СПбАЭП» **С. В. Онуфриенко**

И.о. главного бухгалтера **Н. М. Швалева**

Санкт-Петербург, 2013

ул. 2-я Советская, д.9/2а, Россия, Санкт-Петербург, 191036

Телефон: (812) 643-31-68. Факс (812) 643-31-68

E-mail: info@spbaer.ru

Оглавление

Информация об отчете	4
Введение ОАО. «СПбАЭП» – уникальная проектная компания	5
Миссия Компании	6
Обращение Директора	7
Обращение Председателя Совета директоров	8
1. Общая информация об Обществе, Отчете и бизнес-модели деятельности	9
1.1. Общие сведения об Обществе, филиалах и представительствах	11
1.2. Ценность Общества	13
1.3. Цели Общества	14
1.4. Бизнес-модель Общества в 2012 году	15
1.5. Создание стоимости	16
2. Стратегия развития	17
2.1. История развития Общества	17
2.2. Ключевые события 2012 года	18
2.3. Положение Общества в отрасли	19
2.4. Бизнес-модель Объединенной компании	22
2.5. Компетенции Объединенной компании. Эффект синергии ресурсов	26
3. Основная деятельность	27
3.1. Карта текущих и перспективных проектов АЭС с реакторами типа ВВЭР	28
3.2. Технология ВВЭР	32
3.3. Эволюция технологии ВВЭР	33
3.4. Совершенствование технологии ВВЭР	35
3.5. Безопасность проектируемых АЭС с реакторами типа ВВЭР	39
3.6. Обеспечение качества	40
4. Условия деятельности Компании и устойчивое развитие	48
4.1. Условия деятельности Компании и стратегия в области устойчивого развития	48
4.2. Взаимодействие с заинтересованными сторонами	50
4.3. Влияние деятельности Общества на регионы присутствия	54
4.4. Кадровая политика	60
4.5. Социальная политика	67
4.6. Молодежная политика	69
4.7. Охрана окружающей среды и экологическая безопасность	69
4.8. Охрана труда и промышленная безопасность	75
4.9. Противодействие коррупции	76
5. Управление финансами и повышение эффективности деятельности	77
5.1. Основные финансовые результаты деятельности	78
5.2. Бюджетирование и управление издержками	81
5.3. Управление закупками	83
5.4. Инвестиционная деятельность	85
5.5. Интеллектуальная собственность	87
6. Развитие системы управления Обществом	89
6.1. Корпоративное управление	90
6.2. Управление рисками	100
6.3. Внутренний контроль и аудит	103
6.4. Информационные технологии и автоматизация процессов управления	106
7. Приложения	109

Информация об Отчете

Цели подготовки Отчета

Настоящий Отчет представляет деятельность открытого акционерного общества ОАО «СПбАЭП» за 2012 год.

При формировании настоящего Отчета Общество ставило перед собой следующие цели:

- ▶ начало формирования имиджа вновь создаваемой глобальной проектной компании на основе преемственности имиджа Общества с успешным опытом и многолетней историей проектирования надежных и безопасных объектов энергетики;
- ▶ обеспечение прозрачности деятельности Компании в соответствии с требованиями Госкорпорации «Росатом» и международного сообщества;
- ▶ формирование позитивного отношения ключевых заинтересованных сторон и обеспечение приемлемости деятельности;
- ▶ получение высоких оценок экспертов и поддержание имиджа Компании;
- ▶ обоснование перспектив развития атомной энергетики в Российской Федерации и ее экспансии на зарубежные рынки с использованием блоков технологии ВВЭР.

Нормативные требования к Отчету и стандарты, используемые при подготовке, частота отчетности

Публичный годовой отчет ОАО «СПбАЭП» за 2012 год подготовлен в соответствии с Федеральным законом РФ «Об акционерных обществах» от 24.11.1995 № 208-ФЗ с изменениями и дополнениями, приказом ФСФР от 04.10.2011 N 11-46/пз-н «Об утверждении Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», распоряжением ФКЦБ «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения», кодексом этики Госкорпорации «Росатом», политикой и стандартом Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности, Методическими рекомендациями по публичной годовой отчетности (Госкорпорация «Росатом», второе издание, Москва, 2011).

При подготовке Отчета Общество ориентировалось на рекомендации Международного совета по интегрированной отчетности, международные стандарты по публичной отчетности: Руководство по отчетности в области устойчивого развития Global Reporting Initiative (GRI, версия G3.1), отраслевое приложение для энергетического сектора EUSS, серия стандартов AA1000 Institute of Social and Ethical Accountability и рекомендации Российского союза промышленников и предпринимателей (РСПП), уровень применения Руководства GRI соответствует критерию А.

Таблица использования стандартных элементов отчетности и показателей результативности GRI приведена в приложении 9.

Для более полного отражения специфики деятельности Общества в Отчете применена система индикаторов публичной отчетности Госкорпорации «Росатом» для компаний ядерного сектора. Перечень индикаторов, используемых в настоящем отчете, приведен в приложении 9.

В настоящем Отчете увеличено число раскрываемых показателей в сравнении с Отчетом за 2011 год (число показателей GRI — 111 (на 77 больше, чем в предыдущем отчете), число индикаторов публичной отчетности Госкорпорации «Росатом» — 98 (на 39 больше, чем в 2011 году)).

Содержание Отчета за 2012 год

Отчет ОАО «СПбАЭП» за 2012 год носит интегрированный характер. В Отчете описываются стратегические направления развития Общества, основные производственные результаты, различные стороны управления Компанией, включая корпоративное управление, управление рисками и др., ее деятельность в области устойчивого развития, взаимодействие с заинтересованными сторонами и планы по развитию Компании в будущем.

Приоритетная тема

В качестве приоритетной темы Отчета выбрана одна из стратегических инициатив Госкорпорации «Росатом», реализации которой была посвящена основная деятельность Общества в 2012 году, а именно «ВВЭР — основа для мировой экспансии российских ядерных технологий».

Границы Отчета

Настоящий Отчет полностью охватывает деятельность ОАО «СПбАЭП» и описывает его вовлеченность во взаимодействие с заинтересованными сторонами, оказывающими влияние на Общество, и сторонами, на которое Общество оказывает влияние, а также включает данные

бухгалтерской отчетности по российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ) за 2012 финансовый год.

В отчетном периоде Общество не имело ДЗО, не участвовало в совместных предприятиях и не передавало своих функций внешним подрядчикам.

В 2012 году Общество имело филиал в г. Сосновый Бор. Однако в связи с отказом от инжиниринговой деятельности деятельность филиала в течение отчетного периода была связана только с поставкой оборудования. На заседании Совета директоров, которое состоялось 11 апреля 2013 года, было принято решение о ликвидации филиала.

В связи с исключением инжиниринговой компетенции Общества в отчетном периоде, в качестве единственного региона присутствия Компании рассматривается Санкт-Петербург.

Временные рамки для периода Отчета

В качестве временных рамок для периода Отчета ОАО «СПбАЭП» определило 2012 календарный год. В Отчете также отражены периоды, в которых произошли существенные события, относящиеся к предшествующим периодам, но оказавшие влияние на историю и развитие Общества и события 2013 года, в котором произошло присоединение Общества к ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ».

Контактная информация для вопросов относительно содержания Отчета:

Начальник группы по связям с общественностью
Путронен Екатерина Евгеньевна
e.putronen@givnipiet.ru
+7 (812) 339-15-32

Заверение

Достоверность данных, содержащихся в Отчете, подтверждена заключением Ревизионной комиссии Общества, заключением отдела внутреннего контроля и аудита и аудиторскими заключениями. Аудитор Компании — ООО «Нексия Пачоли», аудитор нефинансовой отчетности — ЗАО «Бюро Веритас». В соответствии со стандартами AA1000SES состоялся диалог с заинтересованными сторонами, посвященный обсуждению концепции Отчета, его ключевым темам, и общественные консультации, по результатам которых было произведено Общественное заверение. Более подробная информация приведена в разд. 4.2.6.

Заявление об ограниченной ответственности

Настоящий публичный Годовой отчет освещает деятельность «ОАО «СПбАЭП», за 2012 год и ранее, а также содержит определенные заявления прогнозного характера относительно финансового состояния, экономических и социальных показателей, стратегии развития Общества. Стратегия ОАО «СПбАЭП» на период до 2015 года сформирована в целях выполнения направления «Развитие атомного энергопромышленного комплекса России» Программы деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период 2009–2015 годы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 20 сентября 2008 года № 705, а также проектом Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики России до 2020 года с учетом перспектив до 2030 года, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации 3 июня 2010 года.

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

- ▶ принятые изменения федерального закона о федеральном бюджете на текущий год, очередной финансовый год и плановый период;
- ▶ выявленные в процессе мониторинга и контроля существенные отклонения в достижении запланированных результатов;
- ▶ изменение внешних условий (существенное изменение макроэкономических параметров и сценарных условий социально-экономического развития России по сравнению с запланированными, новые задачи, цели и т.д.).

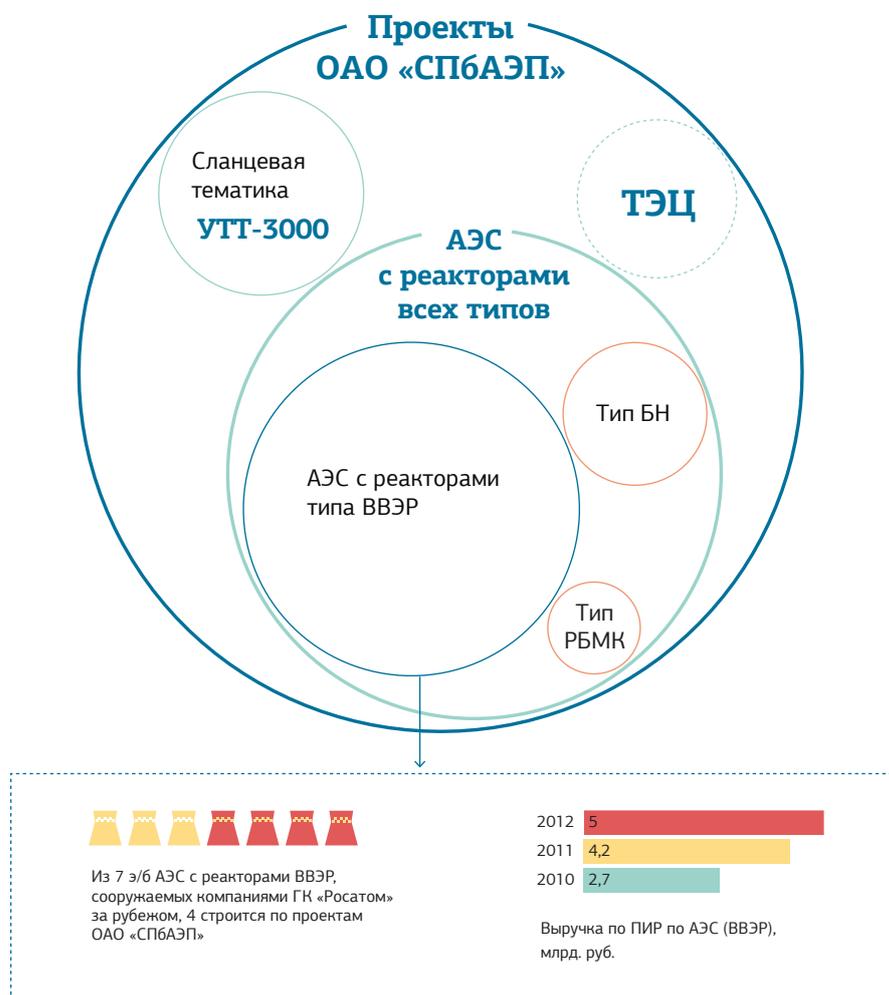
Сведения, приведенные в Отчете, основаны на данных, предоставленных менеджментом Компании, методика расчета показателей результативности GRI соответствует установленной Руководством по отчетности в области устойчивого развития (версия 3.1), если не указано иное; данные основываются на отчетности Общества по российским стандартам бухгалтерского учета.

В силу присущих прогнозным заявлениям рисков, неопределенности и допущений Общество предупреждает о том, что фактические результаты могут отличаться от выраженных прямо или косвенно в указанных прогнозных заявлениях и действительных только на момент составления настоящего Отчета.

Введение

ОАО «СПбАЭП» — уникальная проектная компания

ОАО «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» (ОАО «СПбАЭП», Общество, Компания) ведет свою историю с 1 сентября 1929 года. Общество известно благодаря проектированию объектов как атомной, так и тепловой энергетики.



№1

ОАО «СПбАЭП» —
единственная в России
компания, проектирующая
АЭС с различными типами
ядерных реакторов

Миссия Компании

ОАО «СПбАЭП» осуществляет полный цикл работ по проектированию объектов энергетики для обеспечения населения безопасной и чистой энергией.

Ответственность

Надежность и безопасность всего, что мы делаем, — ключевая ценность Компании. Мы работаем для обеспечения населения безопасной и чистой энергией. Мы стремимся отвечать ожиданиям окружающего мира в части безопасности, открытости и социальной ответственности.

Инновации

Мы строим свою стратегию развития, используя эффективные решения, применяя инновационный подход к развитию технологий, постоянно развивая внутренний технологический и человеческий потенциал.

Лидерство

Объединенная компания ОАО «СПбАЭП» и ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ» стремится стать ведущей компанией по проектированию объектов атомной энергетики на российском и мировом рынках, основываясь на ответственности, инновациях и человеческом капитале.

Человеческий капитал

Высокий профессионализм и мотивация сотрудников являются основным капиталом Компании, обеспечивая высокий уровень качества и ее устойчивое развитие. Общество ответственно и уважительно относится к сотрудникам, делает всё для их профессионального развития и социальной защищенности.

Только сочетание всех этих принципов может приносить те моральные дивиденды, которые получает каждый из сотрудников.

1000

Более 1000 специалистов
мирового уровня

118

Участие
в проектировании
118 электростанций,
в том числе 18 атомных

19

Уникальные
проекты
в 19 странах мира



Обращение Директора

Уважаемые коллеги!

Представляя публичный годовой отчет ОАО «СПбАЭП» за 2012 год, обращаю Ваше внимание, что в документе нашли отражение важнейшие процессы, происходящие в Компании на этапе реорганизации и формирования крупнейшей проектной организации атомной отрасли России.

Процесс реформирования и создания Объединенной компании ОАО «СПбАЭП» и ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ» производится на основе учета опыта разработки энергетических проектов, накопленного предприятиями более чем за 80 лет. Все проекты, выполняемые институтами сегодня, относятся к инновационной деятельности, направленной на получение чистой и безопасной энергии. Как генеральный проектировщик большого количества объектов атомной энергетики Компания несет ответственность за их безопасность и эффективность.

Эффект синергии, объединение сложнейших проектных компетенций, в соответствии с планами Компании, в частности, позволит ускорить работы по замыканию ядерно-топливного цикла и созданию энергетических реакторов 4-го поколения безопасности.

Принимая на себя столь масштабные задачи, Компания готова к увеличению ответственности как налогоплательщик, работодатель, потребитель ресурсов и производитель продукта, влияющего на поступательное развитие регионов и стран, повышение качества жизни людей.

Публичный Годовой отчет Компании подготовлен с учетом пожеланий и замечаний широкого круга заинтересованных сторон и, надеюсь, будет интересен нашим текущим и потенциальным партнерам и потребителям.

Директор ОАО «СПбАЭП»
С. В. Онуфриенко



Обращение Председателя Совета директоров

Уважаемые коллеги!

Интегрированный отчет Компании является инновационным продуктом, как и сама Компания, создающая современные и востребованные проекты АЭС и других объектов. Авторы этого Отчета стремились учесть и развить на практике рекомендации Международного совета по интегрированной отчетности — описать процессы, происходящие на предприятии, во взаимосвязи, спрогнозировать дальнейшее развитие, опираясь на достигнутые результаты, и максимально полно раскрыть показатели в соответствии с общепринятыми в мире стандартами интегрированной отчетности.

Отчет комплексно описывает внешние факторы влияния и раскрывает принципы устойчивого развития, руководствуясь которыми Компания позиционирует себя в обществе.

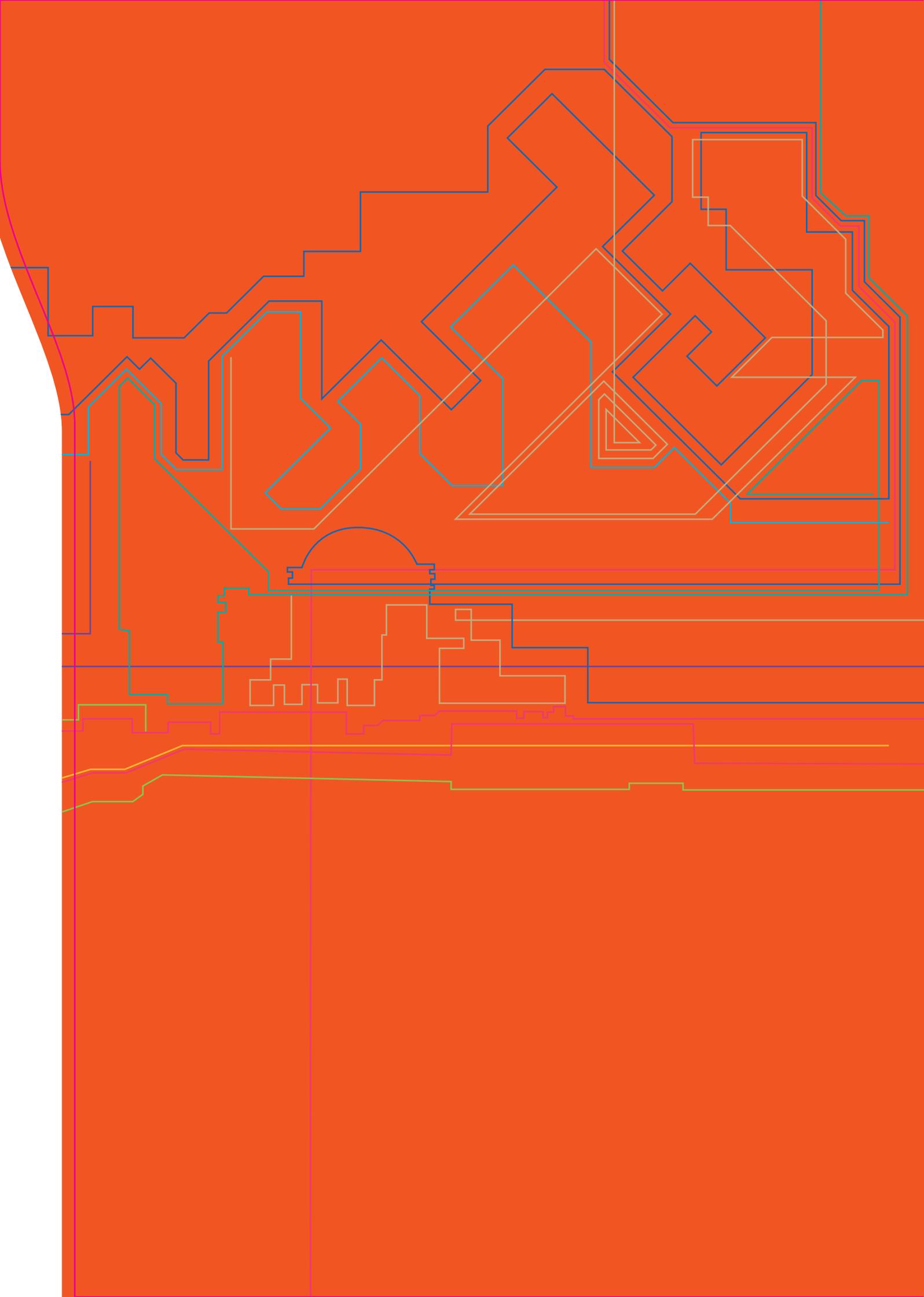
Публичный Годовой отчет ОАО «СПбАЭП» за 2012 год в условиях реорганизации и создания глобальной проектной компании действительно является связующим звеном и обеспечивает преемственность ценностей, результатов и достижений прошлого и настоящего, обозначает амбициозные задачи, поставленные перед Объединенной компанией ОАО «СПбАЭП» и ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ» на среднесрочный и долгосрочный периоды.

Председатель Совета директоров
ОАО «СПбАЭП»
Е. В. Ляхова



1. Общая информация

об Обществе, Отчете
и бизнес-модели деятельности



1.1. Общие сведения об Обществе, филиалах и представительствах

Полное фирменное наименование Общества	
На русском языке	Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»
На английском языке	Joint Stock Company «Saint-Petersburg Research and Design Institute «ATOMENERGOPROEKT»
Сокращенное фирменное наименование Общества	
На русском языке	ОАО «СПбАЭП»
На английском языке	JSC «SPbAEP»
Местонахождение Общества, расположение штаб-квартиры	
Юридический адрес	2-я Советская ул., д. 9/2а, Санкт-Петербург, Россия, 191036
Фактический адрес	2-я Советская ул., д. 9/2а, Санкт-Петербург, Россия, 191036
Почтовый адрес	
2-я Советская ул., д. 9/2а, Санкт-Петербург, Россия, 191036	
Электронные адреса	
Корпоративный сайт	www.spbaep.ru
Электронная почта	info@spbaep.ru
Телефонные контакты	
Телефон	+7 (812) 600-68-21
Факс	+7 (812) 600-68-10
Сведения об аудиторе и реестродержателе	
Аудитор	Аудитором Общества является ООО «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (Решение единственного акционера от 29.06.2012 № 19)
Реестродержатель	Ведение реестра осуществляет ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.», (протокол заседания Совета директоров от 20.01.2009 № 2)
Сведения об акционерах	
Акционер	100% акций ОАО «СПбАЭП» находится в собственности ОАО «Атомэнергопром»
Сведения о филиалах и представительствах	
Полное фирменное наименование филиала	Филиал Открытого акционерного общества «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» в г. Сосновый Бор
Сокращенное фирменное наименование филиала	Филиал ОАО «СПбАЭП» в г. Сосновый Бор
Местонахождение Филиала	
188540, Россия, Ленинградская обл., г. Сосновый Бор, ул. Ленинградская, д. 7	
Примечание	
11 апреля 2013 года состоялось заседание Совета директоров, на котором было принято решение о ликвидации филиала.	

1.2. Ценность Общества

	Основные нефинансовые аспекты ценности Общества	Финансовая оценка аспектов ценности Общества																		
Ценность производственного предприятия	Общество является одним из ключевых звеньев производственной цепочки по формированию и безопасному выводу из эксплуатации мощностей атомной генерации в России и за рубежом. При этом генерируемая на объектах атомной энергетики энергия является ключевым и незаменимым ресурсом для всех отраслей народного хозяйства и в целом для человечества																			
Ценность научного центра	Основное направление деятельности Общества — проектирование особо сложных объектов и создание научной продукции. Уровень развития технологии, достигнутый благодаря реализации научного потенциала сотрудников Общества, обеспечивает безопасное применение мощностей атомной генерации. Новые научные разработки Общества, основанные на накопленных компетенциях и опыте, направлены на совершенствование имеющихся и разработку новых концепций технологии, что позволяет позиционировать Общество как «двигатель» инженерной и научной мысли	Выручка от реализации инновационной продукции за 2012 год составила 8 368 937,1 тыс. руб., или 97,5% от общего объема реализованной проектной продукции																		
Ценность крупного работодателя	Общество обеспечивает стабильной работой коллектив из более 1800 сотрудников, а также коллективы субподрядных организаций, задействованных в реализации проектов. Благодаря высокой производительности труда, уровень зарплат в Обществе значительно выше среднего значения по региону, что позволяет привлекать высококвалифицированных специалистов для осуществления высокотехнологичных проектов Общества	Общество входит в число крупных работодателей г. Санкт-Петербурга. В 2012 году средняя численность работников составила 1809 человек (с учетом работников, работающих по договорам гражданско-правового характера). Средняя заработная плата сотрудников (с учетом работников работающих по договорам гражданско-правового характера) — 111,62 тыс. руб.																		
Ценность налогоплательщика	Общество входит в сотню крупнейших налогоплательщиков г. Санкт-Петербурга и вносит весомый вклад в бюджет и социальные фонды всех уровней	<p>Ежегодные отчисления по налогам и сборам в бюджет составляют порядка 2 млрд руб.</p> <p>В 2012 году в бюджеты различных уровней было направлено 2 796 596,54 тыс. руб., из них (тыс. руб.):</p> <table border="1"> <tbody> <tr> <td>в местный бюджет</td> <td>857 920,57</td> </tr> <tr> <td>налог на прибыль</td> <td>427 542,65</td> </tr> <tr> <td>транспортный налог</td> <td>406,16</td> </tr> <tr> <td>налог на имущество</td> <td>6 212,95</td> </tr> <tr> <td>земельный налог</td> <td>1 576,82</td> </tr> <tr> <td>страховые взносы во внебюджетные фонды</td> <td>422 181,99</td> </tr> <tr> <td>в федеральный бюджет</td> <td>1 938 675,97</td> </tr> <tr> <td>налог на доходы физических лиц</td> <td>325 503,14</td> </tr> <tr> <td>НДС</td> <td>1 565 868,09</td> </tr> </tbody> </table>	в местный бюджет	857 920,57	налог на прибыль	427 542,65	транспортный налог	406,16	налог на имущество	6 212,95	земельный налог	1 576,82	страховые взносы во внебюджетные фонды	422 181,99	в федеральный бюджет	1 938 675,97	налог на доходы физических лиц	325 503,14	НДС	1 565 868,09
в местный бюджет	857 920,57																			
налог на прибыль	427 542,65																			
транспортный налог	406,16																			
налог на имущество	6 212,95																			
земельный налог	1 576,82																			
страховые взносы во внебюджетные фонды	422 181,99																			
в федеральный бюджет	1 938 675,97																			
налог на доходы физических лиц	325 503,14																			
НДС	1 565 868,09																			
Ценность социального объекта	Общество является меценатом для социально значимых проектов как внутри Госкорпорации «Росатом», так и за ее пределами. Также Общество оказывает благотворительную помощь социальным учреждениям и людям, нуждающимся в ней. В Обществе действует Совет по благотворительности, который рассматривает и удовлетворяет в рамках бюджета поступившие заявки на поддержку	Общество реализует одобренные Госкорпорацией «Росатом» социальные проекты, ведет активную благотворительную деятельность. По итогам 2012 года Общество пожертвовало на благотворительные проекты 31 900 тыс. руб.																		

1.3. Цели Общества

Деятельность Общества в отчетном периоде и в перспективе в составе Объединенной компании направлена на реализацию стратегических целей Госкорпорации «Росатом» (подробно освещена в [разд. 3](#)):

- **эффективное обеспечение экономики РФ электроэнергией, производимой АЭС;**
- **комплексное решение проблем «ядерного наследия» и обеспечение ядерной и радиационной безопасности;**
- **укрепление инновационного потенциала дальнейшего развития российских ядерных технологий и расширение сферы их использования;**
- **укрепление позиций глобального участника на мировом рынке ядерных технологий и услуг.**

Основываясь на капиталах, которыми располагает Общество, учитывая внешние влияния и воздействия, долгосрочной целью, определявшей развитие ОАО «СПбАЭП» в отчетном периоде, стало создание глобальной проектной компании в сфере энергетических ядерных технологий для эффективной реализации стратегических инициатив Госкорпорации «Росатом» — глобальной экспансии технологической платформы ВВЭР, глобального лидерства в замыкающей стадии жизненного цикла атомной энергетики, замыкание ядерного топливного цикла на базе реакторов на быстрых нейтронах.

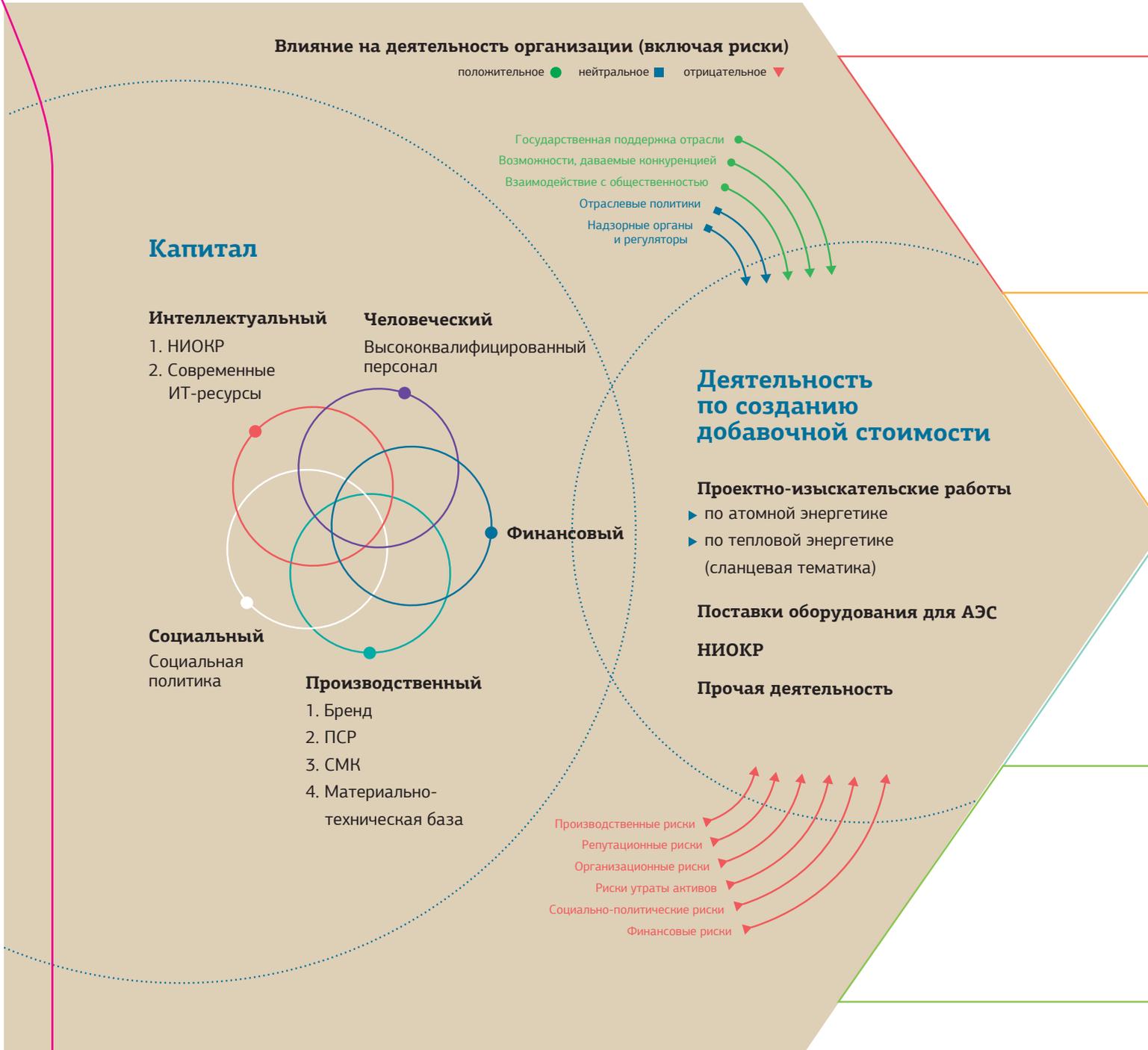
При этом в контексте объединения проектных компетенций атомной отрасли на Северо-Западе России (присоединение ОАО «СПбАЭП» к ОАО «Головной институт

«ВНИПИЭТ») среди среднесрочных целей, обозначаемых Компанией, — оптимизация системы управления, повышение качества и конкурентоспособности проектных разработок и расширение (в том числе диверсификация) портфеля заказов с учетом факторов, определяющих устойчивое развитие предприятия.

Краткосрочные цели Компании, исходя из обозначенных стратегически значимых процессов, определялись Обществом как качественное и своевременное выполнение всех обязательств, по договорам, относящимся к основной деятельности по созданию добавочной стоимости. Подробнее процессы деятельности описаны в перспективной бизнес-модели деятельности (разд. 2.4), к которой Общество переходит в процессе реорганизации.

1.4. Бизнес-модель Общества в 2012 году

Бизнес-модель ОАО «СПбАЭП», отражающая его деятельность за 2012 год



Краткосрочные цели

Обеспечение одновременной разработки рабочей документации в обеспечение строительства 9 новых энергоблоков в России и за рубежом

Окончание разработки проектной документации в рамках тендерной заявки российско-чешского консорциума MIR.1200 по сооружению второй очереди АЭС «Темелин» в Чехии

НИОКР

Разработка проектной документации для Островецкой АЭС (Республика Беларусь)

Среднесрочные цели

1

Расширение портфеля заказов

1

2

Повышение качества и конкурентоспособности продукции

2

3

Оптимизация систем управления

3

4

Создание глобальной проектной компании* на базе синергий компетенций после объединения ОАО «СПбАЭП» и ОАО «Главный институт «ВНИПИЭТ»

* Подразумевается создание основной проектной компании ядерного энергетического комплекса в РФ, а также генерального проектировщика по международным проектам ГК «Росатом».

1.5. Создание стоимости

В процессе жизнедеятельности Компания создает стоимость. Наряду с основными видами деятельности, представленными в таблице, в процессе создания стоимости участвуют также и вспомогательные виды деятельности, без которых было бы невозможно обеспечение эффективного производственного процесса.

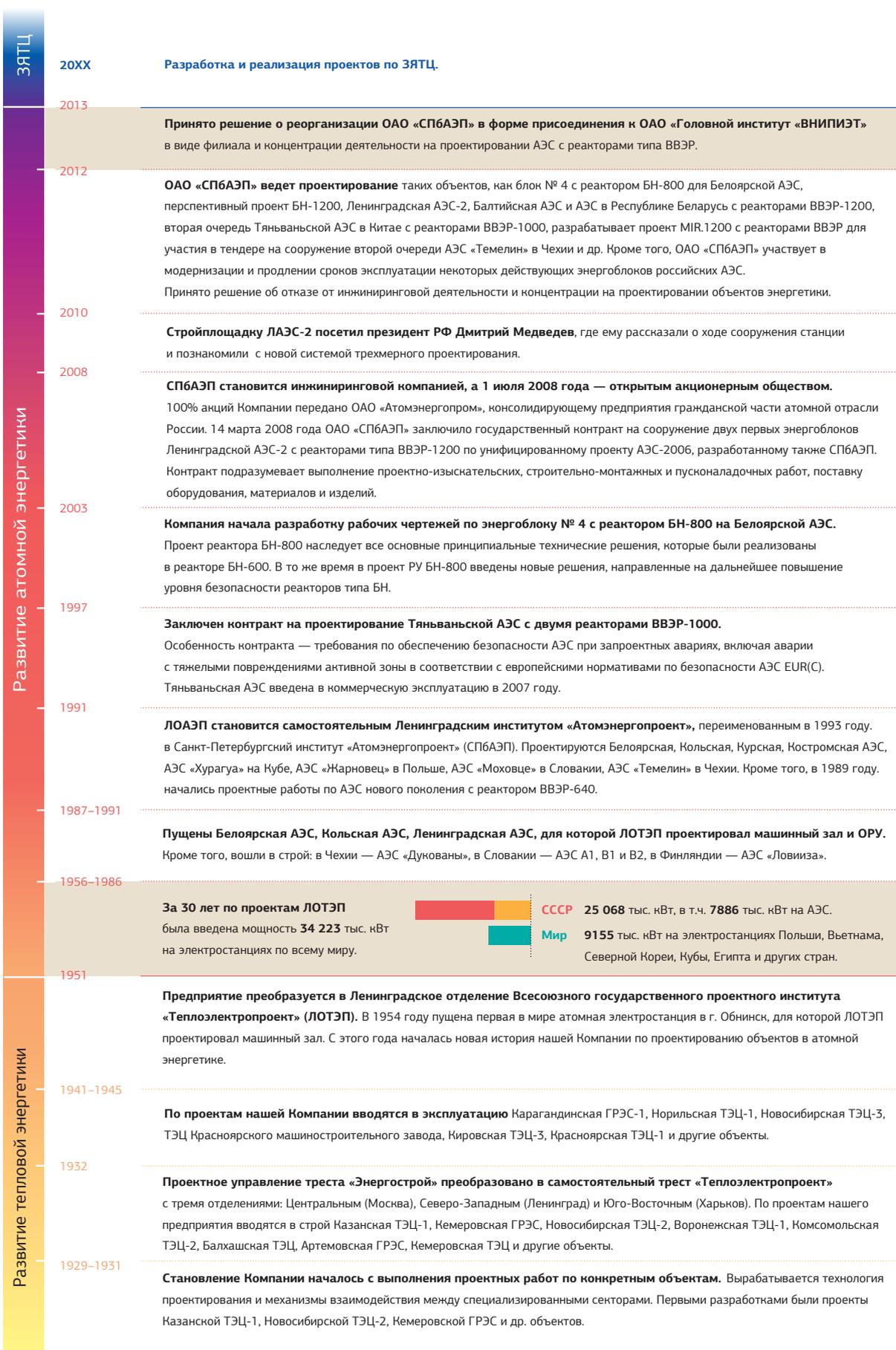
Цепочка создания стоимости (модель Портера)



2. Стратегия развития



2.1. История Общества



2.2. Ключевые события 2012 года

Январь

Приказом Госкорпорации «Росатом» подтверждены полномочия ОАО «СПбАЭП» для участия в тендере по строительству АЭС в Чехии в качестве генерального проектировщика проекта MIR.1200.

Февраль

Госкорпорацией «Росатом» принято решение о дальнейшем стратегическом развитии Компании как проектного института. Исключение инжиниринга из сферы компетенций Общества.

Апрель

ОАО «СПбАЭП» подписан Договор о разработке предпроекта сооружения в Республике Узбекистан сланцеперерабатывающего завода на месторождении «Сангунтау».

Май

Ростехнадзор выдал ОАО «СПбАЭП» новую лицензию на проектирование и конструирование систем физической защиты объектов атомной энергетики.

Июнь

Прошел ресертификационный аудит систем менеджмента качества и экологического менеджмента.

Представители финской компании FORTUM посетили ОАО «СПбАЭП».

Проектная документация в рамках тендерной заявки российско-чешского консорциума MIR.1200 по сооружению второй очереди АЭС «Темелин» в Чехии передана в тендерный комитет компании CEZ.

Июль

Генеральный директор Госкорпорации «Росатом» Сергей Кириенко посетил ОАО «СПбАЭП» и провел встречу с руководством института о перспективах создания объединенной компании с ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ».

Октябрь

В ОАО «СПбАЭП» под руководством руководителя технического комитета и научного руководителя НИКИЭТ им. Н.А.Доллежаля Евгения Адамова состоялось совещание по реализации проекта «Прорыв».

Состоялся семинар по разработке стратегии Объединенной компании.

Ноябрь

Государственная комиссия завершила приемку виртуального пульта управления АЭС, разработанного в ОАО «СПбАЭП» по федеральной целевой программе «Виртуальный энергоблок АЭС с ВВЭР на базе суперЭВМ» в рамках проекта «Развитие суперкомпьютеров и грид-технологий»

На площадку сооружения ЛАЭС-2 поставлен корпус реактора первого энергоблока.

Декабрь

ОАО «СПбАЭП» обеспечил рабочей документацией проведение работ по заливке первого бетона на строительной площадке 3-го блока второй очереди Тяньваньской АЭС в Китае.

2.3. Положение Общества в отрасли

ОАО «СПбАЭП» первым в России, стало заниматься проектированием атомных станций в стране и в мире. В тот момент Общество было Ленинградским отделением Государственного треста «Энергострой», основано в 1929 году; позже оно было преобразовано в Ленинградское отделение Всесоюзного государственного проектного института «Теплоэлектропроект» (ЛОТЭП). Гордостью института являются проектирование машинного зала первой в мире атомной электростанции в Обнинске, введенной в эксплуатацию в 1954 году, а также разработка проекта второй промышленной атомной станции — Белоярской АЭС, введенной в эксплуатацию в 1963 году. Чуть более чем за 80 лет существования института по его проектам в России и за рубежом было построено 118 электростанций, из них 18 АЭС.

ОАО «СПбАЭП» играет заметную роль в Северо-Западном регионе России. В 2012 году Общество заняло 54 место в рейтинге «ТОП-250 крупнейших компаний СЗФО», подготовленном журналом «Эксперт Северо-Запад», поднявшись на 46 позиций по сравнению с аналогичным рейтингом 2011 года — тогда Компания заняла 100 место.

Многосторонний опыт проектирования объектов энергетики на сегодняшний день позволил ОАО «СПбАЭП» стать единственной в отрасли компанией, проектирующей АЭС со всеми типами ядерных реакторов: ВВЭР (водо-водяной энергетический реактор), БН (реактор на быстрых нейтронах) и РБМК (реактор большой мощности канальный), а также объекты тепловой энергетики. Общество обеспечивает выполнение полного комплекса проектных работ — от сбора исходных данных до ввода объектов в эксплуатацию и вывода из эксплуатации, а также оказывает услуги по консультированию и экспертизе проектов. В ОАО «СПбАЭП» работают более 1500 высококвалифицированных специалистов, непосредственно занимающихся разработкой проектной документации.

Энергоблоки АЭС, построенные по технологии ВВЭР, проекты которых были разработаны ОАО «СПбАЭП», успешно функционируют в странах Европы. Это АЭС «Дукованы» в Чехии, АЭС «Богунице» и АЭС «Моховце» в Словакии. Особое место среди европейских проектов занимает проект, реализованный на АЭС «Ловииза» в Финляндии, в 80-е годы XX века ставший прорывом в развитии систем безопасности и оптимизации компоновочных решений. Все перечисленные проекты после аварии на АЭС

«Фукусима» в Японии успешно прошли стресс-тесты на устойчивость к проектным и запроектным авариям. Признание мирового уровня проектов АЭС с ВВЭР, разрабатываемых ОАО «СПбАЭП», было в очередной раз подтверждено в 2007 году со вводом в эксплуатацию Тяньваньской АЭС в Китае, оснащенной первым в мире устройством локализации расплава («ловушкой расплава»).

В отчетный период институтом одновременно производился выпуск документации по обеспечению сооружения 9 энергоблоков АЭС в России и за рубежом, разрабатывалась тендерная документация для российско-чешского консорциума по достройке АЭС «Темелин» в Чехии.

В настоящий момент принято решение о реорганизации Компании в форме присоединения к ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ».

Объединение направлено на преумножение возможностей двух проектных институтов. Учитывая масштабные планы России в сфере атомного строительства внутри страны и за рубежом, а также растущую актуальность задачи по замыканию ядерного топливного цикла, проектирование становится одним из ключевых элементов в повышении конкурентоспособности российской атомной отрасли на мировом рынке. Учитывая широкий комплекс задач, поставленных перед Госкорпорацией «Росатом», объединение предприятий создаст предпосылки для увеличения производительности труда, позволит внедрить оптимальные проектные технологии, обеспечит возможности маневрирования трудовыми ресурсами и создания резерва кадровых сотрудников для расширения портфеля

Портфель заказов Общества

Разработка научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР)

- В обоснование проектных и технических решений по системам и оборудованию энергоблока с быстрым реактором большой мощности (БР-К)
- В обоснование проектных и технических решений по системам и оборудованию ВВЭР-1200 (проект «АЭС-2006»)
- В обоснование проектных и технических решений по системам и оборудованию концепции проекта АЭС с реакторной установкой ВБЭР-600

Разработка проектно-сметной документации по выводу из эксплуатации

Белоярская АЭС
энергоблоки № 1 и 2

Разработка проектно-сметной документации по продлению срока службы и сопровождению эксплуатации

- Курская АЭС, энергоблоки № 1-4
- Белоярская АЭС с РУ БН-600, энергоблок № 3
- АЭС «Бушер»
- Кольская АЭС, энергоблоки № 1-4
- Ленинградская АЭС, энергоблоки № 1-4
- Смоленская АЭС, энергоблоки № 1-3
- Тяньваньская АЭС, энергоблоки № 1-2

Основные проекты генпроектирования

Сланцевая тематика

Общество обладает исключительным правом генпроектирования при реализации проекта строительства промышленного комплекса по переработке горючих сланцев по технологии «Галотер» (YTT-300).

В 2012 году велась разработка предпроекта по сооружению сланцеперерабатывающего предприятия «Сангрунтау» (Узбекистан).

Проект «БН-800»

Белоярская АЭС, блок № 4
Заказчик: ОАО «Концерн Росэнергоатом» ООФБ, рабочая документация, авторский надзор, авторское сопровождение эксплуатации, генпроектирование

Сроки реализации: 2006–2014 годы

Проект «ВВЭР-1000»

Тяньваньская АЭС в КНР, блоки № 3 и 4
Заказчик: ЗАО «Атомстройэкспорт»*, проект, рабочая документация, авторский надзор, генпроектирование

2010–2018 годы
* по заказу от корпорации JNPC (КНР).

Проект «АЭС-2006» (с реакторами ВВЭР-1200)

Ленинградская АЭС-2, блоки № 1 и 2
Заказчик: ОАО «Концерн Росэнергоатом», проект, рабочая документация, авторский надзор, авторское сопровождение, генпроектирование

2007–2016 годы

Ленинградская АЭС-2, блоки № 3 и 4
Заказчик: ОАО «Концерн Росэнергоатом», проект, рабочая документация, авторский надзор, авторское сопровождение, генпроектирование

2008–2018 годы

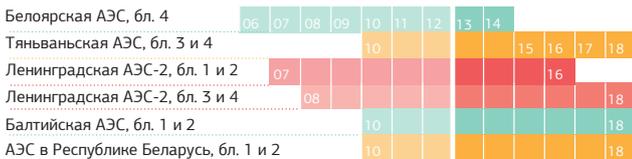
Балтийская АЭС, блоки № 1 и 2
Заказчик: ОАО «Концерн Росэнергоатом», проект, рабочая документация, авторский надзор, авторское сопровождение, генпроектирование, изыскания, экологический мониторинг, проекты производства работ на особо сложные объекты

2010–2018 годы

АЭС в Республике Беларусь, блоки № 1 и 2
Заказчик: ЗАО «Атомстройэкспорт», проект, рабочая документация, авторский надзор, авторское сопровождение, генпроектирование, изыскания, экологический мониторинг, проекты производства работ на особо сложные объекты

2010–2018 годы

Сроки реализации проектов



2.4. Бизнес-модель Объединенной компании

Как в отчетном периоде, так и в перспективе (в составе Объединенной компании) Общество располагает основными видами капитала, исторически сложившегося и приобретенного: финансовым, человеческим, интеллектуальным, производственным, социальным. В процессе создания Объединенной компании эффект от объединения капиталов и ответственности двух крупных проектных предприятий рассматривается также как одна из составляющих основы устойчивого развития.

Синергетический эффект объединения отражен в бизнес-модели как один из положительных факторов, оказывающих влияние на деятельность организации в процессе создания глобальной проектной компании атомной отрасли.

На основную деятельность предприятия, связанную с созданием добавочной стоимости (деятельность в области проектно-изыскательских работ во всех сферах атомной промышленности, включая ядерно-оружейный комплекс), оказывают влияние факторы, которые Компания разделяет на положительные, нейтральные и отрицательные.

Помимо фактора синергии от объединения в бизнес-модели к положительным факторам отнесены:

1. Взаимодействие с общественностью

Процессы, объединенные этим понятием, позволяют Компании совершенствовать политику в области устойчивого развития, корректировать планы и цели в соответствии с ожиданиями и потребностями Общества, что укрепляет позиции на рынке, способствует созданию и развитию деловой репутации Компании.

2. Конкуренция

Является положительным фактором для развития Компании, поскольку определяет ее инновационное развитие, необходимость постоянного совершенствования проектных разработок и инструментов, занимает важное место в реализации стратегической цели Компании по обеспечению мирового сообщества безопасной и чистой энергией.

3. Государственная поддержка отрасли

Наличие долгосрочной инвестиционной программы позволяет Компании осуществлять целевое и финансовое планирование, обеспечивает стабильное поступательное развитие.

К нейтральным факторам отнесены влияния, преимущественно формирующие правовое поле, в котором Компания осуществляет свою деятельность и бизнес-процессы внутри Компании. Это надзорные органы и регуляторы и отраслевые политики.

К негативным факторам влияния отнесены риски: производственные, финансовые, репутационные, организационные, социально-политические и риски утраты активов.

Вопрос управления рисками подробно рассмотрен в разд. 6.2.

В описанных выше условиях Объединенная компания будет выполнять полный цикл работ по проектированию в сфере ядерного комплекса, тепловой энергетики

и сланцевой тематики (компетенции подробно отражены ниже в краткосрочных целях в бизнес-модели деятельности).

Для повышения эффективности и более мягкого процесса объединения двух крупных проектных институтов Компанией обозначены следующие среднесрочные цели: развитие диверсификации деятельности в соответствии с новой системой компетенций и расширение рынков сбыта — как географического, так и отраслевого (выполнение различных заказов в сфере медицины, нефтеперерабатывающего комплекса, сланцепереработки и др.). В ходе работы продолжатся оптимизация системы управления Обществом (разд. 7) и совершенствование систем менеджмента (разд. 3.6).

В долгосрочной перспективе перед Объединенной компанией поставлена задача достижения лидерства среди российских и зарубежных проектных предприятий атомной отрасли через разработку и реализацию проектов по замыканию ядерно-топливного цикла на базе реакторов на быстрых нейтронах, экспансию проектов АЭС с технологией водо-водяных энергетических реакторов (ВВЭР), проектирование заключительной стадии объектов ядерной энергетики.



Перспективная бизнес-модель Объединенной компании

Влияние на деятельность организации (включая риски)

положительное ● нейтральное ■ отрицательное ▼

Капитал

Интеллектуальный

1. НИОКР
2. Современные ИТ-ресурсы

Человеческий

Высококвалифицированный персонал



Синергетический эффект объединения

- Государственная поддержка отрасли
- Возможности, даваемые конкуренцией
- Взаимодействие с общественностью
- Отраслевые политики
- Надзорные органы и регуляторы



Объединение профессиональных компетенций

Социальный

Социальная политика

Финансовый

Деятельность по созданию добавочной стоимости

Проектно-изыскательские работы

1. АЭС, объекты ЗЯТЦ, ЯОК, радиационной медицины
2. Производство МОКС-топлива
3. Разработка исследовательских реакторов

НИОКР

Производственный

1. Бренд
2. ПСР
3. СМК
4. Материально-техническая база

Производственные риски

Репутационные риски

Организационные риски

Риски утраты активов

Социально-политические риски

Финансовые риски

Краткосрочные цели

1 Обеспечение одновременной разработки рабочей документации в обеспечение строительства 9 новых энергоблоков в России и за рубежом.

2 Окончание разработки проектной документации в рамках тендерной заявки российско-чешского консорциума MIR.1200 по сооружению второй очереди АЭС «Темелин» в Чехии

3 Модернизация разделительно-сублиматных заводов в России и строительство новых предприятий за рубежом

4 НИОКР

5 НИОКР по обращению с ЯМ, ОЯТ и РАО

6 Разработка проекта создания исследовательского комплекса с реактором МБИР

7 Разработка проектов создания производства МОКС-топлива

8 Проектирование объектов ЗЯТЦ, ЯОК и радиационной медицины

Среднесрочные цели

1 Расширение рынков

2 Повышение качества и конкурентоспособности продукции

3 Диверсификация

4 Оптимизация систем управления

5 Создание системы управления рисками

Долгосрочные цели

Создание глобальной проектной компании

Заключительная стадия жизненного цикла объектов атомной энергетики

Экспансия технологии ВВЭР

Замыкание ЯТЦ на базе реакторов на быстрых нейтронах

2.5. Компетенции Объединенной компании. Эффект синергии ресурсов

Направления деятельности	ОАО «СПбАЭП», 2012 год	Объединенная компания ОАО «СПбАЭП» и ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ»
Проекты модернизации разделительно-сублиматных заводов в России и строительство новых предприятий за рубежом	-	✓
Разработка проектной и рабочей документации для АЭС с реакторами ВВЭР-1000, ВВЭР-1200	✓	✓
Разработка проектов АЭС с новыми реакторами на быстрых нейтронах СВБР, БН-1200, БРЕСТ («Прорыв»)	✓	✓
Разработка АЭС с реакторами средней мощности	✓	✓
Разработка проекта создания исследовательского комплекса с реактором МБИР	-	✓
Разработка проектов создания производства МОКС-топлива	-	✓
НИОКР по обращению с ЯМ, ОЯТ и РАО	-	✓
Конструирование и изготовление части нестандартизированного оборудования для строящихся АЭС, объектов ЗЯТЦ	✓	✓
Выпуск и сопровождение ПСД по ОИАЭ с целью продления сроков эксплуатации/модернизации и реконструкции АЭС и исследовательских РУ	✓	✓
Разработка проектов по выводу из эксплуатации АЭС с реакторами РБМК и БН (в том числе исследовательских РУ)	✓	✓
Получение заключения на соответствие требованиям EUR по проектам АЭС	✓	✓
Развитие комплексной САПР	✓	✓
Развитие платформы проектирования АЭС на базе инновационных технологий	✓	✓
НИОКР на стадии проектирования и строительства АЭС	✓	✓
Проектирование объектов ЗЯТЦ, ЯОК и радиационной медицины	-	✓

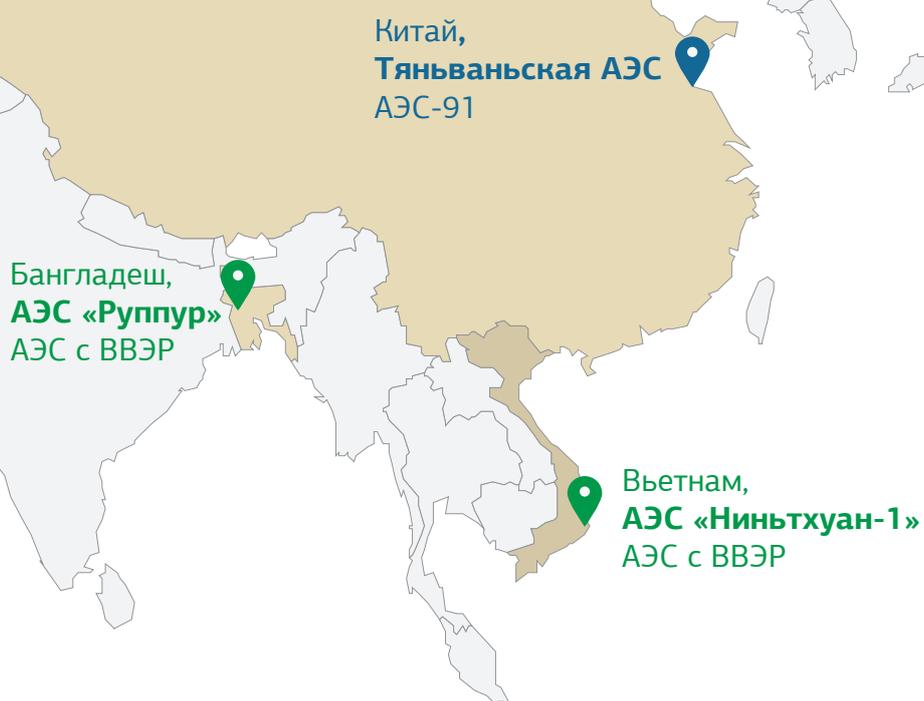
3. Основная деятельность



3.1. Карта текущих и перспективных проектов АЭС с реакторами типа ВВЭР



Выбор темы Годового отчета ОАО «СПбАЭП» за 2012 год обусловлен значительной концентрацией в ОАО «СПбАЭП» проектных разработок указанной технологии по стратегическим проектам ГК «Росатом», реализуемым в России и за рубежом.



Текущие проекты АЭС с технологией ВВЭР

АЭС	Тип работ	э\б	Тип э\б
Тяньваньская АЭС	Переход на 18-месячный топливный цикл	1	АЭС-91
	Стресс-тесты и повышение безопасности (в том числе связанное с аварией на АЭС «Фукусима»)	2	
	Повышение мощности	3	
	Выполнение проектных и конструкторских работ, разработка первоочередной рабочей документации Осуществление авторского надзора	4	
Ленинградская АЭС-2	Разработка рабочей документации Осуществление авторского надзора НИОКР по условиям действия лицензии (УДЛ) блока	1	АЭС-2006
	Разработка рабочей документации Осуществление авторского надзора	2	
Балтийская АЭС	Разработка рабочей документации Выполнение инженерных изысканий Осуществление авторского надзора за сооружением	1	АЭС-2006
		2	
Белорусская АЭС	Разработка проектной документации Разработка рабочей документации	1	АЭС-2006
		2	
АЭС «Темелин»	Подготовка конкурсной документации (II очередь)	-	АЭС-2006
Кольская АЭС	Продление срока эксплуатации Стресс-тесты и повышение безопасности (в т.ч. связанное с аварией на АЭС «Фукусима») Повышение мощности	1	ВВЭР-440
	Разработка дополнительных решений для снижения последствий ЗПА Разработка рабочей документации в части модернизации энергоблоков Осуществление авторского надзора	2	
		3	
	Разработка проектной и рабочей документации с целью продления срока эксплуатации	4	
АЭС «Бушер»	Осуществление авторского надзора за ходом вывода на проектную мощность турбинного отделения блока № 1 Разработка окончательной (финальной) рабочей документации (FD)	1	ВВЭР-1000

Перспективные проекты ОАО «СПбАЭП» с технологией ВВЭР

Площадка	Перспективные работы, статус	Тип реактора
Словакия, АЭС «Богунце»	Словацкая энергетическая компания JESS заявила о своем намерении разместить на площадке Ясловске Богунце до двух энергоблоков мощностью не менее 1000 МВт (э). В 2010 году по запросу Компании JESS было подготовлено техническое предложение проекта MIR.1200. В настоящий момент словацкая компания не приняла окончательного решения, однако вопрос активно обсуждается и по предварительным данным решение ожидается до конца 2013 года.	АЭС-2006

<p>Чехия АЭС «Темелин»</p>	<p>Продолжается процедура тендера по выбору поставщика 3-го и 4-го блоков АЭС «Темелин».</p> <p>Организатор тендера — чешская энергетическая компания CEZ.</p> <p>Из трех компаний, передавших свои тендерные предложения в июле 2012 года продолжают конкурировать две — компания AREVA NP была исключена из соревнования.</p> <p>Компания Westinghouse и чешско-российский консорциум MIR.1200 пройдя до конца 2012 года процедуру дополнительных разъяснений по тендерной документации, в настоящий момент приглашены CEZ к консультационным переговорам с целью уточнения предложений и сближения позиций с заказчиком.</p> <p>Благодаря выверенным техническим решениям и активным действиям по привлечению чешских компаний к участию в реализации проекта у консорциума MIR.1200 высокие шансы стать фаворитом этой гонки.</p> <p>Объявление победителя ожидается до сентября 2013 года.</p>	<p>MIR.1200</p>
<p>Венгрия, АЭС «Пакш»</p>	<p>В мае 2012 года правительство Венгрии заявило о намерении построить на площадке АЭС «Пакш» два новых ядерных энергоблока суммарной мощностью до 3000 МВт, которые предполагается ввести в эксплуатацию в 2020–30 годах. Четыре действующих энергоблока станции с реакторами ВВЭР-440 суммарной мощностью 1880 МВт предполагается вывести из эксплуатации до 2037 года.</p> <p>По заявлениям представителей венгерского правительства тендер на строительство атомных энергоблоков на площадке АЭС «Пакш» будет объявлен в первой половине 2013 года.</p>	<p>АЭС-2006</p>
<p>Финляндия, АЭС «Ханхикиви»</p>	<p>Консорциум Fennovoima Oy ведет переговоры с ГК «Росатом» о возможной поставке реакторной технологии для планируемой к строительству АЭС «Ханхикиви». В настоящее время Fennovoima Oy проводит оценку конструкций реакторов AREVA и Toshiba Corp.</p> <p>Получение тендерной спецификации от «Fennovoima Oy» ожидается в ближайшее время, с тем чтобы обеспечить выбор технологии до конца 2013 года.</p> <p>Строительство одноблочной АЭС «Ханхикиви» может начаться в 2014–15 годах.</p>	<p>АЭС-2006</p>
<p>Вьетнам, АЭС «Ниньтуан-1»</p>	<p>Россия предоставила Вьетнаму государственный кредит на строительство первой в стране атомной электростанции стоимостью US\$10 млрд.</p> <p>Инженерно-изыскательские работы на площадке АЭС «Ниньтуан-1» начаты в декабре 2011 года.</p> <p>Ведутся подготовительные работы к началу разработки проектной документации и документов для получения лицензии.</p> <p>Непосредственно строительство станции планируется начать в 2014 году. Ввод в строй первого энергоблока ожидается в 2020 году.</p>	<p>АЭС с ВВЭР</p>
<p>Бангладеш, АЭС «Руппур»</p>	<p>15 января 2013 года в Москве Россия и Бангладеш подписали межправительственное соглашение о предоставлении кредита на подготовительный этап строительства АЭС «Руппур».</p> <p>Кредит предназначен для финансирования инженерных изысканий на площадке, разработки проекта и подготовки персонала. В дальнейшем предполагается выделение кредита непосредственно на строительство АЭС.</p> <p>Подготовительные работы на площадке АЭС «Руппур» предположительно начнутся в январе 2014 года.</p> <p>При таком графике пуск АЭС «Руппур» может состояться в начале 2020-х годов.</p> <p>В настоящий момент также рассматривается возможность реализации на площадке «Руппур» проекта «ВВЭР-640».</p>	<p>АЭС с ВВЭР</p>
<p>Россия, Кольская АЭС-2</p>	<p>Во время разработки проекта «ВВЭР-640» в 1990-е годы документация готовилась для площадок НП-500 в Сосновом Бору, Балхашской АЭС в Казахстане, Дальневосточной АЭС и Кольской АЭС.</p>	<p>ВВЭР-640</p>

По состоянию за отчетный период из 7 блоков, сооружаемых дочерними предприятиями ГК «Росатом» по технологии ВВЭР за рубежом, 4 реализуется по проектам ОАО «СПбАЭП» (Китай, Республика Беларусь), еще на одном СПбАЭП является проектировщиком машинного зала (Иран). Кроме того, Общество стало генеральным проектировщиком при составлении тендерного предложения российско-чешского консорциума по проекту MIR.1200. Перспективные переговоры велись о дальнейшей реализации проектных разработок Общества в Китае, Вьетнаме, Венгрии и Бангладеш. Проект «ВВЭР-1200» разработки ОАО «СПбАЭП» был представлен на техническом семинаре, организованном ГК «Росатом» в ЮАР.

В 2012 году ОАО «СПбАЭП» являлось единственной российской проектной организацией атомной отрасли, имеющей референтный проект, по которому построены и эксплуатируются за рубежом энергоблоки ВВЭР третьего поколения (проект «АЭС-91», реализованный на Тяньваньской АЭС в Китае).

Внутри страны по проекту «ВВЭР-1200»

(проект «АЭС-2006») разработки ОАО «СПбАЭП» строятся 4 энергоблока.

Ранее, начиная с 1970 года, проекты атомных электростанций, разработанные в ОАО «СПбАЭП» по технологии ВВЭР, реализованы на 14 энергоблоках зарубежных АЭС и на 4 энергоблоках АЭС в России.

Кроме того, ОАО «СПбАЭП» были разработаны проекты для АЭС «Жарновец» в Польше и для АЭС «Хурагуа» на Кубе. Проекты ОАО «СПбАЭП» участвовали в тендере на сооружение 5-го энергоблока в Финляндии и прошли квалификационный отбор в рамках предтендерных работ для блока № 3 АЭС «Ловииза». Для АЭС по проекту «ВВЭР-640» разработки ОАО «СПбАЭП» была получена лицензия на сооружение в России.

Это позволяет Компании говорить о серьезной проработке технологии проектирования и достаточной базе для ее совершенствования и продвижения в настоящее время и в перспективе.

Высокие производственные результаты деятельности ОАО «СПбАЭП» в 2012 году также позволяют Обществу обосновать востребованность и перспективность проектов АЭС с технологией ВВЭР.

3.2. Технология ВВЭР

Водо-водяные энергетические реакторы (ВВЭР) относятся к типу реакторов с водой под давлением и считаются одними из самых надежных и безопасных в мире. Эффективность реакторов ВВЭР доказана их успешной эксплуатацией — более 1000 реакторо-лет безаварийной работы.

В настоящее время в мире эксплуатируется 267 реактора с водой под давлением, из которых 53 относятся к типу ВВЭР.

Западным аналогом реактора типа ВВЭР является реактор типа PWR. Отличительная особенность этих реакторов в том, что и теплоносителем, и замедлителем в них является вода. За счет того, что вода находится под давлением, в первом контуре не происходит кипения, что повышает устойчивость и внутреннюю самозащищенность реактора. Горячий теплоноситель поступает в парогенераторы, где отдает тепло воде второго контура. Образующийся при этом пар поступает на турбину. Турбина вращает электрогенератор, вырабатывающий электроэнергию.

В отличие от технологии ВВЭР, другие типы АЭС с легководными реакторами (BWR и РБМК) имеют одноконтурную схему с кипящим теплоносителем в активной зоне, что приводит к тому, что турбина и связанный с ней пароконденсатный тракт являются радиоактивными, а машинный зал относится к так называемой «грязной» зоне, что усложняет

эксплуатацию станции и повышает риск выброса радиации в окружающую среду. Причем в АЭС с реактором типа РБМК замедлителем является не вода, а графитная кладка, что само по себе снижает свойства самозащитности. Кроме того, технология РБМК не предполагает наличия защитной оболочки, препятствующей выходу радиации в окружающую среду в случае аварии с потерей теплоносителя.

За всю историю атомной энергетики имели место три крупных аварии: в 1979 году на АЭС «Три-Майл-Айленд» (реактор типа PWR), в 1986 году на Чернобыльской АЭС (реактор типа РБМК) и на АЭС Фукусима (реактор типа BWR) в 2011 году. Показательным является тот факт, что на станции с типом реактора, максимально близком по технологии к реактору типа ВВЭР, последствия катастрофы были наименьшими.

3.3. Эволюция технологии ВВЭР

Одной из отличительных черт проектов ОАО «СПбАЭП» является их эволюционная составляющая. Технологии ВВЭР развиваются более 40 лет, постоянно совершенствуются и модернизируются с учетом современных требований безопасности в России и в мире.

Современный проект «АЭС-2006» разработан на базе проекта «АЭС-91», который в свою очередь базировался на серийном проекте «В-320». Тяньваньская АЭС, сооруженная по проекту «АЭС-91» — единственная АЭС по российской (и европейской в целом) технологии, построенная в послечернобыльский период «с нуля» и сданная в промышленную эксплуатацию. Таким образом, единственным проектом российской атомной отрасли, имеющим референцию, является проект ОАО «СПбАЭП» «АЭС-2006», важнейшие компоновочные решения которого основаны на успешной эксплуатации первой очереди Тяньваньской АЭС.

Эволюция технологии ВВЭР в проектах СПБАЭП

Поколения безопасности



Дальнейшая эволюция технологии ВВЭР представляется в задействовании АЭС с этим типом реакторов в замыкании ядерно-топливного цикла. Так, станет возможным использование в качестве топлива для АЭС с реакторами типа БН переработанного ОЯТ с АЭС с реакторами типа ВВЭР. После использования полученного переработанного материала на АЭС с реакторами типа БН он может быть еще раз смешан с ОЯТ с АЭС с реакторами типа ВВЭР, переработан и снова превращен в топливо для реакторов типа БН. Такой цикл может повторяться до 5–6 раз. При этом топливо, полученное после окончательной его отработки на реакторах типа БН, будет намного менее радиоактивным, чем в случае с ОЯТ с реакторов типа ВВЭР.

Создание Объединенной компании ОАО «СПБАЭП» и ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ» рождает благоприятные условия для решения этой задачи.

Как текущие проекты Общества, так и перспективные проекты Объединенной компании связаны с замыканием ядерно-топливного цикла.

Эволюция реакторов типа БН



3.4. Совершенствование технологии ВВЭР

3.4.1. Основные направления НИОКР

Проекты ОАО «СПбАЭП» постоянно совершенствуются и дорабатываются. В связи с этим Компания постоянно реализует проекты в сфере НИОКР: в частности, в 2012 году велись работы по следующим направлениям.

3.4.1.1. Углубленная верификация проектов с использованием суперкомпьютерных технологий

В России с 2010 года стартовал приоритетный проект «Развитие суперкомпьютеров и грид-технологий», утвержденный Комиссией при Президенте Российской Федерации по модернизации и технологическому развитию экономики России. В рамках реализации этого проекта ОАО «СПбАЭП» принимало активное участие в разработке технологии «Виртуальная АЭС» на базе суперЭВМ.

Успешную реализацию проекта обеспечило продуктивное сотрудничество Общества со следующими компаниями отрасли:

- ▶ ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ»;
- ▶ ФГУП «НИТИ им. А. П. Александрова»;
- ▶ ОАО ОКБ «Гидропресс».

Работы ОАО «СПбАЭП» в рамках создания «Виртуальной АЭС» на базе суперЭВМ в 2010–2012 годах

Решение 3-мерных инженерных задач для обоснования проектных решений

Выполнение прочностных, теплогидравлических, нейтронно-физических обоснований на базе суперкомпьютеров Саровского ядерного центра с помощью трехмерных отечественных кодов, разработанных ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ».

Создание ПТК «ВЭБ»

Создание пилотной версии модели ЛАЭС-2 на базе ПТК «ВЭБ» с использованием СКТ, дополненной моделями теплогидравлических и электротехнических систем, моделями АСУ ТП. Поверены расчеты переходных режимов работы энергоблока, в том числе некоторых динамических испытаний (срабатывание аварийной защиты, отключение ГЦНА и др.).

Разработка виртуального пульта оператора

Разработка осуществлялась в рамках инвестиционных проектов ОАО «СПбАЭП».

Пульт предназначен для отработки функций оператора и эргономики видеокладов, обоснования инструкции по эксплуатации и проведения расчетов для проекта пуско-наладочных работ. На базе научного подразделения Общества был создан собственный вычислительный центр с суперкомпьютером производительностью 47 TFLOPS при активном сотрудничестве с ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ».

Аппаратные средства виртуальной АЭС



Итогом 2012 года было проведение приемочных испытаний результатов разработки основ технологии «Виртуальная АЭС» совместно с другими организациями — участниками ФЦП. Государственная приемочная комиссия успешно приняла результаты работ 21 ноября 2012 года и рекомендовала их активное применение в текущей деятельности предприятий, что подтверждено соответствующим протоколом. ОАО «СПбАЭП» ввело разработанные модели и ПТК «ВЭБ» в опытную эксплуатацию для проектной деятельности.



Приемка пилотной версии виртуального энергоблока на базе ЛАЭС-2

В 2013 году ОАО «СПбАЭП» продолжит доработку ПТК «ВЭБ» с целью более тесной интеграции с проектными данными и более активного использования его для обоснования проектных решений. Будут начаты работы по расширению функциональности комплекса для возможности моделирования АЭС других типов, например БН-1200.

Общество планирует провести наращивание мощности собственного вычислительного суперкомпьютерного центра

и продолжит выполнение обоснований безопасности АЭС с использованием инженерных 3D-кодов. Активное сотрудничество с организациями — участниками ФЦП будет продолжено. Большое внимание будет уделяться аттестации в Ростехнадзоре РФ программных средств, разработанных и применявшихся на первом этапе работ. В 2013 году также планируется завершить начатый в 2012 году проект по созданию кода электротехнических систем.

3.4.1.2. Инвестиционные проекты, реализуемые в ОАО «СПбАЭП» для обоснования проектных решений АЭС с ВВЭР

В отчетный период были успешно продолжены инвестиционные проекты ОАО «СПбАЭП», стартовавшие в 2011 году.

<p>Инвестиционный проект № 2.2.16 «Подготовка к аттестации в Ростехнадзоре РФ кодов для обоснования безопасности АЭС»</p>	<ul style="list-style-type: none"> Завершена разработка и верификация программного средства «ДОЗА 3.0», предназначенного для расчетов среднегодовых доз облучения лиц из населения в районе размещения АЭС, проведена экспертиза ПС в ФБУ «НТЦ ЯРБ». Завершена разработка и верификация программного средства FOREST, применяемого для расчета параметров внешних техногенных воздействий на АЭС. По решению секции № 2 ФБУ «НТЦ ЯРБ» (протокол от 11.12. 2012 № 41) ПС FOREST принято на экспертизу. Завершена работа по аттестации ПС «БАРС», получен аттестационный паспорт от 02.04.2013 № 303. Совместно со специалистами ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ» завершена разработка и верификация программных средств FIRECON 1.0, LIMITS-V 1.0; эти ПС поданы на экспертизу в ФБУ «НТЦ ЯРБ». <p>В 2013 году планируется совместно с организациями — участниками инвестиционных проектов завершить экспертизу разрабатываемых программных средств в ФБУ «НТЦ ЯРБ» и закончить аттестацию их в Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору.</p>
<p>Инвестиционный проект «Интегрированный аэрозольно-гидродинамический контейментный код ПГС-ТК»</p>	<ul style="list-style-type: none"> Разрабатываемый код был дополнен блоками учета взаимодействия парогазовой среды с водяным бассейном, моделью пассивного каталитического рекомбинатора водорода, блоком учета тепловых структур. Проведена интеграция гидродинамического блока с блоком аэрозольной кинетики. Выполнена верификация и кросс-верификация кода и разработаны рекомендации по корректировке моделей, используемых в кодах в сосредоточенных параметрах. Выпущен комплект программной документации, включающий «Описание методики», «Описание программы», «Программный код» и «Верификационный отчет». <p>Проект был завершен в 2012 году.</p>
<p>Инвестиционный проект № 2.2.19 «Анализ неопределенности исходных данных и расчетных моделей для теплогидравлических и тяжелоаварийных кодов улучшенной оценки»</p>	<ul style="list-style-type: none"> Проведен анализ существующих подходов, методик и программных средств. Протестированы программные средства. Разработано техническое задание на доработку методики и программных средств. По итогам проделанной работы выбран дешевый и одновременно эффективный вероятностный метод, предложенный фирмой GRS (Германия). Этот подход удобен как для разработчика, так и для конечного пользователя. Опираясь на проведенные в данной работе исследования, были выявлены направления необходимых улучшений и доработок как самого метода, так и его программных реализаций. <p>Проект был завершен в 2012 году.</p>

3.4.2. Результаты проведения стресс-тестов

После событий на АЭС «Фукусима» была поставлена задача провести анализ действующих и проектируемых АЭС по устойчивости к экстремальным внешним воздействиям и разработать дополнительные технические меры для увеличения их устойчивости к этим воздействиям.

Анализируемые экстремальные воздействия



Землетрясения
силой выше принятого
в проекте для МРЗ



Затопления



**Другие природные
и техногенные
воздействия и их сочетания**



**Потеря
конечного
поглотителя тепла**



**Потеря
электроснабжения**
на срок более
рассматриваемого в проекте

В отчетном периоде соответствующие стресс-тесты были проведены на следующих объектах:

- ▶ Кольская АЭС (действующая АЭС)
- ▶ ЛАЭС-2 (проект)
- ▶ Балтийская АЭС (проект)
- ▶ Тяньваньская АЭС (э/б № 3–4; на момент написания отчета стресс-тесты ведутся на э/б № 1–2).

По результатам проведенных стресс-тестов проектируемые ОАО «СПбАЭП» энергоблоки Тяньваньской АЭС (э/б № 3–4) оснащены дополнительной системой с передвижной дизельной насосной установкой (ПДНУ), предназначенной для отвода тепла от активной зоны реактора и подпитки топливного бассейна при полном обесточивании блока в течение не менее 72 часов. Для АЭС-2006 возможность внедрения такой системы рассмотрена, но решение о внедрении пока не принято (для АЭС-2006 это не так критично, как для проекта «АЭС-91», по которому сооружается Тяньваньская АЭС).

Стресс-тесты проектов АЭС, разработанных ОАО «СПбАЭП», подтвердили, что в случае запроектных аварий срабатывают системы пассивной безопасности, которые работают без участия оператора, что минимизирует влияние человеческого фактора.

Результаты стресс-тестов



Запасы для основных сооружений I категории сейсмостойкости составляют не менее 2,75 раза (0,33 g), а для внутренней оболочки — не менее 4,3 раза (0,51 g) плюс вероятностные запасы (20–30%).



Постулирование затопления минусовых отметок зданий не приводит к каким-либо значимым последствиям, за исключением экономического ущерба; АЭС переводится в безопасное состояние и поддерживается в таком состоянии достаточно долго.



Все воздействия природного и техногенного характера, учтенные в проекте, превосходят воздействия, характерные для площадки. При превышении проектных воздействий хрупкий мгновенный отказ (cliff-edge effect) конструкций не наступает.



При отказе аварийных систем, обеспечивающих отвод тепла к конечному поглотителю, отвод тепла осуществляется с помощью СПОТ ПГ в течение 72 часов.



Необходима подача воды в первый контур и бассейн выдержки топлива не позднее чем через 60 часов после потери электропитания переменным током. Необходимы установка ДНУ и увеличение автономности АЭС.

3.5. Безопасность проектируемых АЭС с реакторами типа ВВЭР

Осознавая свою ответственность перед обществом, ОАО «СПбАЭП» признает безопасность проектируемых объектов своим основным приоритетом. Проект «АЭС-2006» поколения безопасности 3+ предполагает оптимальный баланс активных (зависящих от внешних источников энергии) и пассивных (основанных на физических законах) систем безопасности, дублирующих и тем самым страхующих друг друга.

Принципы системы безопасности проекта АЭС с ВВЭР-1200 (АЭС-2006)

- 1 Принцип глубокоэшелонированной защиты**
Применение системы барьеров на пути распространения радиоактивных веществ в окружающую среду.
- 2 Детерминистические принципы**
Принципы резервирования, разнопринципности и независимости.
- 3 Соответствие целевым вероятностным критериям, а также критериям в сфере радиационной безопасности**
Целевые вероятностные критерии устанавливаются на законодательном уровне.

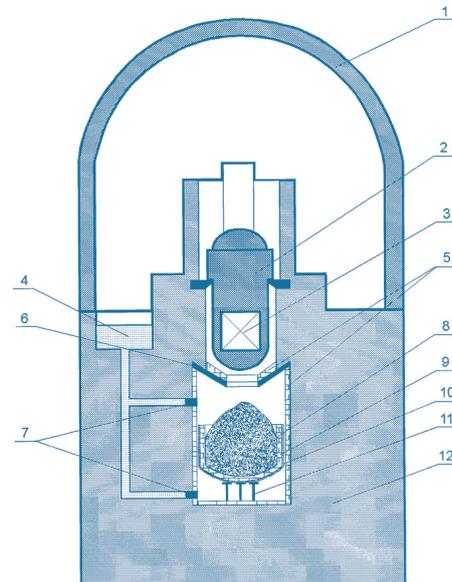


Значимым достижением Общества в области системы безопасности является ловушка расплава (относится к пассивным системам безопасности). Это устройство служит для локализации расплава активной зоны ядерного реактора в тяжелых авариях с расплавлением активной зоны реакторов и проплавлением корпуса реактора и обеспечивает изоляцию фундамента от расплава, подкритичность и охлаждение расплава.



Принципиальная схема ловушки расплава:

- 1 – контеймент;
- 2 – корпус реактора;
- 3 – активная зона;
- 4 – бак-приямок;
- 5 – теплоизоляционный слой (кирпичи из ZrO_2);
- 6 – направляющий экран (сталь);
- 7 – плавкие пробки (или управляемые);
- 8 – промежуточный насыпной слой
(фрагменты из пористой керамики $ZrO_2 + B_4C$);
- 9 – защитный слой корпуса ловушки
(плотные кирпичи или насыпной слой из ZrO_2);
- 10 – корпус ловушки (сталь);
- 11 – опоры ловушки;
- 12 – основание шахты реактора (бетон).

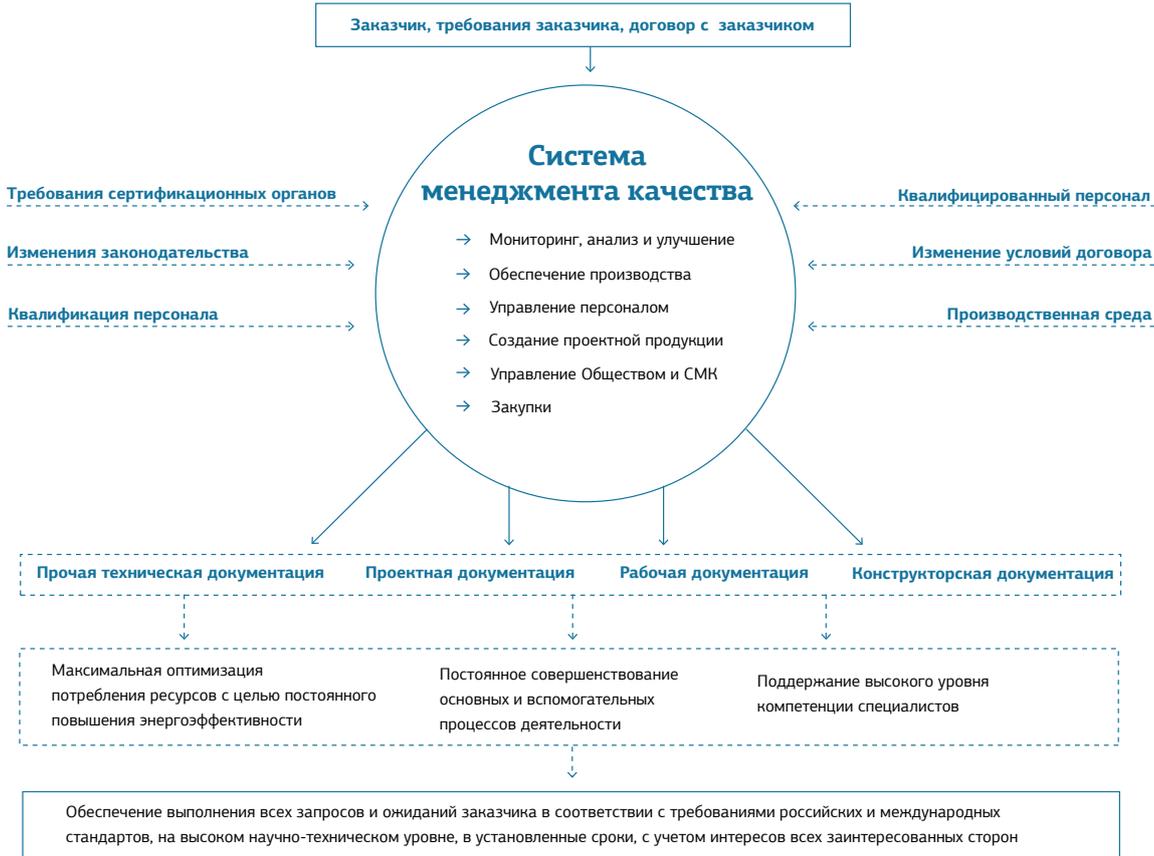


3.6. Обеспечение качества

Системы менеджмента, действующие в Обществе (СМК, СЭМ и СУОТ), подтверждены сертификатами, выданными TUV Rheinland InterCertKFT.

Обеспечение эффективного функционирования систем менеджмента является основой совершенствования деятельности Общества и дает возможность эффективно реализовывать бизнес-модель Компании.

3.6.1. Схема работы СМК



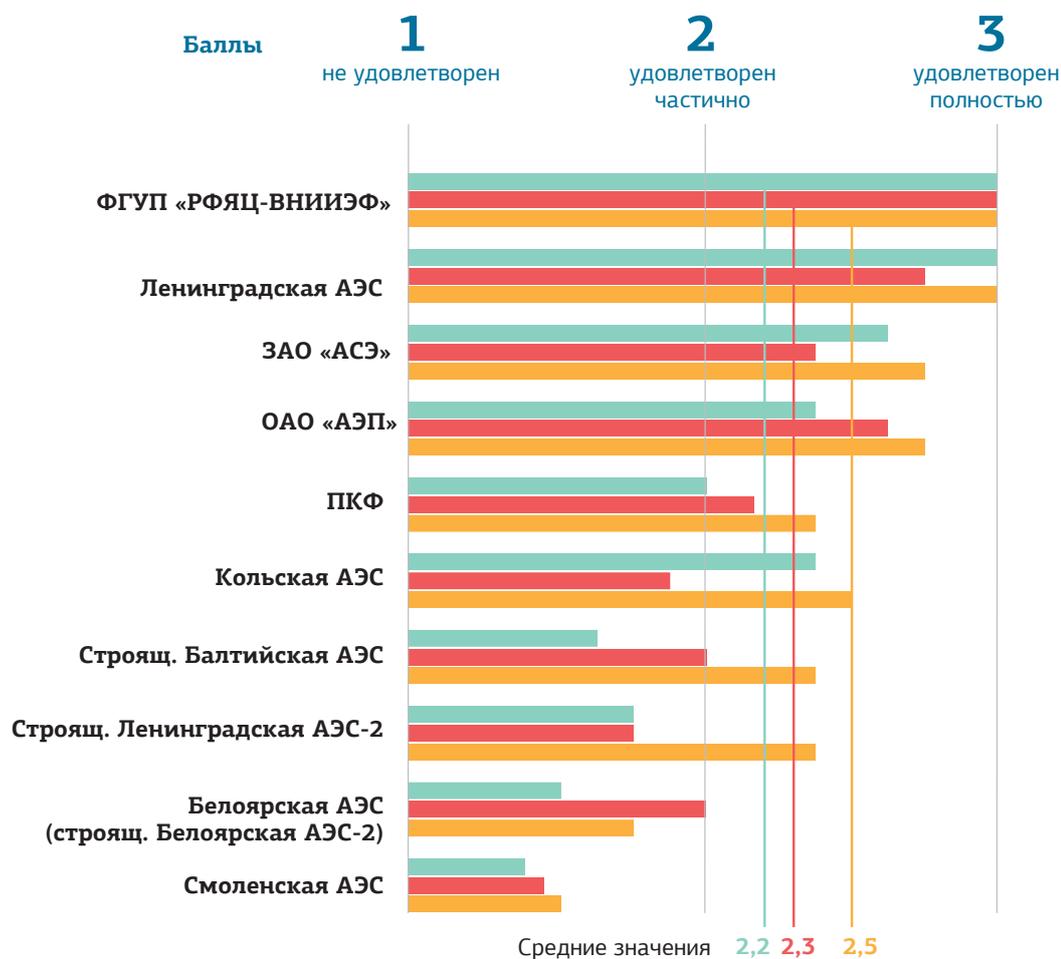
3.6.2. Структура СМК



3.6.3. Оценка степени удовлетворенности потребителей

Результаты анализа удовлетворенности потребителей, приславших ответы (для которых объем выполняемых ОАО «СПбАЭП» работ составляет 71,824%) представлены на рисунке.

- Степень удовлетворенности качеством полученной проектной продукции в целом
- Выполнение договорных обязательств по авторскому надзору или сопровождению ПП
- Удовлетворенность результатами сотрудничества с ОАО «СПбАЭП» в целом



Система сбора информации для проведения анализа представлена в приложении 17.

Замечания и пожелания заказчиков, указанные в опросных листах, преимущественно связаны с комплектностью и оформлением проектных материалов, совершенствованием системы учета по внесению изменений в ПСД, улучшением взаимодействия с генподрядчиком и поставщиками оборудования по объектам.

Мероприятия по учету замечаний и пожеланий заказчиков реализуются УКСЛ совместно с Бюро главных инженеров проектов (БГИП).

4.

Условия деятельности Компании и устойчивое развитие

The image features a teal background with white text. The text is arranged in a vertical stack, starting with a large '4.' followed by the words 'Условия', 'деятельности', 'Компании', and 'и устойчивое развитие'. The background is decorated with various colored lines (yellow, purple, blue) that form abstract, geometric shapes and patterns, including what looks like a stylized building or structure on the left and a large, curved shape on the right.

4.1. Условия деятельности Компании и стратегия в области устойчивого развития

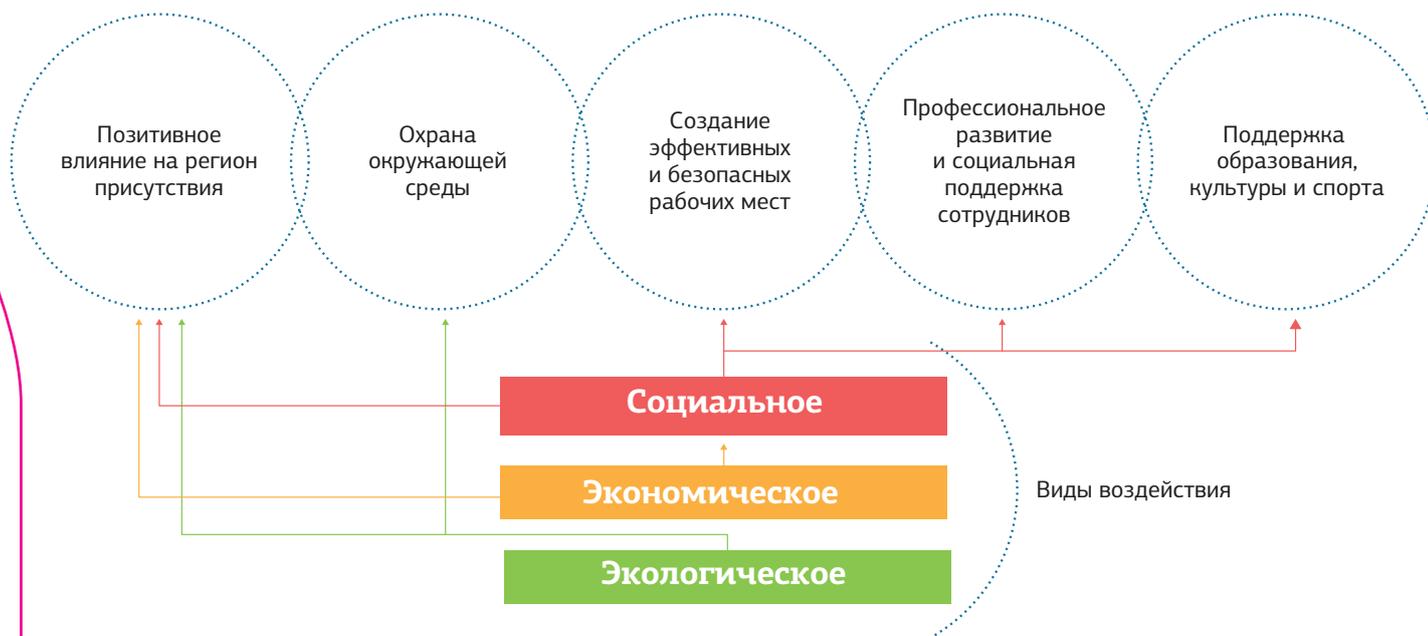
ОАО «СПбАЭП» декларирует и реализует политику устойчивого развития. Это предполагает создание системы последовательных экономических, экологических и социальных мероприятий, реализация которых обеспечит долгосрочное стабильное развитие Компании с учетом интересов и прав всех заинтересованных сторон. Политика устойчивого развития легла в основу существующей бизнес-модели Общества и осталась базой для формирования перспективной бизнес-модели вновь создаваемой Объединенной компании.

Общество в полной мере осознает возложенную на него ответственность и значимость своей миссии — проектирования объектов энергетики для обеспечения

населения безопасной и чистой энергией. Реализация этой миссии возможна при эффективном управлении экологическими рисками и должном внимании к вопросам качества человеческого капитала как ресурса, обеспечивающего безопасность АЭС на всех этапах их использования, вопросам охраны труда и социальной политики, а также вопросам снижения негативного воздействия на окружающую среду.

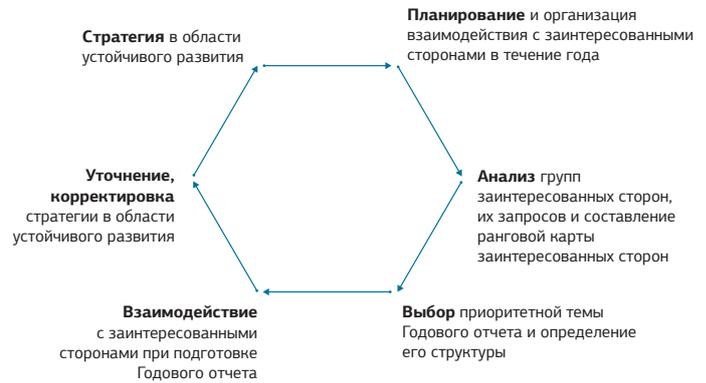
ОАО «СПбАЭП» рассматривает капитал не только как непосредственно финансовый ресурс. Огромное значение для формирования Компанией добавленной стоимости играют такие виды капитала, как производственный, человеческий, интеллектуальный, социальный.

Аспекты устойчивого развития ОАО «СПбАЭП»



ОАО «СПбАЭП» рассматривает стратегию в области устойчивого развития и реализуемые в соответствии с ней мероприятия как средство достижения стратегических целей Компании и гармонизации отношений с заинтересованными сторонами.

В связи с изъятием инжиниринговой деятельности единственным регионом присутствия ОАО «СПбАЭП» как проектного института был г. Санкт-Петербург.



4.2. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

4.2.1. Политика взаимодействия с заинтересованными сторонами

В рамках своей деятельности Общество осуществляет постоянное взаимодействие с заинтересованными сторонами, которое строится на пяти базовых принципах.

Ежегодно Общество проводит анализ состава, интересов и возможных форм взаимодействия с заинтересованными сторонами. Его результаты находят отражение в ранговой карте заинтересованных сторон и соответствующей таблице.

В связи с созданием Объединенной компании ожидается значительное расширение ранговой карты заинтересованных сторон. Компания планирует выстраивание регламентированной системы взаимодействия с заинтересованными сторонами на постоянной основе, в том числе с использованием электронных ресурсов.

Политика ОАО «СПбАЭП» по эффективному взаимодействию с заинтересованными сторонами

Взаимное уважение интересов сторон и открытое продуктивное сотрудничество

Выполнение взятых на себя обязательств

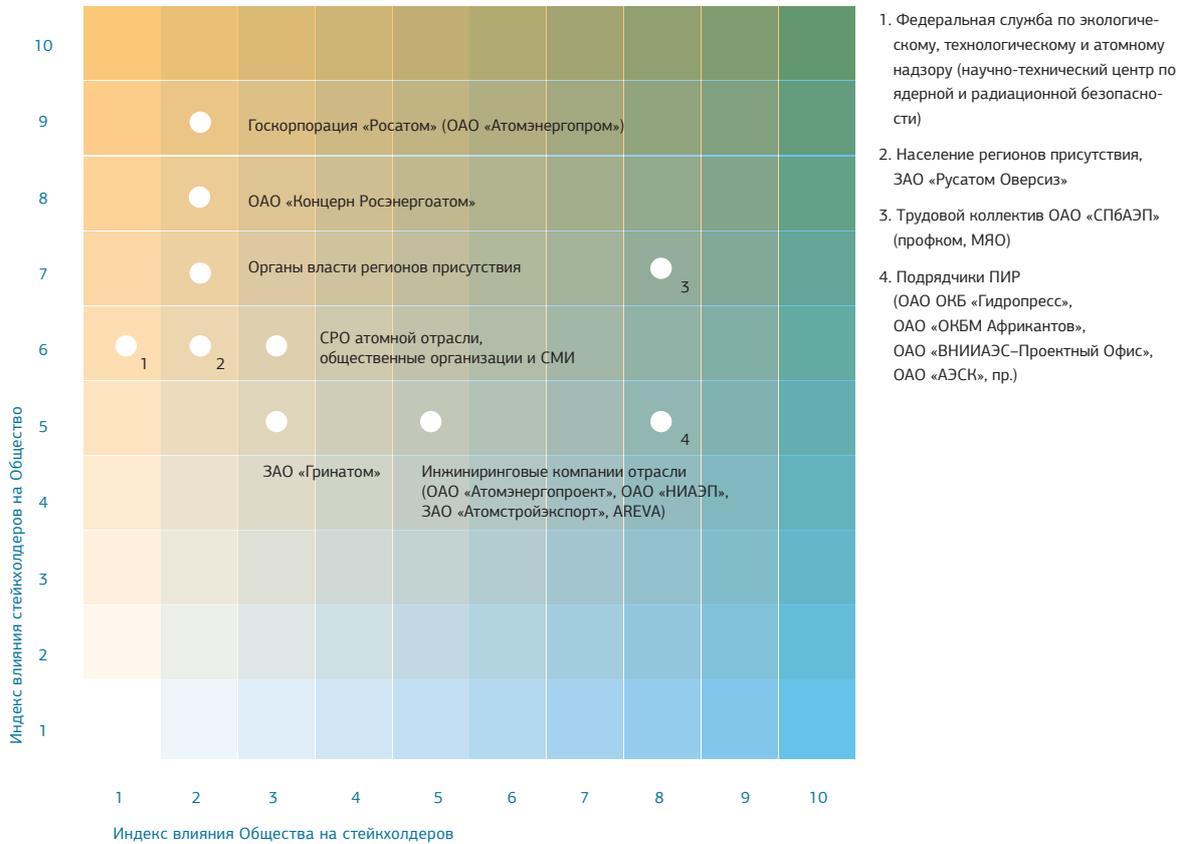
Активное взаимодействие с заинтересованными сторонами во всех регионах присутствия Общества

Активный диалог с целью выявления и учета ожиданий сторон

Своевременное и полное информирование заинтересованных сторон о деятельности Компании

4.2.2. Ранговая карта заинтересованных сторон Общества

Ранговая карта стейкхолдеров



4.2.3. Формы взаимодействия Общества с ключевыми заинтересованными сторонами

Основанием для выявления и отбора групп заинтересованных сторон является наличие вопросов, взаимно интересных как ОАО «СПбАЭП», так и противоположной стороне.

Ключевые заинтересованные стороны	Интересующие вопросы	Формы взаимодействия
Госкорпорация «Росатом» (ОАО «Атомэнергопром»)	<ul style="list-style-type: none"> Эффективность Соответствие стратегии развития отрасли Корпоративное управление 	<ul style="list-style-type: none"> Разработка и реализация долгосрочной стратегии развития Активное участие в отраслевых проектах, внедрение отраслевых стандартов Развитие корпоративного управления
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	<ul style="list-style-type: none"> Качество управления проектами Дисциплина сроков, бюджета 	<ul style="list-style-type: none"> Совершенствование системы управления Участие в оперативных совещаниях по сооружению объектов Внедрение ПСР
ЗАО «Русатом Оверсиз»	<ul style="list-style-type: none"> Продвижение продукции Компании на зарубежные рынки 	<ul style="list-style-type: none"> Информационная и техническая поддержка маркетинговой деятельности
ЗАО «Гринатом»	<ul style="list-style-type: none"> Контролируемость и управляемость обеспечивающих функций Компании 	<ul style="list-style-type: none"> Реализация общекорпоративных проектов Госкорпорации «Росатом»

4. Условия деятельности Компании и устойчивое развитие

<p>Инжиниринговые компании отрасли (ОАО «Атомэнергoproject», ОАО «НИАЭП», ЗАО «Атомстройэкспорт», AREVA)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Взаимодействие в рамках выполнения инвестиционной программы концерна, стратегических проектов Госкорпорации «Росатом», международных проектов • Обмен опытом 	<ul style="list-style-type: none"> • Активное участие и взаимодействие в отраслевых проектах • Освоение современных технологий проектирования и сооружения
<p>Подрядчики ПИР (ОАО ОКБ «Гидропресс», ОАО «ОКБМ Африкантов», ОАО «ВНИИАЭС-Проектный Офис», ОАО «АЭСК», и пр.)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Технологичность и качество проектирования • Дисциплина сроков, бюджета 	<ul style="list-style-type: none"> • Проведение открытых тендеров • Заключение долгосрочных контрактов с прозрачными правилами ценообразования • Участие в совещаниях, штабах • Контроль качества выполняемых работ • Внедрение новых технологий
<p>Трудовой коллектив ОАО «СПбАЭП» (профком, МЯО)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Результаты и достижения Общества • Кадровая и социальная политика • Развитие Общества 	<ul style="list-style-type: none"> • Оценка удовлетворенности персонала, в том числе социологические исследования, опросы • Регулярные диалоги с участием профсоюза • Внутренние коммуникации • Ежемесячная корпоративная газета • Интернет-сайт и корпоративный портал • Социальные программы • Программы подготовки и повышения квалификации
<p>Органы власти регионов присутствия</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Экологическая и радиационная безопасность • Развитие регионов • Социальные и благотворительные программы • Налоги, занятость 	<ul style="list-style-type: none"> • Активное информирование органов власти о выполнении мероприятий в рамках соглашений • Общение в рамках тематических встреч, диалогов • Встречи с представителями региональных властей • Публичная отчетность
<p>Общественные организации и СМИ</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Экологическая и радиационная безопасность • Перспективы развития • Ключевые события 	<ul style="list-style-type: none"> • Активная информационная политика • Корпоративные коммуникации • Встречи, брифинги, регулярные комментарии менеджмента для СМИ по всем ключевым событиям в Компании и отрасли • Публичная отчетность
<p>Население регионов присутствия</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Экологическая и радиационная безопасность • Перспективы 	<ul style="list-style-type: none"> • Активное информирование о выполнении мероприятий в области экологической и радиационной безопасности • Корпоративные коммуникации • Общение в рамках тематических встреч, диалогов • Общественные консультации • Публичная отчетность
<p>СРО атомной отрасли</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Развитие нормативной базы регулирования атомной отрасли на территории Российской Федерации в соответствии с потребностями рынка 	<ul style="list-style-type: none"> • Членство и работа в СРО
<p>Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (научно-технический центр по ядерной и радиационной безопасности)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Осуществление надзора за безопасностью проектов, разрабатываемых Компанией 	<p>—</p>

4.2.4. Взаимодействие с заинтересованными сторонами в отчетном периоде

Информационная открытость атомной отрасли играет значительную роль в повышении ее приемлемости населением. В соответствии с открытой информацией, размещенной в СМИ, в России доля сторонников использования мирного атома выросла с 53,1% в 2011 году до 71,5% в 2012 году. Помимо экономических факторов, возникающих при достаточном энергообеспечении регионов в связи со стабильной выработкой электроэнергии на АЭС, эксперты во многом связывают это с доступностью информации, касающейся безопасности атомной энергетики и в том числе проектов, разрабатываемых Обществом. Компания традиционно использует различные формы взаимодействия с заинтересованными сторонами для обеспечения учета их интересов при осуществлении своей деятельности.

В течение 2012 года ОАО «СПбАЭП» активно взаимодействовало с общественными организациями, населением регионов присутствия, профессиональным сообществом. Представители Компании принимали участие в общественных слушаниях, круглых столах, конференциях

и других мероприятиях по взаимодействию с общественностью, посвященных экологической приемлемости проектов, оценке воздействия на окружающую среду и другим вопросам в различных регионах присутствия, включая Ленинградскую, Калининградскую, Свердловскую и Томскую области, Чехию, Республику Беларусь, Финляндию.

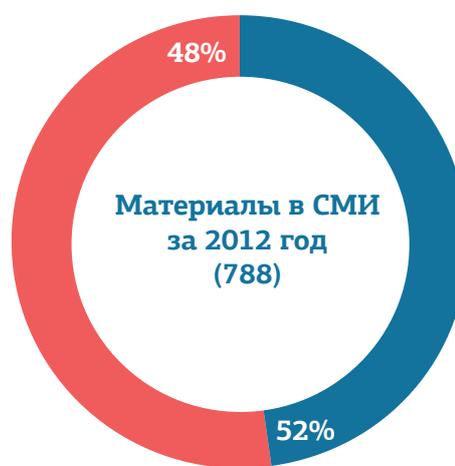
В отчетный период организовано систематическое информирование населения о деятельности предприятия через средства массовой информации.

Конструктивный диалог с представителями СМИ, стилистика подачи и рабочая тематика информационных поводов были направлены на формирование позитивного информационного поля вокруг реализации стратегических проектов Общества.

В течение года подготовлено, опубликовано на сайте СПбАЭП и направлено в СМИ 53 информационных материала. В сравнении с 2011 годом (58 материалов) можно отметить, что, несмотря на изъятие инжиниринга из компетенций ОАО «СПбАЭП», насыщенность информационного поля сохранена на прежнем уровне.



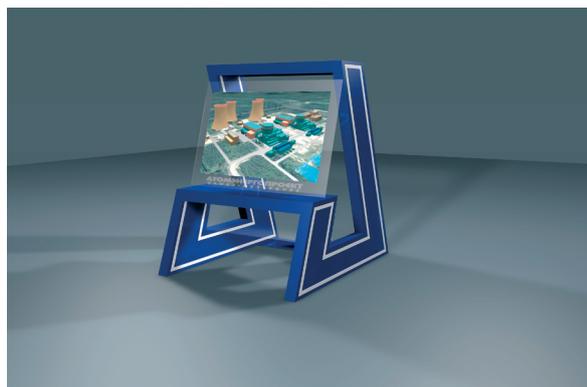
- О проектах ОАО «СПбАЭП» (29)
- Прочие (14)
- Об участии в выставках и конференциях (10)



- Публикации на основе новостей ОАО «СПбАЭП» (52%)
- Собственные материалы СМИ и дискуссии (48%)



Выставочный стенд



Интерактивная 3D-модель проекта «АЭС-2006»

По результатам мониторинга на основе выпущенных информационных материалов в специализированных и общественно-политических СМИ выпущено 406 сообщений, общее количество материалов в СМИ; касающихся деятельности ОАО «СПбАЭП», — 788.

Во втором полугодии 2012 года шесть экспертных интервью представителей ОАО «СПбАЭП» были организованы в прямом эфире радиостанции «Эхо Москвы в Санкт-Петербурге». Также ОАО «СПбАЭП» выступило партнером программы «Атом: великий и ужасный» в эфире радиостанции «Бизнес FM».

Собственными силами с привлечением международных экспертов из России (ГК «Росатом», СПбАЭП), Литвы, Украины, Белоруссии в Минске организован круглый стол, посвященный общественной приемлемости проекта первой Белорусской АЭС.

В течение года в соответствии с планом работы организовано участие СПбАЭП в 11 выставочных мероприятиях. На 9 выставках — в рамках единого стенда ГК «Росатом», на 2 выставках — самостоятельным стендом («Атомэкспо Беларусь» и «Дни карьеры «Росатома»).

Изданы информационные листовки на русском и английском языках о проекте «АЭС-91».

Для наглядной демонстрации проектных решений изготовлен программно-аппаратный выставочный комплекс с интерактивной 3D-моделью проекта «АЭС-2006».

Создан презентационный фильм о стратегических проектах СПбАЭП. В планах Компании на 2013 год — развитие информационной политики предприятия, продолжение работ по визуализации проектных разработок на основе запросов и пожеланий заинтересованных сторон.

4.2.5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами при подготовке Отчета

На основе карты заинтересованных сторон и таблицы, отражающей их интересы, разрабатывается концепция публичного Годового отчета. В ней находят отражение приоритетные темы, структура Отчета, состав раскрываемой информации, включая набор показателей устойчивого развития.

Так, на основе анализа состава заинтересованных сторон и интересующих их вопросов была выбрана приоритетная тема публичного Годового отчета за 2012 год: «ВВЭР- основа для мировой экспансии российских ядерных технологий».

С учетом пожеланий заинтересованных сторон в Годовом отчете Компании была выбрана новая логичная и последовательная форма представления информации.

Поскольку целевые аудитории, которым адресован Отчет, весьма неоднородны, его структура построена таким образом, чтобы каждая заинтересованная сторона легко могла получить значимую для нее информацию в наиболее удобной форме.

4.2.6. Диалоги с заинтересованными сторонами

В процессе подготовки отчета проводятся диалоги с заинтересованными сторонами в соответствии с принципами международного стандарта взаимодействия с заинтересованными сторонами AA 1000 SES, на которых приглашаются представители всех ключевых заинтересованных сторон: Госкорпорации «Росатом», ОАО «Концерн Росэнергоатом», населения и органов власти территорий присутствия, инжиниринговых компаний атомной отрасли, общественных организаций и средств массовой информации, научного сообщества, трудового коллектива и др.

Первый из диалогов был посвящен концепции Годового отчета, и у представителей заинтересованных сторон была возможность высказывать пожелания, посвященные в том числе и изменениям концепции, состава информации, включаемой в Отчет, и других аспектов. Такой диалог состоялся в Компании 25 января 2013 года.

Два других диалога, которые состоялись 15 февраля и 20 марта, были посвящены

перспективам развития Объединенной компании ОАО «СПбАЭП» и ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ» и перспективной реализации проектов с реакторами ВВЭР, разработанными ОАО «СПбАЭП», соответственно.

Диалог, состоявшийся 20 марта, проходил в Информационном центре атомной отрасли в Санкт-Петербурге и впервые был проведен в форме видеоконференции с участием зарубежных партнеров Компании. Присутствовавшие на диалоге представители заинтересованных сторон смогли получить информацию о востребованности проектных разработок Общества от существующих и потенциальных заказчиков из Чехии, Китая, Вьетнама и Финляндии.

Перечень заданных вопросов и пожеланий заинтересованных сторон, а также реакция Компании на них приведены в приложении 9. Высказанные замечания и пожелания были учтены при подготовке ПГО и отражены в соответствующих разделах Отчета.

4.3. Влияние деятельности Общества на регионы присутствия

В соответствии с концепцией взаимодействия с местными сообществами и благотворительной деятельностью Госкорпорации «Росатом» ОАО «СПбАЭП» уделяет большое внимание влиянию, оказываемому на регионы присутствия. Важным является выбор стратегических приоритетов и участие в стратегическом планировании развития территорий во взаимодействии с региональными властями.

К факторам экономического воздействия ОАО «СПбАЭП» на территории присутствия относятся вклады в создание и распределение экономической стоимости, налоговые отчисления в бюджет, создание рабочих мест, а также поддержка отечественных поставщиков и производителей, инвестиции в инфраструктуру и услуги, предоставляемые для общественного блага. Политика и процедуры Общества направлены на предотвращение любого возможного негативного влияния на местные сообщества.

Существенным регионом присутствия Общества в 2012 году являлся г. Санкт-Петербург, где находится основной офис Общества. Экономическое воздействие на него характеризуется созданной и распределенной экономической стоимостью.

Распределение созданной экономической стоимости (показатель результативности)

→	Поставщики и подрядчики (в рамках операционных затрат)*
→	Поставщики капитала
→	Государство (в виде налогов)
→	Местные сообщества и органы региональной и муниципальной власти (в форме социальных инвестиций, благотворительных расходов)
→	Персонал Общества (оплата труда и иные выплаты сотрудникам)
→	Нераспределенная стоимость (средства, остающиеся в Обществе и направляемые на развитие основной деятельности)

* Суммарная стоимость долгосрочных контрактов с подрядчиками на конец 2012 года составляла 5,5 млрд руб.

	2012, млн руб.*
Созданная экономическая стоимость	16 041,0
Чистые продажи, доходы от продажи активов и финансовых инвестиций	16 041,0
Распределенная экономическая стоимость	12 870,3
Операционные затраты	8 438,5
Заработная плата и другие выплаты и льготы сотрудникам	2 806,9
Выплаты поставщикам капитала (дивиденды)	1 150,3
Выплаты государствам	442,7
Инвестиции в сообщества	31,9
Нераспределенная экономическая стоимость	3 170,7

* Расчет основан на данных учета в соответствии с РСБУ.

Динамика показателя ЕС1 за период 2009–2012 годов приведена в приложении 18.

Информация о выплатах персоналу Общества, включая данные о уровне средней заработной платы в отношении к среднему уровню на рынке труда в существенных регионах деятельности Общества, приведена в разд. 4.4.2 «Система вознаграждения сотрудников».

Динамика налоговых отчислений Общества в бюджеты различных уровней представлена в графике ниже. Уменьшение ряда величин налоговых отчислений в бюджеты различных уровней связано с исключением инжиниринга из компетенций Общества. Рост показателя налоговых отчислений в бюджет Санкт-Петербурга обусловлен увеличением количества и стоимости выполняемых проектных работ.

Динамика налоговых отчислений, млн руб.



Значительное уменьшение налоговых отчислений в части НДС в федеральный бюджет произошло в связи с отказом от функции генподрядчика по строительству объекта ЛАЭС-2. Увеличение налоговых отчислений в бюджет Санкт-Петербурга произошло из-за увеличения налога на прибыль за 2012 год.

В 2012 г. Обществом оказана благотворительная и спонсорская поддержка сообществам в регионах присутствия в размере 31 900 тыс. руб. Общество осуществляет благотворительную деятельность в соответствии с требованиями законодательства и принципами Госкорпорации «Росатом». Ведение благотворительной деятельности отвечает:

- ▶ Методическим рекомендациям по учету расходов на благотворительность, утвержденным приказом ГК «Росатом» от 26.09.2011 № 1/811-П;
- ▶ Методическим рекомендациям по ведению благотворительной деятельности, утвержденных распоряжением ГК «Росатом» от 18.02.2010 № 6-р;
- ▶ ФЗ от 11.08.1995 № 135-ФЗ «О благотворительной деятельности и благотворительных организациях».

Проекты в области благотворительности и объем средств, направляемый на развитие и инвестиции в инфраструктуру и услуги, предоставляемые в первую очередь для общественного блага, посредством коммерческого, натурального или благотворительного участия, 2012 год,

млн руб.



Общество ответственно относится к соблюдению требований законодательства. Это находит отражение в отсутствии в 2012 году существенных штрафов, наложенных за несоблюдение Обществом законодательства и нормативных требований. Общая сумма штрафов и неустоек, уплаченных Обществом в 2012 году, составила 5,3 млн руб.

Штрафы, пени, неустойки,

млн руб.



Увеличение расходов в виде неустойки в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств произошло ввиду неоднозначного понимания с заказчиком сроков приемки научно-технической продукции для обеспечения строительства в 2012 году.

4.4. Кадровая политика

Рассматривая человеческий капитал как ресурс, обеспечивающий возможность выполнения миссии Компании — проектирования объектов энергетики для обеспечения населения безопасной и чистой энергией, — ОАО «СПбАЭП» ставит целью кадровой политики формирование профессиональной и эффективной команды, которая способна на высоком уровне выполнять масштабные задачи, стоящие перед российской атомной отраслью.

4.4.1. Численность и кадровый состав ОАО «СПбАЭП»

Основная деятельность ОАО «СПбАЭП» сконцентрирована в Северо-Западном регионе. На конец 2012 года в Обществе числилось 1889 сотрудников. Уменьшение численности в сравнении с 2011 годом связано преимущественно с мероприятиями по оптимизации численности в связи с заключением соглашений о замене стороны в договоре на выполнение строительно-монтажных работ по Ленинградской АЭС-2 в договорах с субподрядными организациями. Кадровые изменения Общества направлены на потенциальное снижение административных издержек Объединенной компании, а также концентрирование ОАО «СПбАЭП» на его основной деятельности — проектировании АЭС с реакторами типа ВВЭР.

Организационная структура Компании

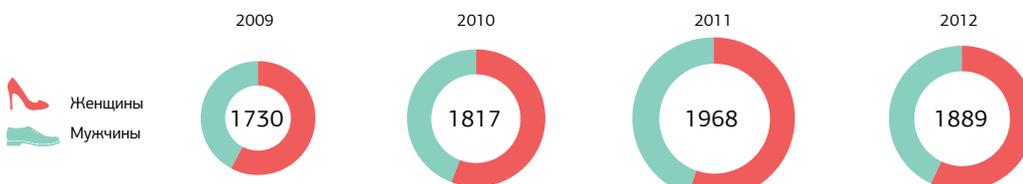
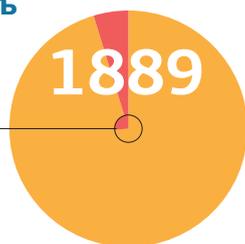


4. Условия деятельности Компании и устойчивое развитие

Общая численность работающих

80 сотрудников, работающих по срочному договору о найме

- Неполная занятость
- Полная занятость



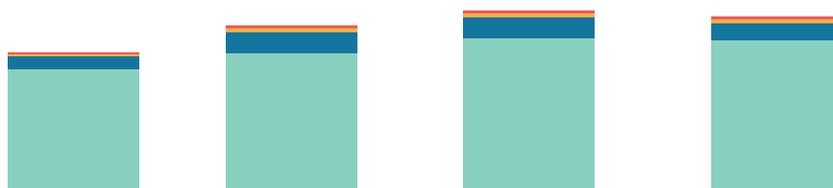
Состав персонала по категориям

- Специалисты
- Рабочие
- Руководители
- Служащие

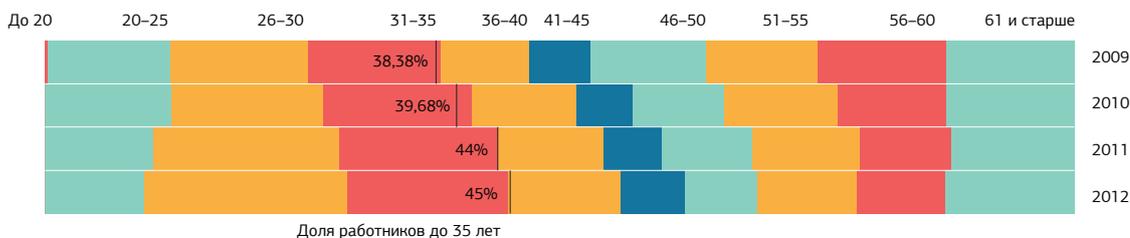


Состав специалистов по образованию

- Высшее
- Кандидаты наук
- Доктора наук
- Среднее специальное



Состав персонала по возрасту



Все сотрудники Общества охвачены коллективным договором.

Средний возраст сотрудников

Средний возраст:	43	44	42	42
Руководители	47	48	48	49
Специалисты	40	41	41	41
Служащие	43	42	46	46
Рабочие	44	44	45	45

Снижение численности сотрудников организации в 2012 году составило 4% (79 человек) и произошло в результате оптимизации численности персонала строительных и административных подразделений Компании при реорганизации Общества.

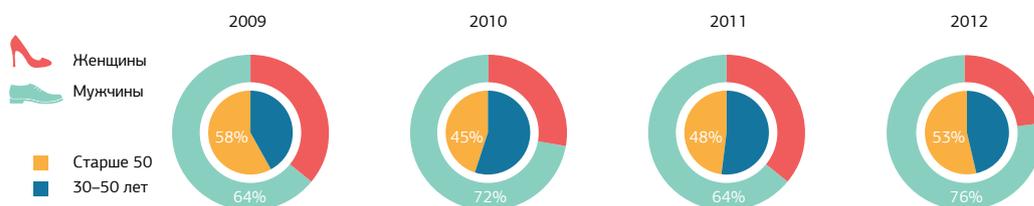
Движение персонала*	2009	2010	2011	2012 **	2012***
Движение персонала (принято в течение года)	323	271	311	156	156
Выбыло в течение года	85	184	160	235	106
Текучесть,%	4,91	10,27	8,13	12,4	5,6
По полу:					
мужской	6,55	11,86	8,9	17,5	6,8
женский	3,71	8,76	7,5	8,6	4,6
По возрасту:					
до 30	2,49	8,98	6,77	8,8	5,6
30-50	5,84	9,73	7,85	11,3	4,4
50 и старше	5,64	11,49	9,72	17,3	6,1

* Движение персонала происходило на территории одного региона (Санкт-Петербург и Ленинградская область)

** С учетом оптимизации численности

*** Без учета оптимизации численности

Состав руководителей в разбивке по полу и возрасту



4.4.2. Система вознаграждения сотрудников

Увеличение заработной платы произошло в связи с пересмотром должностных окладов и интегрированной стимулирующей надбавки в зависимости от профессионального статуса с июля 2012 года.

Кроме того, в связи с перевыполнением плана по выручке были направлены дополнительные средства на увеличение интегрированной стимулирующей надбавки за производственные результаты.

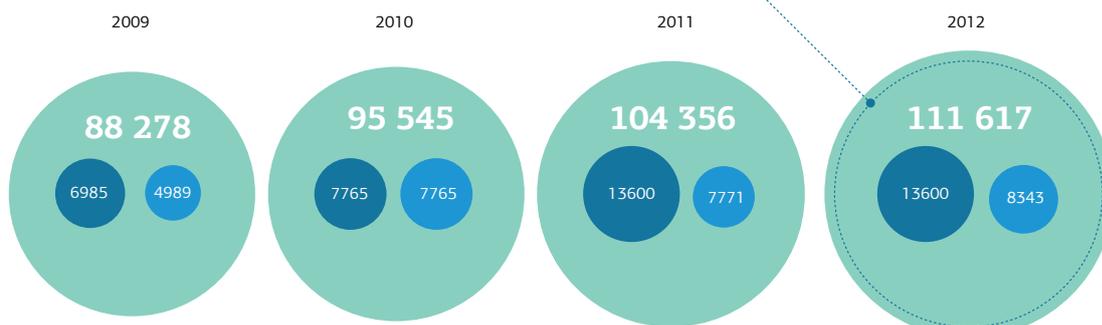
Зарботная плата

Средний уровень заработной платы сотрудников (зарботная плата указана с учетом отложенной годовой премии), руб.

Стандартная зарботная плата сотрудника Общества начального уровня, руб.

Стандартная зарботная плата сотрудника аналогичного уровня, установленная в Санкт-Петербурге, руб.

Средний уровень зарботной платы сотрудников в 2012 году составил 111 617 руб. и увеличился по отношению к предыдущему периоду на 6,9%



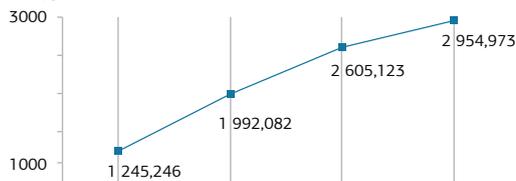
Отношение средней заработной платы

между 10% наименее оплачиваемых и 10% наиболее оплачиваемых работников Общества



Общая сумма расходов на персонал

млн руб.



В 2012 году базовый оклад мужчин был на 12% выше базового оклада женщин. Это связано с тем, что наиболее высоко оплачиваемые руководящие должности преимущественно занимают мужчины.

Отношение базового оклада мужчин и женщин по категориям должностей определено исходя из среднего дневного оклада с учетом средней дневной продолжительности работы в месяц мужчин и женщин.

Отношение базового оклада мужчин и женщин по ОАО «СПбАЭП» в 2009–2012 годах

Женщины Мужчины



4.4.3. Процедуры найма, обучения и развития персонала

Постоянно работая над увеличением стоимости человеческого капитала, Общество внимательно относится к вопросам подбора персонала.

Процедуры найма местного населения

Поиск

квалифицированных сотрудников через специализированные интернет-источники, такие как hh.ru и superjob.ru. Размещение вакансий организации на этих сайтах и самостоятельный активный поиск кандидатов через них

Активное взаимодействие с вузами Санкт-Петербурга

по вопросам организации студенческой практики и дальнейшего трудоустройства прошедших ее студентов на имеющиеся вакансии*.

Распространение информации

об открытии новых вакансий через сотрудников организации

* Доля сотрудников, имеющих высшее профессиональное образование, в 2012 году составила 87% (1642 из 1889). Из них - 40 кандидатов и 3 доктора наук. Доля руководителей высшего звена, нанятых из местного населения, составила 100%.

Общество рассматривает повышение профессионального уровня сотрудников как один из важнейших факторов повышения качества, эффективности и конкурентоспособности Компании, а также как инструмент увеличения стоимости человеческого капитала Компании.

Наряду с повышением профессионального уровня сотрудников одним из основных приоритетов процесса подготовки и обучения является формирование культуры безопасности у персонала, участвующего в деятельности по управлению, исследованиям, проектированию и контролю исполнения проектных работ.

В 2012 году было обучено 777 человек (вместе с внутренним техническим обучением) на сумму 7884 тыс. руб., включая НДС.

Показатель	2009	2010	2011	2012
Затраты на обучение, тыс. руб.	5 725	9 428	10 890	7 884
Количество человек, прошедших обучение	500	897	1044	777

Снижение затрат на обучение, а также количества человек, прошедших обучение, в 2012 году произошло в результате мероприятий по оптимизации численности персонала Общества.

	Руководители	Специалисты, служащие	Рабочие
Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год	13,5	5,6	1,4

Ежегодно в ОАО «СПбАЭП» проходят практику студенты профильных ВУЗов. В 2012 году таких студентов было 18, из них 8 были приглашены на постоянную работу в Общество. В перспективе, на базе создаваемой Объединенной компании планируется развитие направления взаимодействия с аспирантами профильных ВУЗов и предоставление им возможности проведения научных исследований на базе организации.

В Обществе проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры сотрудников. В 2012 году такие оценки были проведены в отношении 255 сотрудников (13,5% от всего количества сотрудников). По этим сотрудникам были поставлены индивидуальные цели в 2012 году.

Процедуры оценки персонала проводятся в рамках программы РЕКОРД. Она является основополагающим процессом в достижении цели управления эффективностью работников и выполняет такие задачи, как:

- ▶ планирование целей на предстоящий год;
- ▶ пересмотр уровня ИСН и выплата годовых премий;

- ▶ предоставление работникам обратной связи по эффективности их деятельности и стилю работы;
- ▶ оценка уровня развития компетенций работников и подготовка плана развития компетенций;
- ▶ идентификация кандидатов для горизонтальных и вертикальных карьерных перемещений и для включения в кадровый резерв;
- ▶ идентификация кандидатов для подготовки к международным проектам;

- ▶ оценка эффективности обучения.

Важный аспект системы управления эффективностью деятельности — налаживание диалога между руководителем и подчиненным с целью определения приоритетов в работе, получения обратной связи от руководителя об эффективности работы подчиненного. После выставления итоговой оценки за год проходит встреча руководителя и подчиненного с обсуждением оценки, планов развития, карьерных ожиданий работника.

	2010	2011	2012	2013 (план)
Количество работников, прошедших процедуру ежегодной оценки «РЕКОРД»	7	114	255	350

Кроме того, в Обществе существует кадровый резерв, состоящий из наиболее перспективных сотрудников, которые могут потенциально занять позиции в руководящем составе. В 2012 году в резерве состояло 307 человек. В 2012 году из него на открытые позиции было назначено 99 человек (32,5%).

4.4.4. Соблюдение прав человека

Возможности влияния ОАО «СПбАЭП» в вопросах соблюдения прав человека в отношении персонала организаций — деловых партнеров реализуются как через механизм установления соответствующих контрактных ограничений, так и путем осуществления контроля за их соблюдением в ходе исполнения контрактных обязательств в соответствии с законодательством Российской Федерации. При заключении договоров оценка соблюдения поставщиками и подрядчиками прав человека проводится

подразделениями Общества путем оценки соблюдения контрагентами законодательства РФ и отсутствия в их отношении негативной информации, в том числе в области несоблюдения установленных законодательством прав человека. В 2009–2012 годах такая практика применялась в отношении всех заключаемых договоров. Ни один из договоров с существенными поставщиками и подрядчиками не был отклонен или пересмотрен по этому признаку.

Уделяя внимание вопросам соблюдения прав человека, Общество существенно увеличивает свой социальный капитал. В 2012 году количество сотрудников ОАО «СПбАЭП», прошедших обучение политикам и процедурам, связанным с аспектами прав человека, значимыми для деятельности организации, составило 115 человек. Общая совокупная продолжительность обучения сотрудников политикам и процедурам, связанным с аспектами прав человека, значимыми для деятельности организации: 2 часа × 115 человек = 230 часов.

	2009	2010	2011	2012
Доля обученных сотрудников	29%	49%	53%	50%
Количество сотрудников, обученных политикам и процедурам, связанным с аспектами прав человека, значимыми для деятельности организации	1*	2*	2*	115
Общая совокупная продолжительность (в часах) обучения сотрудников политикам и процедурам, связанным с аспектами прав человека, значимыми для деятельности организации	16	64	64	230

* Обучение работников юридического отдела вопросам, связанным с Гражданским кодексом, и другими вопросам законодательства связанным с аспектами прав человека.

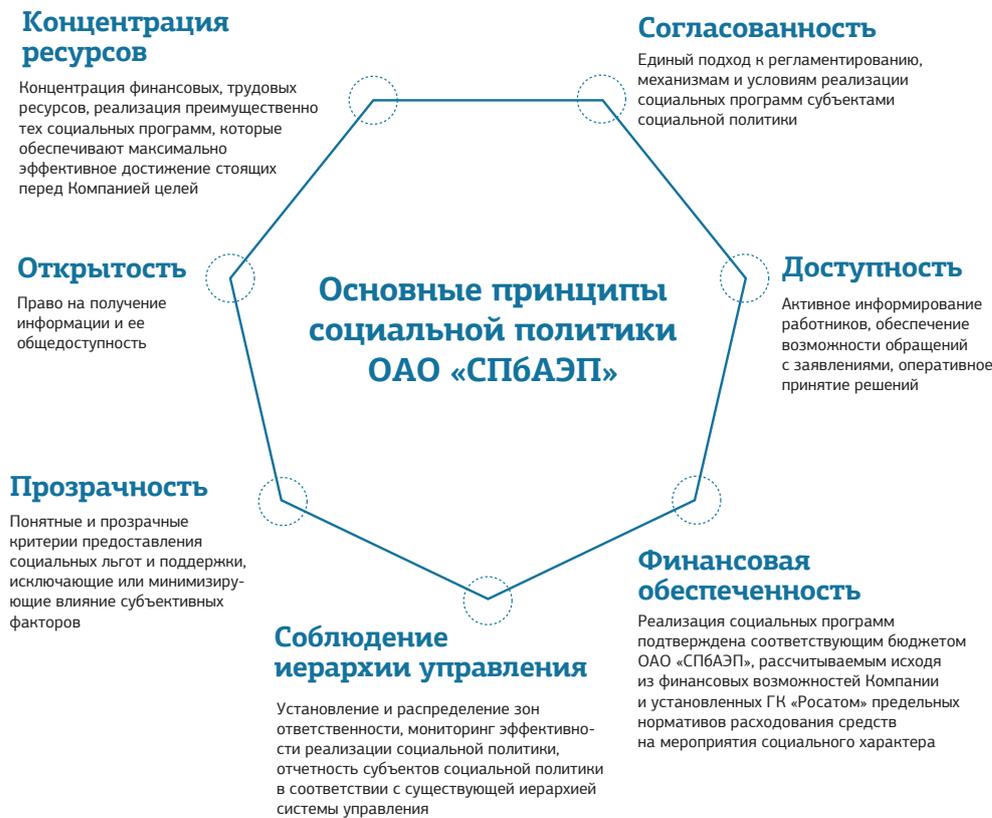
4.5. Социальная политика

ОАО «СПбАЭП» традиционно является социально ответственным работодателем и уделяет внимание реализации социальной политики Компании.

4.5.1. Задачи социальной политики



4.5.2. Основные принципы социальной политики ОАО «СПбАЭП»



Цель социальной политики ОАО «СПбАЭП» сформулирована с учетом положений Единой социальной политики Госкорпорации «Росатом» и действующего Коллективного договора. Достижение поставленной цели способствует формированию стабильных трудовых коллективов и сохранению трудовых резервов, что приводит к увеличению стоимости человеческого капитала.

Основы социальной политики Общества зафиксированы в Коллективном договоре ОАО «СПбАЭП». Действие Коллективного договора распространяется на всех работников ОАО «СПбАЭП» (в том числе на работников обособленных структурных подразделений).

ОАО «СПбАЭП» предоставляет работникам социальные льготы, гарантии и компенсации, закрепленные в Коллективном договоре. Коллективный договор ОАО «СПбАЭП» полностью соответствует действующим нормам трудового законодательства Российской Федерации и предусматривает своевременное уведомление сотрудников об изменениях в деятельности организации. Кроме того, Коллективным договором предусмотрена работа с общественными организациями и обществами ОАО «СПбАЭП», такими как донорское движение, Совет ветеранов, Молодежное ядерное общество, туристическое движение ОАО «СПбАЭП».



	2009	2010	2011	2012
Выплаты социального характера на одного работника, тыс. руб.	34,53	36,54	28,37	27*
Затраты на здоровье и безопасность персонала**, тыс. руб.	4 010	6 389	4 788	6 501
Расходы на ДМС, тыс. руб.	25 000	14 687	19 730	17 186

* Выплаты социального характера на одного работника снизились по двум причинам: за счет повышения эффективности закупочной деятельности в части закупок товаров, работ, услуг, необходимых для реализации в Обществе Социальных программ, и за счет технического перераспределения выплат между статьями расходов на персонал.

** Только в части затрат на мероприятия, направленные на поддержание здоровья и профилактику заболеваний среди работников, членов их семей, без учета затрат на ДМС, финансируемых за счет средств бюджета расходов на персонал, а именно расходов на социальное обеспечение: выплату компенсаций работникам, регулярно занимающимся спортом, организацию санаторно-курортного лечения работников и их детей, организацию детского отдыха.

Подробно роль профсоюзной организации в заключении Коллективного договора и положения Коллективного договора отражены в разд. 4.5.5.

ОАО «СПбАЭП» придает большое значение системе нематериальной мотивации и социальной поддержке работников Общества. Социальная политика ОАО «СПбАЭП» обеспечивает преемственность поколений и передачу значимых для отрасли знаний работниками, выходящими на пенсию, молодым сотрудникам дефицитных специальностей.

Реализуется система поощрений отраслевыми и корпоративными наградами за особо важные достижения в труде.

В 2012 году по представлению Компании 12 работников Общества были награждены знаком отличия в труде «Ветеран атомной энергетики и промышленности», 27 работникам Общества было присвоено почетное звание и вручены удостоверения «Ветеран труда Санкт-Петербургского научно-конструкторского и проектно-конструкторского института «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ». Дополнительные льготы и гарантии предоставляются работникам ОАО «СПбАЭП» независимо от уровня занимаемой должности и направления деятельности. Все работники Общества имеют право на участие в корпоративных праздниках, спортивных и командообразующих мероприятиях.



При создании Объединенной компании ОАО «СПбАЭП» и ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ» при разработке положений социальной политики предприятия предполагается консолидировать нормы, наиболее полно удовлетворяющие интересам работников.

4.5.3. Льготное санаторно-курортное обслуживание

В отчетном периоде в собственности ОАО «СПбАЭП» были База рыбака, расположенная на озере Отрадное (пос. Яблоновка, Приозерский р-н) и пансионат в г. Зеленогорске. За 2012 год на Базе рыбака отдохнуло около 300 сотрудников и членов их семей, общая продолжительность проживания — более 500 суток. В пансионат в г. Зеленогорск была приобретена 521 льготная путевка (по ним отдохнуло 1302 человека). Льготные путевки реализовывались работникам Компании и членам их семей, а также неработающим ветеранам Общества.

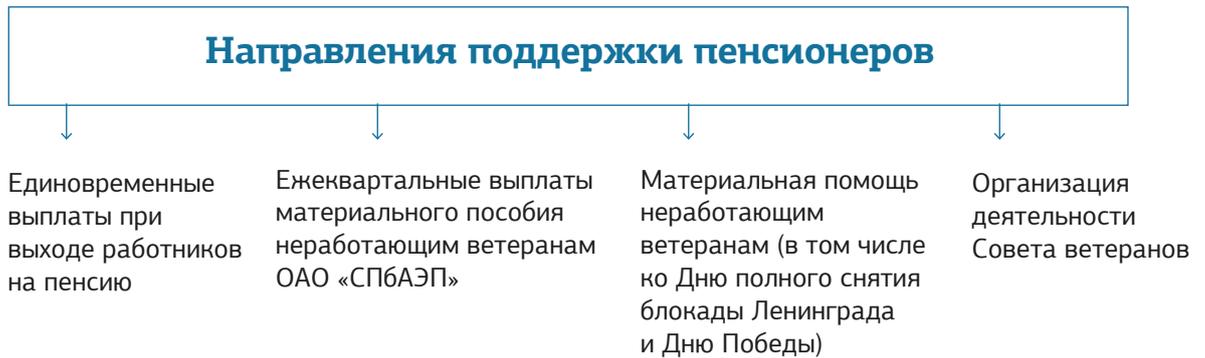
В Коллективном договоре отражены вопросы здоровья и безопасности, включая предоставление работникам средств индивидуальной защиты и обучения по охране труда.

С целью снижения заболеваемости сотрудников и обеспечения качественной реабилитации работников, перенесших серьезные заболевания, Общество совместно с представителями профсоюза разрабатывает и реализует программы по оздоровлению работников. В соответствии с утвержденным годовым бюджетом для оздоровления и профилактики заболеваний Общество выделяет средства на предоставление работникам компенсаций части стоимости их лечения в санаторно-курортных учреждениях, расположенных в природно-климатических зонах Европейской части России, на Черноморском побережье, в районе Кавказских Минеральных Вод, на Алтае, Урале. Размер компенсаций, предоставленных Обществом в 2012 году работникам за путевки с лечением, составил 1 176,00 тыс. руб.

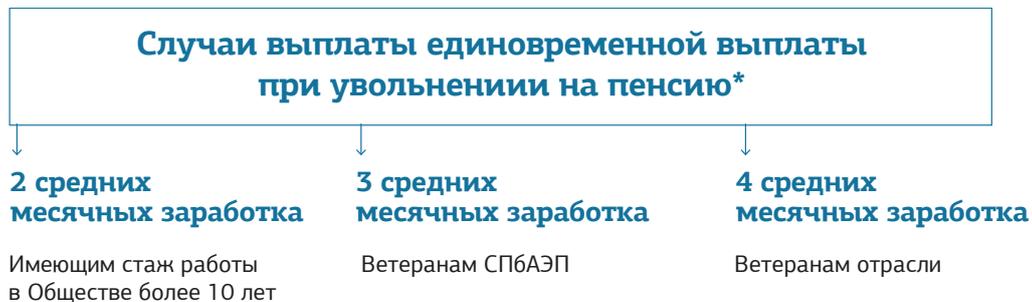
4.5.4. Программа негосударственного пенсионного обеспечения

В течение 2012 года велась работа по уточнению и доработке проекта программы негосударственного пенсионного обеспечения. Разработка продолжится в Объединенной компании после уточнения необходимого объема финансирования, количества работников, желающих принять участие в программе, подготовки информационных мероприятий по разъяснению условий участия в программе.

4.5.5. Поддержка пенсионеров



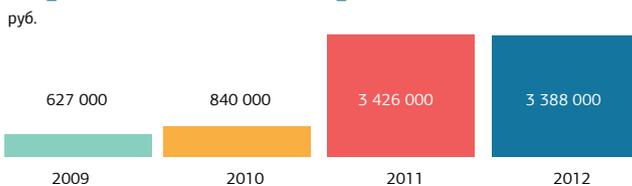
При увольнении на пенсию в соответствии с действующей редакцией Коллективного договора в отчетном периоде работникам производились единовременные выплаты.



* Единовременные выплаты производились работникам, достигшим пенсионного возраста, при увольнении по соглашению сторон в течение двух месяцев после достижения пенсионного возраста; выплачивается единовременное пособие при условии отсутствия дисциплинарных взысканий за последний год.

Также единовременные выплаты производились работникам при окончании действия срочного трудового договора, в случае если это было предусмотрено условиями договора. Срочные трудовые договоры, содержащие данный пункт, заключались в период действия предыдущей редакции Коллективного договора.

Расходы ОАО «СПбАЭП», направленные на поддержку неработающих ветеранов,

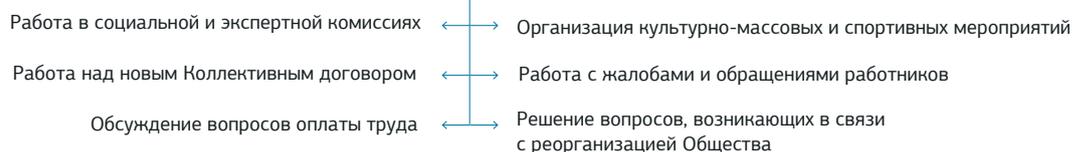


* Кроме расходов на единовременные выплаты при выходе работников на пенсию и на организацию корпоративных мероприятий и культурно-массовой работы среди неработающих ветеранов.

4.5.6. Деятельность профсоюзной организации

В 2012 году профсоюзный комитет вел работу по следующим направлениям.

Основные направления деятельности профсоюзного комитета в 2012 году



В ходе создания Объединенной компании на первом этапе предполагается сохранение двух профсоюзных организаций с единым руководящим выборным органом. В дальнейшем запланировано полное объединение с сохранением лучших условий в обеих организациях: социального пакета, культурно-массовых и спортивно-оздоровительных мероприятий, системы взаимодействия с администрацией по защите интересов работников.

4.5.7. Участие сотрудников в управлении Обществом

В целях повышения стоимости человеческого капитала Компании особое внимание уделяется вопросам установления обратной связи руководства Общества и сотрудников. Система корпоративных коммуникаций включает в себя проведение социологических исследований, опросов, корпоративные СМИ и другие формы взаимодействия, что позволяет работникам активно участвовать в развитии Общества и оказывать влияние на принимаемые руководством решения.

В Объединенной компании система корпоративных коммуникаций будет сохранена, ее дальнейшее развитие предполагается как в сторону количественного увеличения вовлеченных сотрудников, так и в сторону расширения видов взаимодействия, улучшения их качества для взаимной удовлетворенности сторон.

Механизмы, при помощи которых сотрудники могли направлять деятельность руководства и давать ему рекомендации в 2012 году:

- Дни информирования
- Встречи Директора предприятия с активом профсоюзных организаций двух предприятий – еженедельно
- Переговоры с администрацией по Коллективному договору и системе оплаты труда, другим вопросам
- Письма и обращения к руководству Общества по вопросам соблюдения Трудового кодекса РФ, Коллективного договора
- Письма по актуальным вопросам реорганизации

4.5.8. Мероприятия для детей работников

Каждый работник имеет право на получение льготных путевок в детские оздоровительные и спортивные лагеря для детей в возрасте 6–17 лет. 112 детей работников Общества в 2012 году были обеспечены путевками в детские оздоровительные и спортивные лагеря, расположенные в Ленинградской области, на Черноморском побережье Северного Кавказа России и в Крыму.

Подарки с корпоративной символикой и поздравительными открытками от имени директора Общества были вручены 728 детям работников ко Дню знаний и к Новому году.

Сумма средств, направленных Обществом в 2012 г. на финансирование мероприятий по организации отдыха и для поздравления детей, составила 3 577,00 тыс. руб.

4.5.9. Корпоративные мероприятия для неработающих ветеранов Общества

Для работы с неработающими ветеранами в соответствии с Коллективным договором Обществом совместно с профсоюзным комитетом организована работа Совета ветеранов. Мероприятия для неработающих ветеранов включены в план проведения корпоративных, спортивно-оздоровительных и культурно-массовых мероприятий, ежегодно утверждаемый Обществом и профсоюзным комитетом с учетом мнения и пожеланий Совета ветеранов. Проведение и финансирование мероприятий для неработающих ветеранов производится совместно с профсоюзным комитетом.

В течение 2012 года для неработающих ветеранов были организованы и проведены досуговые мероприятия: экскурсии, туристические поездки, тематические встречи.

Для неработающих ветеранов — участников Великой Отечественной войны и жителей блокадного Ленинграда, а также лиц, приравненных к ним, в День полного снятия блокады Ленинграда и 9 мая в стенах родного института были организованы праздничные мероприятия с вручением подарков. Поздравление ветеранов в эти дни стало доброй традицией Общества.

4.5.10. Молодые специалисты

Общество является привлекательным местом работы для молодых специалистов. Те, для кого ОАО «СПбАЭП» стал первым местом работы после окончания высшего учебного заведения, получают «подъемные» в размере одного должностного оклада. Сумма средств, выделенная Обществом на их выплату в 2012 году составила 325 тыс. руб.

4.5. Молодежная политика

4.5.1. Деятельность МЯО

Основным инструментом реализации молодежной политики в Компании является Молодежное ядерное общество (МЯО) ОАО «СПбАЭП». МЯО имеет статус межрегионального общественного движения и объединяет молодых работников Общества.



Молодежь ОАО «СПбАЭП» постоянно развивает свои компетенции и перенимает опыт и знания более опытных коллег. Для этих целей силами МЯО при поддержке руководства реализуется ряд мероприятий.

МЯО активно выстраивает совместную работу с Советом молодых специалистов ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ». В 2012 году в 10 мероприятиях, организованных МЯО, принимали участие его представители.

МЯО стремится к тому, чтобы молодые работники стремились к активной роли в жизни Общества и понимали, что через некоторое время станут движущей силой в развитии Компании. В 2013 году в составе Объединенной компании МЯО планирует развивать ранее освоенные направления деятельности и совместно с Советом молодых специалистов ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ» открывать новые программы.



4.6.5. Направления деятельности МЯО

Регулярные лекции по техническому обучению

- ▶ План лекций формируется на год
- ▶ Лекции проводятся по темам разных специальностей опытными профессионалами
- ▶ В 2012 году было проведено 14 лекций, которые посетили 532 сотрудника

Организация технических семинаров с выездами непосредственно на объекты отрасли

- ▶ ОАО «Ижорские заводы»
- ▶ Чернобыльская АЭС (3-й э/б, комплекс по переработке / РАО. Совместно с сотрудниками ОАО «Головная компания «ВНИПИЭТ»)
- ▶ Ленинградский металлический завод, Петербургский институт ядерной физики им. Б.П. Константинова и на площадку строительства ЛАЭС-2 (в рамках проведения «КОМАНДЫ-2012»)

Ежегодная конференция молодых специалистов «КОМАНДА»

- ▶ Организуется силами МЯО
- ▶ Цель конференции- обмен мнениями и опытом молодых специалистов атомной отрасли
- ▶ В «КОМАНДЕ-2012» приняло участие свыше 150 сотрудников из более 30 предприятий

Программа наставничества

- ▶ В 2012 году разработано «Положение о наставничестве СПБАЭП»
- ▶ Стартовала «пилотная» программа «Наставничество»

Участие в деятельности ОАО «СПБАЭП»

- ▶ Разработка бизнес-стратегии объединенной компании
- ▶ Подготовка годового отчета ОАО «СПБАЭП»
- ▶ Дни информирования
- ▶ Регулярные встречи с Директором
- ▶ Тесное взаимодействие с профсоюзом

Участвуя в организационной деятельности ОАО «СПБАЭП» молодые работники получают шанс влиять на процессы, происходящие в институте, быть в курсе важнейших решений руководства.

Информирование об интересных мероприятиях

- ▶ МЯО постоянно информирует работников СПБАЭП обо всех отраслевых конференциях, мероприятиях, а также выставках и конгрессах, которые могут быть интересны молодежи
- ▶ В 2012 году молодые специалисты участвовали в Атомэкспо, Атомном Селигере, Международном молодежном ядерном конгрессе (США), многочисленных профильных выставках и конференциях

Тренинги по личному развитию

- ▶ В 2012 году был организован ряд тренингов по целеполаганию, управлению временем, эффективной коммуникации, планированию и организации деятельности и лидерству
- ▶ В тренингах приняли участие более 50 работников Общества

Командообразование

- ▶ Регулярные выезды на природу и тренинги по командообразованию
- ▶ Корпоративные вечеринки «МЯО-Party»
- ▶ Всего в мероприятиях по командообразованию приняло участие более 200 сотрудников
- ▶ Коллективные походы в театр (5 спектаклей посетило более 250 сотрудников)

4.6.6. Итоги конференции «КОМАНДА-2012»

В 2008 году МЯО стало инициатором создания ежегодных научно-технических конференций молодых ученых и специалистов «КОМАНДА». С 26 по 29 июня 2012 года в ОАО «СПбАЭП» состоялась очередная, четвертая «КОМАНДА-2012». Впервые в ее истории «КОМАНДА» была включена в план проведения научных и научно-технических конференций, совещаний, семинаров и школ предприятиями и организациями ГК «Росатом» на 2012 год.

В конференции приняли участие более 150 специалистов, в том числе — около 90 докладчиков из 35 предприятий отрасли. По сравнению с предыдущими конференциями, организаторы отмечают растущий интерес к конференции «КОМАНДА»:

только с 2010 года количество участников увеличилось в 3 раза. Увеличивается и количество секций в рамках конференции. Это связано с широким профилем и стремлением к профессиональному росту молодых специалистов атомной отрасли.

В рамках конференции для участников было организовано 3 технических тура: на стройплощадку Ленинградской АЭС-2, в ФГБУ «ПИЯФ» им. Б.П. Константинова и на Ленинградский металлический завод. «КОМАНДА-2012» получила широкое освещение в СМИ. В 2013 году планируется дальнейшее развитие проекта — конференцию впервые предполагается провести в международном формате.

4.7. Охрана окружающей среды и экологическая безопасность

Компания осуществляет исключительно проектную деятельность, не связанную с оказанием специфического негативного влияния на окружающую среду. Основными материалами, используемыми в ходе основной деятельности Общества, является бумага (в отчетном периоде использовано 34171 тонн бумаги общей стоимостью 3434978 руб.).

Тем не менее, принимая ответственность за проектируемые объекты атомной и тепловой энергетики, Общество анализирует и стремится к уменьшению их негативного воздействия на окружающую среду. В процессе принятия решений

о реализации проектов Общества на территории России в соответствии с нормативными требованиями проводятся общественные слушания и консультации, в том числе по материалам обоснования инвестиций (ОБИН) и материалам обоснования воздействия на окружающую среду (ОВОС). В отчетном периоде в Ленинградской, Калининградской и Свердловской областях проведено 8 таких общественных мероприятий по обсуждению и принятию решений в области планирования энергии и развития инфраструктуры.

В отчетном периоде ОАО «СПбАЭП» принимало активное участие в общественных

консультациях по вопросам обсуждения выбора способа охлаждения энергоблоков сооружаемой ЛАЭС-2 оборотной водой и соответствующего влияния, потенциально оказываемого на экологию территорий реализации проекта. В утвержденном проекте станции предусматривает возведение градирен по

так называемой «мокрой» технологии. Однако в случае поступления соответствующего поручения от Госкорпорации «Росатом», Компания готова провести дополнительные расчетные обоснования и анализ вариантов использования в проекте «мокрых» и «сухих» градирен.

Основные принципы экологической политики ОАО «СПбАЭП»

- ▶ Предотвращение отрицательного воздействия результатов деятельности на окружающую среду путем внедрения современных технологий в процессы проектирования, сооружения энергетических объектов и методов управления данными процессами.
- ▶ Проведение постоянного и своевременного анализа деятельности Компании в рамках системы экологического менеджмента.
- ▶ 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 новых целей и задач, поиск оптимальных способов их реализации наряду с постоянным совершенствованием существующих.
- ▶ Поддержание системы экологического менеджмента в рабочем состоянии и постоянное её совершенствование;
- ▶ Проведение своевременных мониторингов, изучение влияния результатов деятельности на окружающую среду, тщательная обработка полученных данных и использование их в дальнейшей работе.
- ▶ Организация обучения сотрудников, напрямую и косвенно участвующих в функционировании системы экологического менеджмента, повышение их квалификации, поддержка инициатив в вопросах улучшения и функционирования системы экологического менеджмента.

ОАО «СПбАЭП» принимает непосредственное участие в централизации работ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности атомной отрасли, организуя мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических и природных ресурсов, а также внедряя энергоэффективные технологии во все элементы своей деятельности.

Для улучшения эффективности управления экологическими аспектами Общества в ОАО «СПбАЭП» разработана, внедрена

и функционирует система экологического менеджмента (СЭМ), соответствующая международному стандарту ISO 14001. Экологические аспекты и методы управления ими определены для всех видов деятельности Общества, а именно проектной деятельности, деятельности по управлению сооружением энергетических объектов, хозяйственной деятельности обеспечения производства. Для успешного функционирования СЭМ среди всех идентифицированных экологических

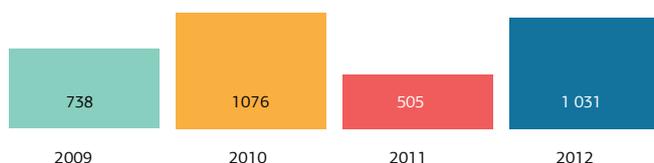
4. Условия деятельности Компании и устойчивое развитие

аспектов деятельности выявляются наиболее значимые, определяются оптимальные пути управления ими, устанавливаются соответствующие экологические цели и задачи.

Затраты на функционирование системы менеджмента качества и экологического менеджмента ОАО «СПбАЭП» в 2012 г. составили 1031 тыс. руб.

Затраты на СЭМ и СМК

тыс. руб.



Объект затрат	Сумма в 2012 году, тыс. руб.
Организация и проведение ресертификационного аудита системы менеджмента (ISO 14001:2004), а также обучающего семинара для высшего руководства	374
Организация и проведение ресертификационного аудита системы менеджмента (ISO 9001:2008), а также обучающего семинара для высшего руководства	374
Организация и проведение обучающего семинара «Создание СМК: инструменты и методы»	94
Организация и проведение обучающего семинара «Поддержка и аудит функционирующей СМК»	94
Организация и проведение обучающего семинара «Требования стандарта ISO 9001 к системе менеджмента (для руководителей среднего звена). Реализация корректирующих действий и оценка их эффективности»	94
ИТОГО	1031

Инициативы в рамках реализации программы энергоэффективности

-  Энергоаудит с оформлением паспортов зданий Общества
-  Замена светильников всех типов на светодиодные
-  Установка мощных ИБП (источников бесперебойного питания) на компьютерные сети Общества
-  Техпервооружение электрических сетей
-  Замена всех оконных проемов на стеклопакеты с целью снижения теплопотерь зданий
-  Установка новых радиаторов отопления и теплоотражающих экранов за радиаторами отопления
-  Установка узлов технического учета тепловой энергии в ИТП (индивидуальных тепловых пунктах);

Виды отходов по классам опасности

Виды отходов	Код по ФККО	Класс опасности	2010	2011	2012
Лампы ртутные	3533010013011	1	0,55887	0,9055	1,097
Отходы жиросодержащих веществ	1250020000004	4	9,4277	9,72	9,72
Отходы канализации	9470000000000	4	9,1137	11,8758	11,88
Скошенная трава	1112000000000	4	14,1036	33,82575	21,62
Обтирочные материалы, загрязненные маслами до 15%	5490270001034	4	0,029808	0,0581871	0,225
Твердые коммунальные отходы (смет с территории)	9100000000004	4	3,522732	12,208813	8,028
Мусор бытовой пом.	9120040001004	4	325,149728	491,77846	437,8
Прочие отходы бумаги	3513010001995	5	0,28531	1,5027778	0,631
Пищевые отходы	3513200001995	5	6,325724	16,73944	12,83
Обрезки и обрывки тканей	5810110801955	5	0,3399	1,78656	9,411
Мусор бытовой крупногабаритный	9120050001005	5	0,043782	0,0143475	0,013
Зола древесная и соломенная	3130060011995	5	0,017769	0,014408	0,012
Стеклобой	3140080201995	5	0,027717	0,1442411	0,061
Итого, т.			368,95	580,6	513,4

Отходы передаются подрядным организациям для захоронения и утилизации: отходы первого класса опасности передаются для утилизации; отходы четвертого-пятого класса опасности передаются для захоронения на полигоне.

Сведения об отходах производства и потребления, тонн

	2010	2011	2012
Лампы ртутные	0,6	0,0	1,1
Отходы жиросодержащих веществ	9,4	0,9	9,7
Отходы канализации	9,1	9,7	11,9
Скошенная трава	14,1	11,9	21,6
Обтирочные материалы, загрязненные маслами до 15%	0,0	33,8	0,2
Твердые коммунальные отходы (смет с территории)	3,5	0,1	8,0
Мусор бытовой пом.	325,1	12,2	437,8
Прочие отходы бумаги	0,3	491,8	0,6
Пищевые отходы	6,3	1,5	12,8
Обрезки и обрывки тканей	0,3	16,7	9,4
Мусор бытовой крупногабаритный	0,0	1,8	0,0
Зола древесная и соломенная	0,0	0,0	0,0
Стеклобой	0,0	0,0	0,1
Итого	368,9	580,4	513,4

Данные по общему количеству забираемой в год воды по источникам, м³

	2009	2010	2011	2012
Поверхностные воды, включая болота, реки, озера и океаны	Нет	Нет	Нет	Нет
Подземные воды	Нет	Нет	Нет	Нет
Дождевые воды, непосредственно собираемые и сохраняемые организацией	Нет	Нет	Нет	Нет
Сточные воды других организаций	Нет	Нет	Нет	Нет
Муниципальные и другие системы водоснабжения (Водоканал СПб)	12 991	12 810	14 031	17 200

Сбросы сточных вод непосредственно в открытую гидрографическую сеть не производятся.

ОАО «СПбАЭП» осуществляет проведение постоянного анализа собственной деятельности в рамках СЭМ, что является одним из принципов экологической политики Общества. В 2012 году деятельность Общества и его подрядных организаций не вела к существенному загрязнению окружающей среды, в том числе к выбросам парниковых газов.

В 2012 году в результате модернизации производственного процесса, переналадки или замены оборудования и изменений в поведении персонала, а также усилий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности общее количество сэкономленной энергии в натуральном выражении составило 9281 ГДж.

Сведения об основных потребляемых ресурсах ОАО «СПбАЭП» в натуральном выражении

	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.
Электроэнергия, тыс. кВт/час	2 632	2 271*	2 087	2 315
Обогрев и охлаждение (получаемое тепло в натуральных единицах, т.е. потребляемая тепловая энергия), Гкал	1886	1642	1869	2280
Пар	Нет	Нет	Нет	Нет
Атомная энергия	Нет	Нет	Нет	Нет
Другие формы энергии	Нет	Нет	Нет	Нет

Сведения об основных потребляемых ресурсах и произведенных отходах

Вид потребляемого ресурса/произведенного отхода; поставщик	2009	2010	2011	2012
Потребляемая тепловая энергия. Поставщик –ОАО «ТГК-1», ГДж	59 557,33	46 380,14*	42 495,81	43 414
Забираемая вода. Поставщик — ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» (источник — ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»), м ³	12991	12810	14031	17200
Сточные воды и загрязняющие вещества, сбрасываемые в коллектор ГУП «Водоканал», м ³	20786	20496	22450	27500
Отходы гр. 9–11, передающиеся для обезвреживания и захоронения на полигоне, тонн	474,25	368,95	580,6	513,4

* По данным Отчета за 2010 год потребленная тепловая энергия составила 2 977 Гкал; потребленная электрическая энергия – 4 433 313 кВт/ч (без учета данных по пансионату в г. Зеленогорске). В связи с изменением методики расчета в таблице приводятся данные в иных единицах измерения.

Расходы на потребленную электроэнергию, тепловую энергию, водопотребление, водоотведение, канализацию, тыс. руб.

№ п/п	Виды потребленных ресурсов	2009	2010	2011	2012
1	Электроэнергия				
	ОАО "Петербургская сбытовая компания"	5 159,1	5 715	6 911,9	7 988,5
	ОАО "СУС" дог.2/1748	990,4	855	1 692,2	-
	ОАО "СУС" 716хд/10 от 18.02.2011	-	-	5 572,2	-
	ОАО "АтомЭнергоСбыт"	-	2082,3	20 277,2	-
	ОАО "АтомЭнергоСбыт" дог. на сод. э/сетей	-	-	5 986,2	-
	Дом на Жуковского	261,4	210	-	-
	ООО "ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ"	-	-	-	1 128,8
	ОАО "Мосэнергосбыт"	-	-	-	5,5
2	Тепловая энергия				
	ОАО "ТГК-1"	1 758,7	2 349	1 956,3	2 031,1
	ОАО "СПб НИИИ "ЭИЗ"	-	-	-	397,2
3	Водопотребление, водоотведение, канализация				
	ГУП "Водоканал"	800,1	1 048,5	1 343,6	1 666,2
	Ленинградская АЭС филиал «Росэнергоатом»	88,6	121,6	868,5	

* По ГУП «Водоканал» за 2010 г. в сумму 1048,5 включен платеж за превышение предельно допустимых сбросов на общую сумму 383,7 тыс. руб., поэтому цифра отличается от данных, приведенных в Годовом отчете за 2010 год в котором по ГУП «Водоканал» отражено 664 тыс.руб.

Затраты на отходы, водоснабжение, водопотребление, канализацию, платежи за выбросы

	2009	2010	2011	2012
Начислено взносов за негативное воздействие на окружающую среду	630632	643226	1358385	1049222
Суммы штрафов, взысканных с организации специально уполномоченными органами в области охраны окружающей среды	2184297,38	1090488,47	1459227,82	690295,04
Затраты на транспортировку мусора, без НДС	2119509,77	571285,59	630871,17	640810,04
Затраты на вывоз твердых бытовых отходов ЛАЭС-2 без НДС		421741,31	717672,25	
Расходы на очистку сточных траншей и водоотводных канав стройплощадки ЛАЭС-2		62300		
Затраты на демеркуризацию ламп, без НДС	42249,61	9644,07	26099,4	
Расходы по утилизации и переработке оргтехники (мониторов, принтеров, системных блоков)	22538	25517,5	84585	49485

Общество в своей деятельности не применяет повторно перерабатываемые материалы и повторно используемые отходы.

В 2012 году Общество не получало отрицательных заключений экологических экспертиз по строящимся и проектируемым объектам.

В марте 2011 года Обществом было получено положительное заключение экспертной комиссии государственной экологической экспертизы на сооружение энергоблока № 1 Балтийской АЭС.

В 2012 году Общество планирует продолжить совершенствование СЭМ, внедряя мероприятия, направленные на снижение потребления энергетических и природных ресурсов и уменьшение возможного негативного воздействия на окружающую среду.

4.8. Охрана труда и промышленная безопасность

Взаимоотношения администрации ОАО «СПбАЭП» и профсоюзной организации работников по вопросам здоровья и безопасности персонала в 2012 году



Комитет по охране труда ОАО «СПбАЭП» создан на паритетных началах из представителей администрации и первичной профсоюзной организации. В результате этого он представляет интересы работников института — членов профсоюза (57% от числа всех работников). Комитет имеет полномочия на проведение инспекций и мониторинга соблюдения на рабочих местах требований охраны труда.

В 2012 году проводились тренинги по охране труда, являвшиеся одним из способов обеспечения здоровья и безопасности персонала. Они охватывали всех работников института (вводный, первичный, повторный, внеплановый инструктажи по охране труда), а также представителей подрядчиков, осуществлявших работы на подконтрольных ОАО «СПбАЭП» территориях. Указанные тренинги осуществлялись силами самой Компании на основе формализованных документов — утвержденных в ОАО «СПбАЭП» инструкций по охране труда.

В соответствии с Национальным календарем профилактических прививок на 2012 год была организована и проведена бесплатная для работников иммунопрофилактика от вакциноуправляемых инфекций (дифтерия, гепатит, корь, грипп, клещевой энцефалит). Кроме того, в рамках периодического профилактического осмотра работников осуществлено флюорографическое обследование более 1100 человек.

4.9. Противодействие коррупции

Общество участвует в реализации политики Госкорпорации «Росатом» в области противодействия коррупции.

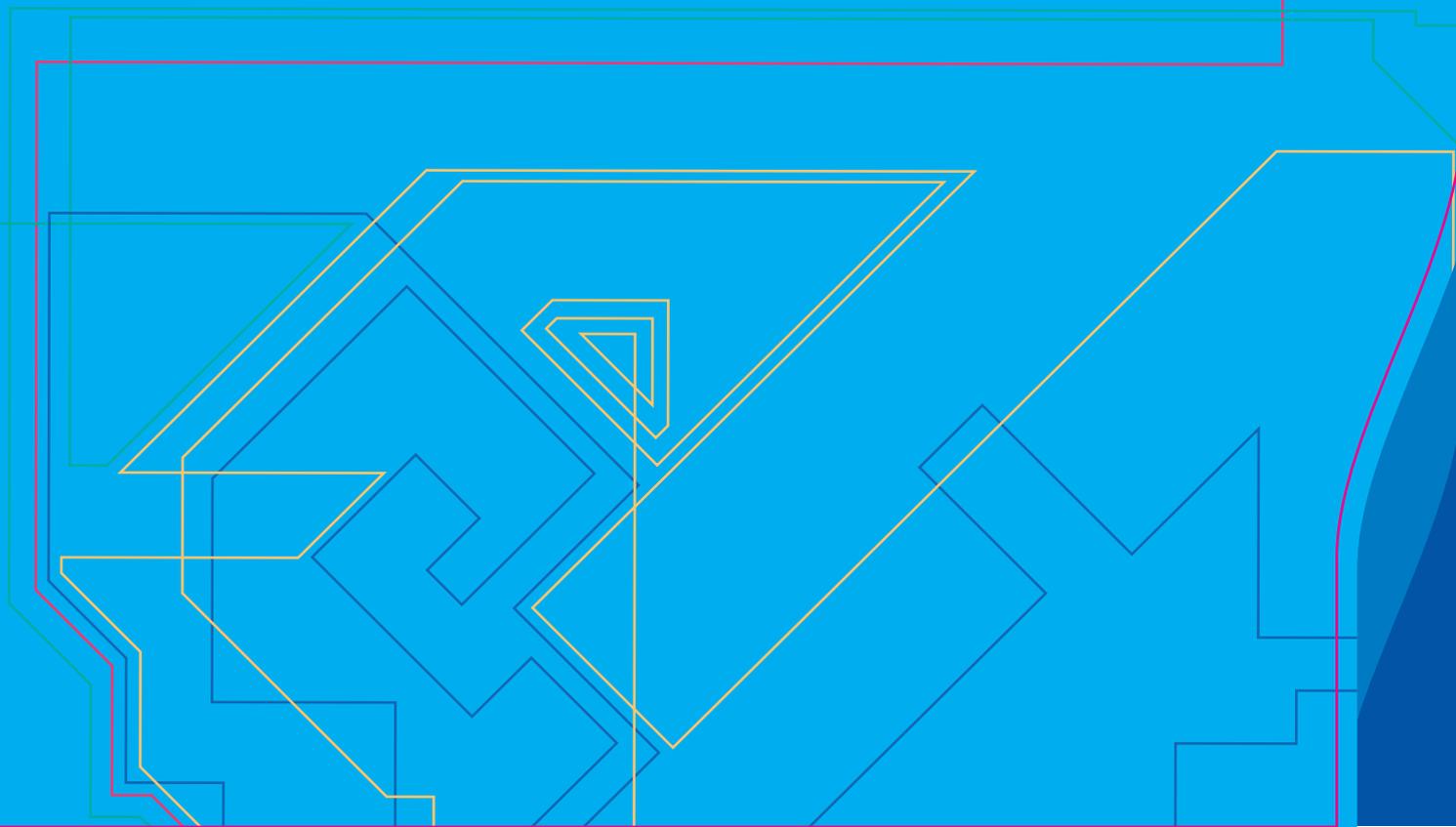
В целях повышения прозрачности деятельности Общества и минимизации коррупционных рисков управлением безопасности Общества в 2012 году осуществлялись:

- ▶ антикоррупционная экспертиза проектов нормативных и организационно-распорядительных документов, договоров, соглашений и контрактов;
- ▶ контрольные мероприятия по выявлению факторов и условий проявления коррупции в сфере организации закупок, выполнения работ и оказания услуг для нужд Общества. В частности, по результатам контрольных мероприятий в 2012 году из 670 проведенных Обществом закупочных процедур по инициативе управления безопасности по 9 процедурам закупки отведены конкретные участники».
- ▶ развитие компетенций работников в сфере противодействия коррупции;
- ▶ проверка обращений, полученных по специализированным каналам «Горячая линия», содержащих признаки коррупционных проявлений.

В 2012 году 25% работников управления безопасности прошли обучение антикоррупционным политикам и процедурам. В отчетном периоде коррупционных проявлений в Обществе не зафиксировано.

5.

Управление финансами и повышение эффективности деятельности



Важную роль в создании стоимости Компании имеет ее финансовый капитал. В течение всего отчетного периода Общество уделяло огромное внимание анализу своей деятельности и повышению экономической эффективности. В результате был сделан вывод, что наиболее перспективным и прибыльным направлением деятельности для Компании является проектирование АЭС, а проектирование любых объектов ядерного комплекса — как основное направление деятельности создаваемой Объединенной компании.

5.1. Основные финансовые результаты деятельности

Основным фактором, оказавшим влияние на финансовые результаты деятельности ОАО «СПбАЭП» в 2012 году, стал отказ Компании от инжиниринговой компетенции и ее последующая передача. Это привело к снижению выручки на 3992 млн руб. в сравнении с предыдущим годом, но одновременно позволило повысить рентабельность. Рентабельность основной, проектной деятельности для Компании была традиционно выше, в то время как рентабельность по направлению «строительно-монтажные работы» имела отрицательные показатели. Динамика большинства остальных финансовых

показателей также связана с изменением набора компетенций предприятия.

В то же время снижение выручки Компания рассматривает как временное явление: в сравнении с финансовыми показателями 2010 года при наличии СМР Общество имело сопоставимый объем выручки с показателем нынешнего года, основанным исключительно на проектной деятельности. В рамках Объединенной компании ставится задача по сохранению высоких финансовых результатов деятельности и, в том числе, увеличению выручки от основной проектной деятельности.

Выручка по направлениям деятельности, млн руб.

	2010	2011	2012
ПИР	4 299	5 876	8 669
в т.ч. по направлению ВВЭР:	2 706	4 174	5 001
СМР	4 822	6 784	-
Итого	9 120	12 661	8 669
Рентабельность по валовой прибыли, %			
ПИР	38,6	40,0	52,4
СМР	-0,5	-1,2	- *
Чистые продажи, а также доходы от продажи активов и финансовых инвестиций			
	10 575,34	2 315,9	1 604,1

* В 2012 году Общество не вело работ по направлению.

Учитывая размер условно-постоянных расходов Компании в год, действительная выручка и рентабельность позволяют ей уверенно планировать свое развитие.

Операционная прибыль и условно-постоянные затраты, млн. руб.

	2010	2011	2012
Операционная прибыль	1 051,8	1 656,2	3 528,1
Условно-постоянные затраты	818,6	772,8	1 242,2

Тематический план ОАО «СПбАЭП» (по основным объектам)

Наименование показателей	Факт 2012 года, млн руб.			План на 2013 год, млн руб.		
	всего	с/силы	с/подряд	всего	с/силы	с/подряд
ВВЭР, в том числе:	5 001	4 146	855	8 390	5 993	2 398
ЛАЭС-2 (РД)	1 566	1 288	278	1 510	866	644
ЛАЭС-2 (корректировка проекта)	17	17	—	1 326	775	552
Балтийская АЭС (РД)	1 885	1 569	316	1 146	746	400
Балтийская АЭС (корректировка проекта)	550	353	197	630	296	334
Белорусская АЭС	493	489	4	2 529	2 319	209
АЭС «Темелин»	—	—	—	20	20	—
Тяньваньская АЭС (блоки 3,4)	236	195	41	622	518	104
Прочее	53	53	—	372	273	100
Кольская АЭС	201	182	19	236	182	55
БН и реконструкция ВВЭР, в том числе:	3 381	2 627	754	1 832	1 078	754
Белоярская АЭС-2 (блок 4) (РД+АН)	509	431	78	361	252	108
Белоярская АЭС-2 (блок 4) (корректировка проекта)	1 566	1 160	406	372	115	257
БН-1200	1 052	800	252	995	639	356
Саньминская АЭС (проект)	—	—	—	73	40	33
Прочее	254	236	18	31	31	—
РБМК	172	156	16	192	188	4
БРЕСТ-ОД-300	116	116	—	83	83	—
Узбекистан (сланцевая тематика)	1	1	—	109	109	—
Всего по направлению ПИР	8 670	7 045	1 625	10 606	7 450	3 156

Как видно из приведенной выше таблицы, наибольшую выручку Компании приносит работа по выпуску рабочей и проектной документации по проектам АЭС с реакторами типа ВВЭР. Это обосновывает выбор дальнейшей специализации ОАО «СПбАЭП» в составе Объединенной компании.

Основные экономические показатели (за 2011–2013 год)

Показатель	СПбАЭП 2011 (факт)	СПбАЭП 2012 (факт)	Бюджет Объединенной компании 2013 (бюджет, план)
1	2	3	4
Выручка (общая) млн руб.	22 822	14 668	24 923
В том числе ПИР	5 876	8 669	13 308
В том числе оборудование	10 135	5 970	10 466
В том числе собственными силами	4 990	7 310	11 099
В том числе ПИР	4 360	7 045	10 869
В том числе оборудование	224	236	200
ЕБИТДА, млн руб. (расчет ежеквартальный)	1 793	3 199	3 884
Рентабельность по ЕБИТДА, %	7,90	21,80	15,60
Производительность труда, тыс. руб./мес/чел	1 050	676	616
В том числе по работам, выполненным с/силами	229	340	274
Численность, всего (чел)	1 812	1 809	3 370
ФОТ, всего, в том числе* (с резервами), млн руб.	2 269	2 423	4 149
Среднемесячная зарплата, тыс. руб.	104	112	103

* В том числе: СПбАЭП

5.2. Бюджетирование и управление издержками

В целях увеличения финансового капитала Общество реализует Систему бюджетного управления.

Ежемесячно в Обществе осуществляется контроль исполнения утвержденных планов по доходам и контроль за расходами всех ЦФО Общества, проводится анализ исполнения бюджета в целом, выявляются причины отклонений фактических данных от плановых. Результатом проведения финансово-экономического анализа является выработка рекомендаций и предложений по оптимизации расходов для принятия своевременных управленческих решений руководством Общества.

Ежеквартально такой отчет предоставляется в ГК «Росатом» для осуществления контроля по основным показателям деятельности подведомственных организаций.

Кроме системы бюджетного управления в Обществе внедрена и успешно функционирует система управления по КПЭ, которая позволяет обозначить целевые ориентиры деятельности Общества и мотивировать руководителей всех уровней на их достижение.

Направления утвержденных показателей КПЭ в 2012 году

Повышение производительности труда

Контроль себестоимости проектных работ через показатель затрат на 1 руб. выручки собственными силами

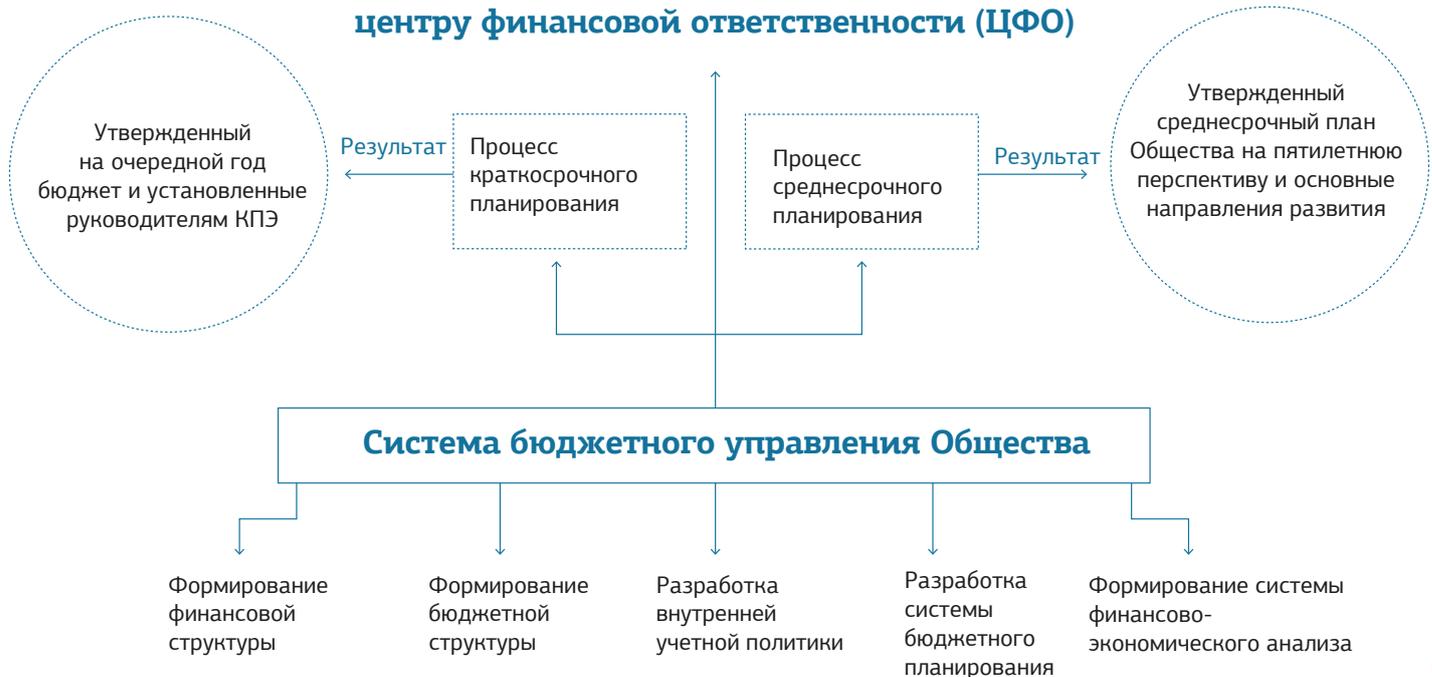
Обеспечение повышения эффективности деятельности Общества в целом (сокращение доли постоянных производственных затрат в выручке, реализация инвестиционных проектов, выполнение финансового календаря и пр.)

С целью управления издержками методы учета прямых затрат, способы калькулирования себестоимости работ и порядок разнесения косвенных затрат определены в Положении об управленческой учетной политике.

Калькулирование себестоимости работ производится по позаказному методу учета. С его помощью осуществляется калькулирование как плановой, так и фактической себестоимости по всем заказам (проектам) и ЦФО.

При определении плановой стоимости работ по проектам используются справочники базовых цен на проектно-изыскательские работы и федеральные/территориальные единичные расценки на строительные работы. В случае отсутствия цен на заказываемые работы в сборниках, определение стоимости работ производится через калькуляцию затрат по Обществу (сметно-финансовый расчет).

Формирование инструмента установления финансовой ответственности по каждому центру финансовой ответственности (ЦФО)



Управление издержками в Обществе осуществляется финансово-экономическим блоком Общества путем контроля соответствия заявок на расходы плановым показателям утвержденного бюджета Общества и соблюдения финансового календаря, что в конечном итоге позволило значительно улучшить выполнение заявленных финансово-экономических показателей.

Показатели КПЭ, утвержденные для Общества в 2012 году

- Выполнение инвестиционной программы ОАО «Концерн Росэнергоатом», утвержденной на начало года, в части физических объемов
- EBITDA, млн руб.
- Производительность труда, по работам, выполненным собственными силами, млн руб./чел.
- Завершение корректировки проектной документации «Проекта расширения Белоярской АЭС энергоблоком № 4 с реактором БН 800, третья очередь строительства»
- Процент обеспеченности проектно-сметной документацией на 2013 год по строительству ЛАЭС-2, БтАЭС, БеАЭС, выпущенной в срок до 01.12.2012, %
- Ограничение роста себестоимости (без учета амортизации) к уровню прошлого года (в приведенных условиях)
- Оценка руководителя
- Минимизация уровня отклонений от консолидированного бюджета и ежеквартальных прогнозов исполнения бюджета по показателям «Выручка третьим лицам», «Выручка внутри контура ГК», EBITDA, «Чистая прибыль» в части первых трех месяцев исполнения бюджета и прогнозов
- Коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности относительно предыдущего трехгодичного периода (LTIFR), %
- Отсутствие нарушений уровня 2 и выше по шкале INES

5.3. Управление закупками

Свою роль в создании стоимости Компании играют вспомогательные виды деятельности, в том числе снабжение (см. разд. 1.5.).

Достижение максимальной прозрачности и открытости закупочной деятельности — главная цель, поставленная Госкорпорацией «Росатом» перед закупочными подразделениями подведомственных организаций. Все процессы закупочной деятельности контролируются, на каждом этапе существуют контрольные точки для достижения корректности всех аспектов деятельности.

Прозрачность закупочной деятельности — необходимое условие создания системы эффективного снабжения предприятий отрасли, а также формирования положительного имиджа атомной отрасли в деловых кругах и бизнес-среде как на территории РФ, так и за ее пределами.

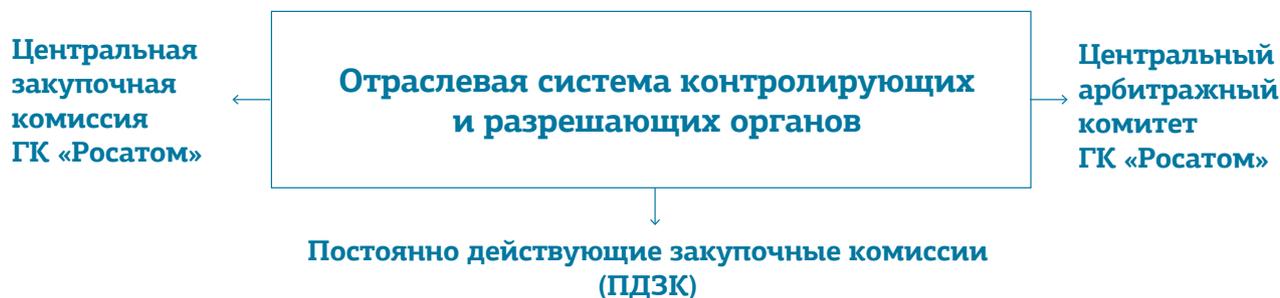
В ОАО «СПбАЭП» закупочная деятельность ведется на основе Единого отраслевого стандарта закупок, утвержденного решением Наблюдательного совета Госкорпорации «Росатом» от 7 февраля 2012 года № 37.

Он не предусматривает каких-либо преференций для поставщиков из своего региона; любое юридическое лицо, имеющее право осуществлять ту или иную деятельность, имеет возможность участвовать в процедурах закупки.

В 2012 году доля договоров с поставщиками Санкт-Петербурга и Ленинградской области составила примерно 54%.

Для закупок, проводимых в электронном виде (более 95% закупок Общества), существуют 3 электронных торговых площадки (ЭТП).





Объем закупочной деятельности ОАО «СПбАЭП» за 2012 год — более 650 закупок на сумму более 19 млрд рублей, из которых более 500 ОАО «СПбАЭП» провел на ЭТП собственными силами.

Ежегодно организациями готовится Годовая программа закупок (ГПЗ), целью которой является планирование размещения заказов на поставку товаров, работ и услуг на предстоящий год. ГПЗ публикуется на сайте закупок ГК «Росатом», а выписка из ГПЗ с января 2013 года — на официальном сайте государственных закупок согласно Закону № 223-ФЗ. Целью планирования является своевременное информирование потенциальных поставщиков и иных заинтересованных лиц для развития конкурентной среды и возможности

своевременной подготовки поставщиков для участия в конкурентных процедурах.

Ведение закупочной деятельности в Единой отраслевой системе на базе SAP SRM значительно повышает открытость и контролируемость закупочной деятельности предприятия. В конце 2012 года, реализован функционал от этапа планирования отдельной закупки до этапа годовой отчетности по закупочной деятельности.

В результате открытых конкурентных процедур закупки товаров, работ и услуг в 2012 году объем сэкономленных средств Общества составил 1 551 839 тыс. руб., или 13,77% от общей суммы конкурентных процедур закупки, договоры по которым заключены на февраль 2013 года.

5.4. Инвестиционная деятельность

ОАО «СПбАЭП» рассматривает свою инвестиционную деятельность как средство достижения поставленных стратегических целей и увеличения стоимости Компании.

Общие расходы на инвестиции в 2012 году составили 372,66 млн руб. и были осуществлены исключительно за счет собственных средств Общества.

Инвестиционные расходы ОАО «СПбАЭП», млн руб.

Направление инвестиций	Расход, с НДС			
	2009	2010	2011	2012
Инвестиционная программа ОАО «СПбАЭП», всего	1 407,53	396,80	381,51	372,66
в том числе НИОКР	22,94	6,82	10,49	40,66

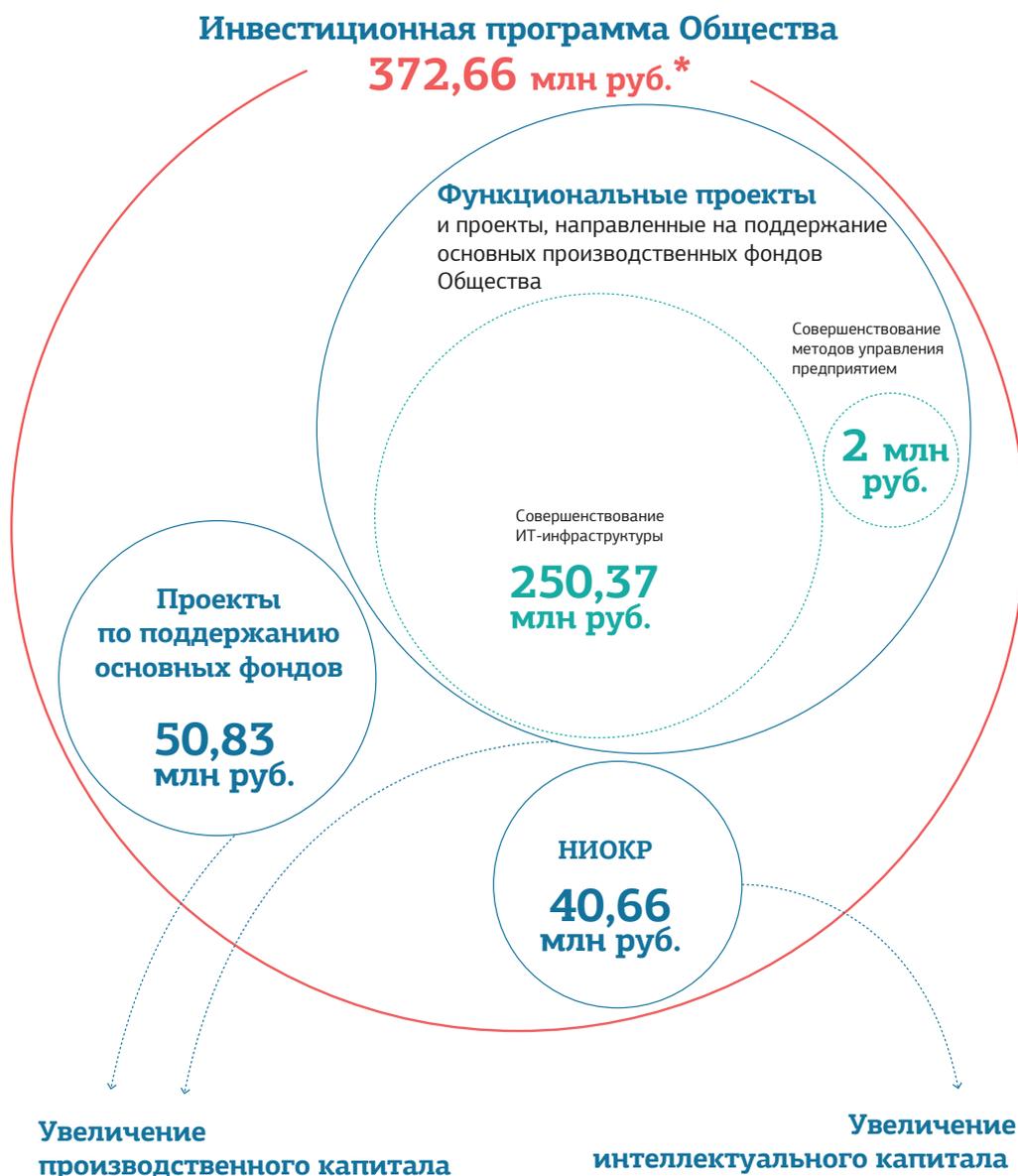
В рамках увеличения интеллектуального капитала Общество активно инвестирует в программы НИОКР. Это позволяет применять в проектах современные инновационные решения, направленные на повышение их надежности и безопасности. В 2012 году расходы на НИОКР составили 40,66 млн руб. и были осуществлены исключительно за счет собственных средств Общества.

Объем затрат на НИОКР, млн руб.

НИОКР	Начисление, с НДС
Подготовка к аттестации в Ростехнадзоре РФ кодов для обоснования безопасности АЭС	15,50
Создание виртуального пульта оператора для программно-технического комплекса	10,57
Разработка модуля анализа неопределенностей для реакторных кодов	1,32
Создание кода электротехнических систем АЭС	7,74
Интегрированный аэрозольно-гидродинамический контейментный код	5,53
Итого	40,66
Объем затрат на НИОКР, давших результаты*	0,00

* НИОКР, которые по завершении реализации были переведены с 08 на 04 бухгалтерский счет и списываются через амортизацию.

В процессе реализации инвестиционной программы Общество руководствуется корпоративными принципами управления инвестиционной деятельностью.



* В схеме не отражены инвестиции в части развития инжиниринговой деятельности (28,80 млн руб.)

В рамках совершенствования систем управления Обществом в 2012 г. были реализованы проекты

- ▶ Приобретение и лицензирование ПО
- ▶ Приобретение компьютерной и оргтехники
- ▶ Развитие САПР
- ▶ Создание корпоративной системы поддержки консолидированного бюджетирования и финансовой отчетности

В 2012 г. Общество осуществило капитальные вложения в развитие производственных мощностей на сумму **168,85 млн руб.** в рамках пяти инвестиционных проектов.

В 2013 г. Общество планирует продолжить инвестиционную деятельность по обозначенным выше направлениям, а также совершенствованию процессов управления инвестиционной деятельностью. В том числе в планах Общества на 2013 г. в составе Объединенной компании — разработка и внедрение стандарта (системы) паспортизации инвестиционных проектов, системы управления проектами на полном жизненном цикле. Средства будут направлены также на формирование единого информационного пространства в рамках создания Объединенной компании.

5.5. Интеллектуальная собственность

Наличие 80 охранных документов у ОАО «СПбАЭП» свидетельствует о высокой стоимости интеллектуального капитала Общества.



5. Управление финансами и повышение эффективности деятельности

	2008	2009	2010	2011	2012
Заявки на получение патента на изобретение					
Количество заявок	2				2
Количество авторов	1				7
Заявки на получение патента на полезную модель					
Количество заявок	1	1	4	1	4
Количество авторов	6	7	21	3	5
Заявки на государственную регистрацию программы для ЭВМ					
Количество заявок		9	1	7	7
Количество авторов		17		14	14
Заявки на государственную регистрацию базы данных					
Количество заявок		12		5	3
Количество авторов		34		12	10

	2008	2009	2010	2011	2012
Общее количество авторов	17	58	21	13	16
Всего поданных заявок	3	22	5	29	36
Количество поданных заявок на охраняемые результаты интеллектуальной деятельности в год на 100 исследователей и разработчиков	42,9	37,9	23,8	44,8	44,4

Стоимость объектов интеллектуальной собственности на 31 декабря 2012 года, тыс. руб.

	2009	2010	2011	2012
Изобретения и патенты	20	35	9 391	444
Программы для ЭВМ	752	467	520	3 129
Базы данных	138	3 143	3 473	3 816
Видеофильмы	195	752	735	520
Товарные знаки	215	171	128	84
Итого:	1 320	4 568	14 247	7 993

6.

Развитие системы управления Обществом



6.1. Корпоративное управление

Система корпоративного управления рассматривается Обществом как средство повышения прозрачности управленческих процессов, обеспечения и защиты соблюдения прав и законных интересов единственного акционера Общества, как способ обеспечения баланса интересов всех заинтересованных сторон для эффективного роста и устойчивого развития Общества.

В области корпоративного управления Общество исполняет положения российского законодательства об акционерных обществах и рынке ценных бумаг, Кодекса корпоративного поведения ФСФР, единых

стандартов и рекомендаций, утвержденных Госкорпорацией «Росатом» в рамках Единой корпоративной политики и стратегии развития отрасли, в том числе и для урегулирования и предотвращения конфликтов интересов в высшем руководящем органе. Обществом соблюдается Кодекс корпоративного поведения, информация о котором отражена в приложении 8.

Общество стремится соответствовать современным мировым стандартам корпоративного управления и в своей деятельности применяет лучшую международную практику.

6.1.1. Принципы корпоративного управления

6.1.1.1. Соблюдение прав акционеров

Общество обеспечивает право единственного акционера на информацию.

6.1.1.2. Подотчетность

Структура корпоративного управления Общества обеспечивает эффективный контроль деятельности единоличного исполнительного органа (Директора) со стороны Совета директоров и единственного акционера.

6.1.1.3. Прозрачность

Структура корпоративного управления обеспечивает своевременное и точное раскрытие информации по всем существенным вопросам, касающимся деятельности Общества, и активное взаимодействие с представителями различных заинтересованных сторон, общественными организациями, средствами массовой информации.

6.1.1.4. Ответственность

Структура корпоративного управления, закрепленная основными документами Общества, утвержденными его единственным акционером, обеспечивает строгое разграничение компетенций всех органов управления, которые несут персональную ответственность за решения, принимаемые ими в пределах своей компетенции.

6.1.2. Структура корпоративного управления

Структура корпоративного управления, закрепленная основными документами Общества — Уставом (утвержден Решением единственного акционера от 06.05.2009 № 2, с изменениями № 1–10), Положением «О Совете директоров» (утверждено Решением единственного акционера от 04.09.2009 № 5), Положением «О Ревизионной комиссии» (утверждено Решением единственного акционера от 04.09.2009 № 5), обеспечивает строгое разграничение компетенций всех органов управления, которые несут

персональную ответственность за решения, принимаемые ими. Это позволяет урегулировать и предотвратить неблагоприятные последствия возможного конфликта интересов в высших руководящих органах, а также определяет разграничение прав и обязанностей между основными участниками процесса управления. Общество следит за соблюдением Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного Правительством Российской Федерации (приложение 7).



6.1.3. Состав и компетенция органов управления и контроля Общества

Общее собрание акционеров

(единственный акционер — ОАО «Атомэнергопром»)

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

Единственный акционер является высшим органом управления Общества и основным звеном в системе корпоративного управления и принимает решения по вопросам,

относящимся к компетенции Общего собрания акционеров, в том числе утверждает аудитора Общества, избирает Ревизионную комиссию, Совет директоров и единоличный исполнительный орган Общества. Решения принимаются единственным акционером единолично и оформляются письменно.

Совет директоров

Избирается решением единственного акционера, осуществляет общее руководство деятельностью Общества, принимает решения по стратегическим направлениям развития, утверждает ключевые показатели эффективности организации.

По решению Общего собрания акционеров (единственного акционера) Общества членам Совета директоров может выплачиваться вознаграждение и осуществляться компенсация расходов, связанных с исполнением ими своих обязанностей. Положением «О Совете директоров ОАО «СПбАЭП», утвержденном решением единственного акционера, определен порядок работы Совета директоров, требования к квалификации и компетентности членов Совета директоров, меры по предотвращению конфликта интересов.

Советом директоров избран секретарь Совета директоров, который осуществляет функции по организационному и информационному обеспечению работы Совета директоров.

Совет директоров в 2012 году:

Решением единственного акционера от 12.10.2011 № 17 Совет директоров был избран в следующем составе:

Будылин Сергей Васильевич, Председатель Совета директоров

Родился в 1959 году в Москве.
Образование — высшее: Московский энергетический институт, специальность «Инженер-электромеханик».

■ Сведения о должностях, занимаемых за последние 5 лет:

2004–2009

ООО «ДС ДЕВЕЛОПМЕНТ»

Генеральный директор

2009 — июль 2012

Госкорпорация «Росатом»

Заместитель генерального директора — Директор

Дирекции по капитальному строительству

2010 — август 2012

Госкорпорация «Росатом»

Заместитель директора Департамента по капитальному строительству — начальник отдела планирования и сводной отчетности

Перемыслов Дмитрий Геннадьевич

Родился в 1971 году.
Образование — высшее: МГТУ им. Баумана, специальность — системы управления космическими и атмосферными летательными аппаратами, квалификация — инженер-механик.

■ Сведения о должностях, занимаемых за последние 5 лет:

2007

ОАО «Омск-шина»

Зам. генерального директора по развитию

2007–2010

ОАО «Атомэнергпром»

Начальник отдела КПЭ Департамента экономики

2010 г. — август 2012

Госкорпорация «Росатом»

Начальник отдела экономики и контроллинга

Подрядова Марина Юрьевна

Родилась в 1960 году в Москве.
Образование — высшее: Московский финансовый институт, специальность «Экономист».

■ Сведения о должностях, занимаемых за последние 5 лет:

2004–2009

ООО «ДС ДЕВЕЛОПМЕНТ»

Главный бухгалтер, финансовый директор

Сахаров Геннадий Станиславович

■ Сведения о должностях, занимаемых за последние 5 лет:

2007 – январь 2009

ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Руководитель Департамента по Управлению инвестиционными программами

январь 2009 – март 2009

ОАО «Атомный энергопромышленный комплекс»

Заместитель директора

Департамента управления активами

март 2009 — апрель 2009

Заместитель директора

Департамента имущественных активов

апрель 2009 — март 2010

Директор Департамента

по управлению инвестиционными программами

март 2010 — июня 2012

Госкорпорация «Росатом»

Начальник Управления

инвестиционных программ капитальных вложений

июнь 2012 — октябрь 2012

Заместитель Директора —

начальник Управления инвестиционных программ

капитальных вложений

октябрь 2012 — по наст. время

Директор по капитальным вложениям

август 2012 — по наст. время

Частное учреждение «ОЦКС» Госкорпорации «Росатом»

Директор

Фролов Александр Иванович

Родился в 1947 году в Москве.

Образование — высшее: Московский горный институт, Всесоюзная академия внешней торговли.

■ Сведения о должностях, занимаемых за последние 5 лет:

2006–2008

ФГУП «ЦНИИАтоминформ»

Советник генерального директора, заместитель

начальника отделения

2008–2010

ОАО «Атомэнергопром»

Главный специалист Департамента управления

стоимостью инвестиционных объектов

2010 — октябрь 2012

Госкорпорация «Росатом»

Главный специалист Управления стоимости

инвестиционных объектов

Решением единственного акционера от 29.06.2012 № 19

Совет директоров был избран в следующем составе:

Будылин Сергей Васильевич

Сведения о должностях, занимаемых последние 5 лет, указаны выше (в предыдущем составе Совета директоров).

Мустафин Марат Ренадович

Родился в 1974 году в Москве.

Окончил Московский государственный университет природообустройства по специальности «Промышленное и гражданское строительство», квалификация инженер-строитель.

■ Сведения о должностях, занимаемых за последние 5 лет:

2007–2011

Группа компаний «Монтажэнергострой»

Управляющий партнер

2012 — по наст. время

ОАО «АЭП»

Генеральный директор

в августе 1993 года — Университет Нью-Мехико по специальности «Космические энергоустановки». Доктор философии. В мае 2001 года получил степень магистра бизнес-управления в Питсбургском университете.

■ Сведения о должностях, занимаемых за последние 5 лет:

2006–2011

Westinghouse Electric Company, LLC

Начальник научного отдела, менеджер по развитию

2011–2012

ООО «АЭСК»

Заместитель директора по проектной подготовке

2012 — по наст. время

ОАО «АЭП»

Заместитель генерального директора

по стратегии и развитию

Подрядова Марина Юрьевна

Сведения о должностях, занимаемых последние 5 лет, указаны выше (в предыдущем составе Совета директоров).

Сахаров Геннадий Станиславович

Сведения о должностях, занимаемых последние 5 лет, указаны выше (в предыдущем составе Совета директоров).

Парамонов Дмитрий Викторович

Родился в 1968 году в Москве.

В 1991 году закончил Московский авиационный институт по специальности «Космические ядерные энергоустановки»;

Решением единственного акционера № 20 от 24.10.2012 г.
Совет директоров был избран в следующем составе:

Ляхова Екатерина Викторовна,
Заместитель директора Дирекции
по ядерному энергетическому
комплексу Госкорпорации «Росатом»,
Заместитель директора
ОАО «Атомэнергопром»,
Председатель Совета директоров
Родилась 7 июня 1975 года. В 1997 году окончила судебно-прокурорский факультет Уральской государственной юридической академии (Екатеринбург) по специальности «Юриспруденция». В 2003 году окончила Высшую школу бизнеса МГУ им. М.Ю. Ломоносова (программа MBA), в 2011 году — Universiteit Antwerpen Management School (EMBA).

■ Сведения о должностях, занимаемых за последние 5 лет:

июль 2008 — февраль 2010

ОАО «Кольцово-Инвест»

Генеральный директор

февраль 2010 — март 2011

ОАО «ТВЭЛ»

Вице-президент по корпоративному развитию и управлению нефинансовыми рисками

апрель 2011 — по наст. время

ОАО «Атомэнергопром»

Заместитель директора

июнь 2011 — октябрь 2012

Госкорпорация «Росатом»

Заместитель директора дирекции по ЯЭК

октябрь 2012 — по наст. время

Госкорпорация «Росатом»

Директор по управлению инвестициями и операционной эффективностью

Асмолов Владимир Григорьевич,
Первый заместитель
Генерального директора
ОАО «Концерн Росэнергоатом»
Родился в 1946 году. В 1970 году окончил Московский энергетический институт по специальности «Теплофизика». Доктор технических наук.

■ Сведения о должностях, занимаемых за последние 5 лет:

2008–2009

ОАО «Концерн Энергоатом»

Первый заместитель Генерального директора — директор по научно-технической политике

2009 — по наст. время

ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Первый заместитель Генерального директора

Онуфриенко Сергей Викторович

Биографические данные и сведения о должностях, занимаемых последние 5 лет, приведены ниже в подразделе «Единый исполнительный орган (Директор)»

Сахаров Геннадий Станиславович
Заместитель директора Дирекции
по капитальному строительству —
начальник Управления инвестицион-
ных программ капитальных вложе-
ний Госкорпорации «Росатом»

Сведения о должностях, занимаемых последние 5 лет, указаны выше (в предыдущем составе Совета директоров).

Хлебникова Наталья Сергеевна
Начальник Управления экономики
и контроллинга ЯЭК

Сведения о должностях, занимаемых последние 5 лет, не публикуются в связи с отсутствием согласия на обработку персональных данных.

Единоличный исполнительный орган (Директор)

Избирается Общим собранием акционеров (единственным акционером) на пятилетний срок и осуществляет руководство текущей деятельностью Общества, организует выполнение решений единственного акционера и Совета директоров Общества. В своей деятельности Директор подотчетен Совету директоров Общества и Общему собранию акционеров (единственному акционеру), отвечает за выполнение Обществом ключевых показателей эффективности (КПЭ).

Со 2 декабря 2011 года Директором ОАО «СПбАЭП» (решением единственного акционера от 02.12.2011 № 18) назначен Онуфриенко Сергей Викторович

Родился в 1957 году в Тбилиси. Образование высшее: Ленинградский политехнический институт им. М.И. Калинина, специальность «Атомные электрические станции и установки», кандидат технических наук, имеет государственные награды.

■ Сведения о должностях

1980–2007

ФГУП «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»
Инженер, старший инженер, начальник группы, начальник отдела водоподготовки, главный инженер проекта ОТИП, начальник бюро БГИПВ, заместитель главного инженера Института, Директор института, Генеральный директор института.

2007–2008

ФГУП «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»
Первый заместитель Генерального директора

2008 — март 2010

ОАО «Атомэнергопром»
Директор Департамента управления стоимостью инвестиционных объектов,
руководитель проекта сооружения Ленинградской АЭС-2
март 2010 — январь 2011

ГК «Росатом»

Директор программы сооружения Ленинградской АЭС-2
январь 2011 — по наст. время

ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ»

Генеральный директор

декабрь 2011 — по наст. время

ОАО «СПбАЭП»

Директор

Решение о выплате вознаграждения (компенсации расходов) единоличному исполнительному органу (Директору) Общества в 2012 года Советом директоров не принималось.

6.1.4. Основные решения, принятые единственным акционером Общества в 2012 г.:

В 2012 году единственным акционером Общества принято 3 (три) решения, в том числе по вопросам внесения изменений № 10 в Устав Общества, избрание Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества, утверждение Годового отчета Общества за 2011 год, утверждения годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках Общества, по результатам 2011 года, а также распределения прибыли по результатам 2011 финансового года.

6.1.5. Совет директоров Общества

Члены Совета директоров ОАО «СПбАЭП» не владеют акциями Общества и за отчетный период сделок с ними не совершали.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества за отчетный период не начислялось и не выплачивалось.

Члены Совета директоров обладают необходимыми знаниями по стратегическим, финансовым и управленческим вопросам и опытом работы в атомной отрасли. При избрании Совета директоров учитывается опыт кандидатов, в том числе по экономическим, экологическим и социальным темам устойчивого развития.

6.1.6. Аудитор Общества

Согласно Решению единственного акционера от 29.06.2012 № 19 аудитором СПбАЭП на 2012 год является ООО «Финансовые и бухгалтерские консультанты».

101990, Москва, ул. Мясницкая, д.44/1, телефон +7 (495) 7375353, факс +7 (495) 7375347, e-mail fbk@fbk.ru. Зарегистрировано Московской ревизионной палатой 15 ноября 1993 года, свидетельство: серия ЮЗ 3 № 484.583 РП. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 года за основным государственным номером 1027700058286. Свидетельство о членстве в некоммерческом партнерстве «Аудиторская палата России» № 5353, ОГРНЗ 10201039470. Имеет лицензию ФСТЭК № 1021 от 1 марта 2010 года на осуществление мероприятий и оказание услуг по технической защите конфиденциальной информации.

6.1.7. Регистратор Общества

Ведение реестра осуществляет ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.». (протокол заседания Совета директоров от 20.01.2009 № 2), являющееся профессиональным участником рынка ценных бумаг, осуществляющим свою деятельность на основании лицензии ФКЦБ России от 03.12.2002 № 10-000-1-00264. Место нахождения ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.»: 107996, Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13.

6.1.8. Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия Общества осуществляет свою деятельность на основании Положения о Ревизионной комиссии ОАО «СПбАЭП», утвержденного решением единственного акционера от 04.09.2009 № 5. Положение регулирует права и обязанности ее членов, порядок избрания Ревизионной комиссии, проведения заседаний и принятия решений, проведения проверок и привлечения к таким проверкам экспертов и консультантов.

Ревизионная комиссия, действовавшая в течение отчетного периода:

Решением единственного акционера от 30.06.2011 № 14 избрана Ревизионная комиссия в составе:

Кащавцев Роман Александрович

Начальник отдела мониторинга реализации программ Управления инвестиционных программ капитальных вложений Госкорпорации «Росатом»;

Коршунов Евгений Александрович

Главный специалист отдела экономики и финансового контроллинга Госкорпорации «Росатом»

Рычков Илья Дмитриевич

Главный специалист
ОАО «НИКИМТ-Атомстрой»

Вознаграждение членам Ревизионной комиссии за отчетный период не начислялось и не выплачивалось.

Также решением единственного акционера от 29.06.2012 № 19 избрана Ревизионная комиссия в составе:

Воробьев Алексей Александрович

Начальник отдела контрольно-ревизионной деятельности внутреннего аудита Госкорпорации «Росатом»

Кащавцев Роман Александрович

Начальник отдела мониторинга реализации программ Управления инвестиционных программ капитальных вложений Госкорпорации «Росатом»

Савинова Наталья Николаевна

Главный специалист отдела контрольно-ревизионной деятельности внутреннего аудита Госкорпорации «Росатом»

Отчетность 2012 года заверялась Ревизионной комиссией, утвержденной в новом составе 04.04.2013 по Решению единственного акционера № 23:

Бабарыко Галина Вячеславовна

Начальник Управления финансов
ОАО «СПБАЭП»

Бауло Диана Вадимовна

Заместитель руководителя
Департамента экономики
ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ»

Бужаров Николай Александрович

заместитель Директора по экономике и финансам ОАО «СПБАЭП»

6.1.9. Акционерный капитал

Уставный капитал Общества состоит из номинальной стоимости акций Общества, приобретенных единственным акционером — Открытым акционерным обществом «Атомный энергопромышленный комплекс» (ОАО «Атомэнергопром»).

Уставный капитал Общества составляет **500 048 240 (пятьсот миллионов сорок восемь тысяч двести сорок) руб.** и разделен на 500 048 240 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.

Все акции Общества выпущены в бездокументарной форме.

Привилегированные акции Обществом не выпускались.

6.1.10. Распределение прибыли и дивидендная политика

В соответствии с Уставом Общества распределение прибыли, в том числе выплата дивидендов, находится в компетенции единственного акционера.

К компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

- ▶ предложение рекомендаций по распределению прибыли;
- ▶ формирование целевых и иных фондов;
- ▶ использование резервного фонда в порядке, установленном Федеральным законом «Об акционерных обществах», и иных фондов Общества.

В Обществе создан резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

По итогам 2011 года полученная прибыль в размере 1 472 403, 9 тыс. руб. была распределена Решением единственного акционера от 29.06.2012 № 19 следующим образом: дивидендов было начислено на сумму 1 150 250,4 тыс. руб. На финансирование инвестиций было направлено 322 153,5 тыс. руб.

Дивиденды были выплачены в полном объеме 23.08.2012.

По итогам работы в 2012 году была получена прибыль в размере 2 778 908,0 тыс. руб. Решение о распределении прибыли будет принято единственным акционером не позднее 30.06.2013.

6.1.11. Отчет Совета директоров по приоритетным направлениям деятельности

В 2012 году состоялось 39 заседаний Совета директоров, на которых были приняты решения по важнейшим вопросам руководства Компанией (приложение 20).

В области стратегического управления:

- ▶ утверждены изменения в Финансовую политику Общества;
- ▶ утверждено Положение о закупках в Обществе;
- ▶ утверждена скорректированная Годовая программа закупок Общества на 2012 год.

В области назначения, оценки и вознаграждения высшего руководства:

- ▶ определены условия дополнительного соглашения к срочному трудовому договору, заключаемого с единоличным исполнительным органом;
- ▶ о выплате вознаграждения директору Общества по итогам работы Общества за 2011 год.

6.1.12 Сведения о вознаграждениях

Вознаграждение Директору определяется на основании контракта в соответствии с критериями, утвержденными Советом директоров. КПЭ, установленные для Директора ОАО «СПбАЭП», непосредственно связаны с КПЭ Общества. По итогам работы за год проводится оценка выполнения Директором Общества КПЭ, в зависимости от результатов достижения которых Совет директоров принимает решение о выплате Директору вознаграждения по итогам работы за год.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества за отчетный период не начислялось и не выплачивалось.

6.1.13. Раскрытие информации

Общество осуществляет раскрытие информации в соответствии с Федеральными законами «Об акционерных обществах», «О рынке ценных бумаг», Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг.

В связи со вступлением в силу 01.09.2012 пункта 1.7 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом ФСФР России от 4 октября 2011 № 11-46/пз-н, все документы ОАО «СПбАЭП», подлежащие раскрытию в Интернете в соответствии с Положением, должны быть опубликованы в сети Интернет на странице одного из уполномоченных информационных агентств.

Общество пользуется сервером раскрытия информации уполномоченного информационного агентства ЗАО «Интерфакс». Вся информация Общества раскрывается с 01.08.2012 на странице, предоставленной информационным агентством ЗАО «Интерфакс», по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=16679>

Общество добровольно осуществляет раскрытие информации на официальном сайте ОАО «СПбАЭП» в сети Интернет (www.spbaer.ru).

6.1.14. Перечень крупных сделок

В отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, Обществом не совершалось.

6.1.15. Перечень сделок, в совершении которых имелась заинтересованность

В отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность и необходимость одобрения которых уполномоченным органом управления Общества предусмотрена главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах», Обществом не совершалось.

6.2. Управление рисками

В настоящее время в Компании функция управления рисками реализуется в рамках управления текущей деятельностью. Функции управления конкретными видами рисков передана в профильные подразделения. В рамках Объединенной компании предполагается развитие системы как оперативного, так и стратегического управления рисками.

Построение комплексной системы управления рисками выделено как среднесрочная цель в бизнес-модели развития Объединенной компании.

6.2.1. Страхование рисков

ОАО «СПБАЭП» полностью выполняет требования действующего законодательства, а также подзаконных актов в части осуществления обязательных и вмененных видов страхования, таких как страхование гражданской ответственности за причинение вреда вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, для обеспечения членства ОАО «СПБАЭП» в СРО НП «СОЮЗАТОМПРОЕКТ», СРО НП «СОЮЗАТОМГЕО», СРО НП «СОЮЗАТОМСТРОЙ», обязательное страхование ответственности владельцев транспортных средств. В целях снижения риска финансовых потерь в результате повреждения/утраты имущества, а также рисков, связанных с жизнью и здоровьем работников, осуществляется страхование имущества и персонала.

6.2.2. Финансовые риски

ОАО «СПБАЭП», являясь владельцем внутренних финансовых рисков, осуществляет хеджирование данных рисков в строгом соответствии с Политикой управления рисками Госкорпорации «Росатом», а также Единым отраслевым порядком управления финансовыми рисками и т.д.

Под внутренними финансовыми рисками понимаются риски, возникающие в процессе текущей производственной деятельности предприятия.

Вид риска	Описание риска	Уровень риска	Мероприятия
Валютный риск	Риск потери средств, связанный с неблагоприятными изменениями валютных курсов	Минимальный	Риск незначительный для Общества, так как выручка по импортным контрактам минимальна
Процентный риск	Риск потери средств в результате движения ставок на рынке	Минимальный	Общество в 2012 году не привлекало внешнего финансирования
Кредитный риск (риски на банки-контрагенты, риски на внутренних и внешних контрагентов)	Риск потерь, связанных с невыполнением контрагентами в установленные сроки договорных финансовых обязательств	Минимальный	Благодаря деятельности комиссии по дебиторской и кредиторской задолженности риск неплатежей со стороны заказчиков минимален. Для управления кредитным риском в части кредиторской задолженности Общество минимизирует выдачу авансов и хеджирует риск с помощью получения банковских гарантий

Вид риска	Описание риска	Уровень риска	Мероприятия
Риск ликвидности	Показатель соотношения временно свободных денежных средств к уровню долга предприятия	Минимальный	Общество благодаря внедренной ГК «Росатом» системе формирования скользящих прогнозов ликвидности и участия в кэш-пулинге управляет свободными денежными средствами и поддерживает уровень ликвидности на высоких показателях

6.2.3. Производственные риски

Вид риска	Описание риска	Уровень риска	Мероприятия	Результаты управления риском
Технологические риски	Связаны с возможным недобросовестным распространением технологий ноу-хау, появлением более современных и эффективных технологий проектирования	Низкий	<ol style="list-style-type: none"> 1. Реализация политики Госкорпорации «Росатом» в части защиты коммерческой тайны. 2. Развитие НИОКР, реализация научных разработок в практической проектной деятельности, внедрение эффективных информационных технологий 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Повышение конкурентоспособности проектных разработок за счет развития НИОКР (таких как создание виртуального энергоблока АЭС, разд. 3.4.). 2. Совершенствование систем безопасности разрабатываемых проектов (разд. 3.4.). 3. Получение прав собственности на разработки Компании (разд. 5.5.)
Риск, связанный с низкой диверсификацией проектов	Реализация подавляющего большинства проектов в рамках одной отрасли	Средний	<ol style="list-style-type: none"> 1. Увеличение линейки разрабатываемых проектов АЭС на основе различных технологий. 2. Развитие сланцевой тематики. 3. Значительное расширение компетенций в связи с созданием Объединенной компании (в том числе в смежных отраслях) 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Развитие направления технологий сланцепереработки (раздел 2.3.). 2. Расширение производственных компетенций в рамках Объединенной компании (раздел 2.5.)
Качественные риски	Связаны с соблюдением контрактных условий по проектам как по работам, выполняемым своими силами, так и выполняемых субподрядчиками	Низкий	<ol style="list-style-type: none"> 1. Внедрение системы контроля документооборота проектной деятельности (разд. 6.4.1.). 2. Развитие системы ИСН2: зависимость заработной платы производственных подразделений от результатов труда. 3. Регулярное проведение оценки степени удовлетворенности потребителей (приложение 17) 	Внедрение системы контроля документооборота проектной деятельности привело к: <ol style="list-style-type: none"> 1) исчезновению задержек с момента окончания разработки документации до отправки, и таким образом практически до нуля снизились издержки, связанные с передачей документа из пункта в пункт; 2) отслеживанию движения документов вплоть до передачи заказчику

6.2.4. Репутационные риски

Описание риска	Уровень риска	Мероприятия	Результаты управления риском
Зависимость портфеля заказов от негативных событий, происходящих на предприятиях отрасли в России и за рубежом	Низкий	Реализация информационной политики, направленной на информирование сообществ о деятельности предприятия и на повышение общественной приемлемости атомных технологий	Повышение общественной информированности и приемлемости (разд. 4.2.)

6.2.5. Организационные риски

Вид риска	Описание риска	Уровень риска	Мероприятия
Риски в области управления персоналом	Риск потерь, связанных с утратой, эрозией ключевых компетенций в связи с уходом ключевых сотрудников	Средний	Совершенствование кадровой политики, в том числе мероприятия по развитию кадрового резерва, развитие системы мотивации и обучения персонала в целом. Соблюдение положений Коллективного договора
Правовые риски	<p>Риск непредсказуемости результатов реализации долгосрочных проектов по основной деятельности Общества, связанных с несвоевременным или не полным соблюдением динамично изменяющихся требований нормативной базы.</p> <p>Риски, связанные с возможными противоречиями между законодательством Российской Федерации и нормативными актами органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, отсутствием единообразия судебной практики по вопросам применения некоторых законодательных актов и норм права.</p>	Средний	<p>Полное соблюдение законодательства в различных сферах (трудовое, налоговое и т.д.).</p> <p>Совершенствование и развитие юридической практики в организации. Постоянный мониторинг нормативной базы и регулярное повышение квалификации сотрудников юридической службы.</p> <p>Долгосрочные отношения с юридическими консультационными компаниями</p>

6.2.6. Социально-политические риски

Описание риска	Уровень риска	Мероприятия
Зависимость возможностей и условий реализации проектов в зарубежных странах от политической ситуации	Средний	<p>Разработка проектов с учетом требований надзорных органов зарубежных стран.</p> <p>Проведение открытой информационной политики</p>
Зависимость процесса реализации проектов от социально-политической ситуации в регионе	Средний	<p>Взаимодействие с органами власти и общественными организациями.</p> <p>Реализация открытой информационной политики</p>

6.2.7. Риски утраты активов

Наименование риска	Уровень риска	Мероприятия	Результаты управления рисками
Риск утраты активов в связи с противозаконными коррупционными действиями	Низкий	Реализация отраслевой программы защиты активов. В том числе, информационная составляющая, обучение персонала антикоррупционным методикам	Отсутствие случаев коррупции в отчетном периоде

В отчетном периоде в связи с изъятием инжиниринговой компетенции отмечено значительное снижение рисков, связанных с сооружением объектов атомной энергетики (операционных, связанных со сроками и качеством сооружения и репутационных рисков). Внедрение системы

учета технического документооборота также сказалось на снижении операционных рисков предприятия. Верификация проектов с помощью виртуального энергоблока, введенного в эксплуатацию в 2012 году, позволила снизить технологические риски.

6.3. Внутренний контроль и аудит

6.3.1. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью

Действующая в Обществе система контроля за финансово-хозяйственной деятельностью направлена на обеспечение доверия акционера к Обществу и органам его управления. Основной целью такого контроля является защита капиталовложений акционеров и активов Общества. Кроме того, осуществление такого контроля позволяет увеличить финансовый капитал Компании.



* Отдел внутреннего контроля и аудита непосредственно подчиняется Директору и осуществляет на плановой основе внутренний контроль по определению обоснованности и эффективности совершенных операций финансово-хозяйственной деятельности.

** Ревизионная комиссия избрана решением единственного акционера и отвечает за проведение внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельности.

Цель системы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью

Защита капиталовложений акционеров и активов Общества

**Задачи системы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью**

- Утверждение бюджета Общества на очередной год и контроль его исполнения
- Формирование годовой программы закупок (в соответствии с бюджетом Общества) и контроль за осуществлением закупок в соответствии с ней
- Обеспечение эффективной и прозрачной системы управления в Обществе путем установления и соблюдения процедур внутреннего контроля, в том числе для предупреждения и пресечения злоупотреблений со стороны должностных лиц Общества
- Предупреждение, выявление и ограничение финансовых и операционных рисков
- Обеспечение достоверности финансовой информации, используемой либо раскрываемой Обществом

6.3.2. Политика построения и реализации системы внутренних контроля финансовой отчетности ОАО «СПбАЭП»

В обществе утверждена Политика построения и реализации системы внутреннего контроля финансовой отчетности (СВК ФО), которая устанавливает принципы построения и основы функционирования этой системы.

Целью СВК ФО является обеспечение разумной уверенности у внешних и внутренних пользователей в достоверности финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета.

В ОАО «СПбАЭП» за обеспечение контроля достоверности финансовой отчетности отвечают главный бухгалтер, заместитель главного бухгалтера, а также другие руководители и работники ОАО «СПбАЭП».

За 2012 год проведено 9 проверок, в том числе 5 проверок проведено вне плана по распоряжению Директора Общества.

По результатам контрольных мероприятий подготовлены предложения Директору по совершенствованию управленческих процессов в Обществе.

В рамках реорганизации служб проводимой Госкорпорацией «Росатом» и мероприятий по созданию Объединенной компании на базе ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ» и ОАО «СПбАЭП» сформировано Управление внутреннего контроля и аудита.

Основной целью деятельности Управления внутреннего контроля и аудита является постоянное повышение эффективности и надежности системы внутреннего контроля, содействие совершенствованию системы корпоративного управления в Обществе в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, контролирующих государственных органов и международных стандартов.

Задачи СВК ФО

- 1** Создание эффективной контрольной среды
- 2** Создание эффективной системы обмена информацией в ОАО «СПбАЭП»
- 3** Формализация и внедрение ключевых контрольных процедур, закрепление ответственности за их выполнение и последующий мониторинг СВК ФО

Мероприятия для реализации задач СВК ФО

- Применение единой методологии построения и дальнейшего развития СВК ФО, включая оценку рисков искажения финансовой отчетности
- Разработка и внедрение контрольных процедур, определение работников, ответственных за выполнение соответствующих контрольных процедур и закрепление за ними соответствующих полномочий
- Осуществление постоянного и периодического контроля выполнения работниками закрепленных за ними контрольных процедур
- Осуществление регулярного анализа существующих ключевых бизнес-процессов на предмет выявления новых операций
- Осуществление регулярной оценки эффективности существующих контрольных процедур, выявление неэффективных контрольных процедур и разработка рекомендаций по устранению выявленных недостатков

6.3.3. Основные направления контроля на 2013 год

- Проведение проверок исполнения Единого отраслевого стандарта закупок, а также иных локальных нормативных актов, регламентирующих закупочную деятельность Общества
- Выявление отрицательных и обобщение положительных сторон финансово-хозяйственной деятельности, сбора и фиксации нарушений в целях установления эффективности и выявления отклонений в деятельности Общества
- Освоение работниками УВКиА технологий выявления скрытых рисков как на этапе планирования контрольной деятельности, проверки, так и непосредственно в период проведения проверок
- Планируется периодически осуществлять объективную и независимую оценку системы внутреннего контроля в соответствии с планами проведения контрольных мероприятий
- Развитие компетенций и потенциала УВКиА

6.4. Информационные технологии и автоматизация процессов управления

Развитие информационных технологий и автоматизация процессов управления в ОАО «СПбАЭП» осуществляется в рамках реализации инвестиционной программы Общества.

В рамках объединения компаний проводится большая работа по объединению ИТ-ресурсов, в том числе проектов в рамках трансформации ФЭБ и ИТ.

Проводится анализ имеющихся ресурсов и систем, выбираются наилучшие практики для дальнейшего использования в Объединенной компании, повышения эффективности достижения Компанией стратегических бизнес-целей.

6.4.1. Трансформация ИТ



Цели совершенствования информационных технологий и автоматизация процессов управления

- 1** Повышение эффективности деятельности Общества, включая повышение качества управленческой информации (скорость принятия управленческих решений), обеспечение доступности информации на всех уровнях управления, развитие финансово-экономического блока (ФЭБ).
- 2** Применение лучших практик управления (в том числе переход на процессную модель управления).
- 3** Снижение операционных рисков, включая снижение влияния человеческого фактора, стандартизация бизнес-процессов.

Информация об участии ОАО «СПбАЭП» в проектах, направленных на совершенствование ИТ-технологий в рамках Госкорпорации «Росатом»

Участие в 2012 году, активная фаза реализации проектов — в 2013 году

1. Внедрение новых сценариев единой отраслевой системы электронного документооборота
2. В-СВ1-1,3. Разработка и внедрение типового решения по капитальному строительству АЭС на базе решения ИСУП КС для инжиниринговых компаний (на базе SAP ERP)
3. В-MD1-1,2,5. Программа реализации пилотных проектов «Разработка и внедрение решения Единой отраслевой системы НСИ предприятий ЯЭК»
4. В-SR1-3. Тиражирование типового решения «Управление отношениями с поставщиками» (CRM)
5. В-ЕС1-3. Внедрение единой порталной платформы и пользовательских сервисов
6. В-LS1-1. Внедрение системы расчётного центра Госкорпорации «Росатом»
7. В-1С1-7. Тиражирование унифицированной системы управления ресурсами предприятия «1С ERP: Росатом»
8. В-ЕС1-10. Внедрение единой отраслевой системы электронного документооборота, сценарий «Тиражирование системы электронного архива»
9. В-СА1-3. Создание единого информационного пространства заказчика/застройщика и ген. проектировщика/ген. подрядчика

Результат реализации проектов

1. Получение интегрированной, актуальной и удобной структурированной информации, необходимой для оперативного принятия управленческих решений
2. Повышение прозрачности и эффективности работы Общества на всех уровнях, в том числе за счет снижения управленческих затрат
3. Повышение уровня контроля и уменьшение влияния человеческого фактора на бизнес-процессы ОАО «СПбАЭП» и в перспективе Объединенной компании

Главным результатом реализации программы является ускорение административных процессов и как следствие, более оперативное принятие управленческих решений.

6.4.2. Программа трансформации ФЭБ

Программа трансформации финансово-экономического блока (ФЭБ) Госкорпорации «Росатом» направлена на повышение эффективности работы финансово-экономических служб всех предприятий отрасли с учетом специфики каждой из них и оптимизацию управленческих процессов с обеспечением должного уровня качества и безопасности.

Результаты внедрения программы трансформации ИТ в ОАО «СПбАЭП» в 2012 году

- Совершенствование процессов управления за счет внедрения новых сценариев ЕОСДО
- Повышение эффективности работы сотрудников и подразделений на основе незамедлительного предоставления всей необходимой для исполнения поставленных задач информации и документов в результате использования ЕОСДО
- Повышение уровня контроля исполнения решений руководства и обеспечение прозрачности хода исполнения в результате использования ЕОСДО
- Успешное использование «безбумажной» технологии обработки информации и принятия решений в результате использования ЕОСДО
- Обеспечение сохранности документационного фонда в результате использования ЕОСДО

Планы продолжения программы трансформации ФЭБ на 2013 год

1

Продолжение реализации проекта автоматизации финансово-экономического блока с использованием программного продукта 1:С 8 УПО на базе ERP — системы для более эффективного управления рентабельностью проектов

2

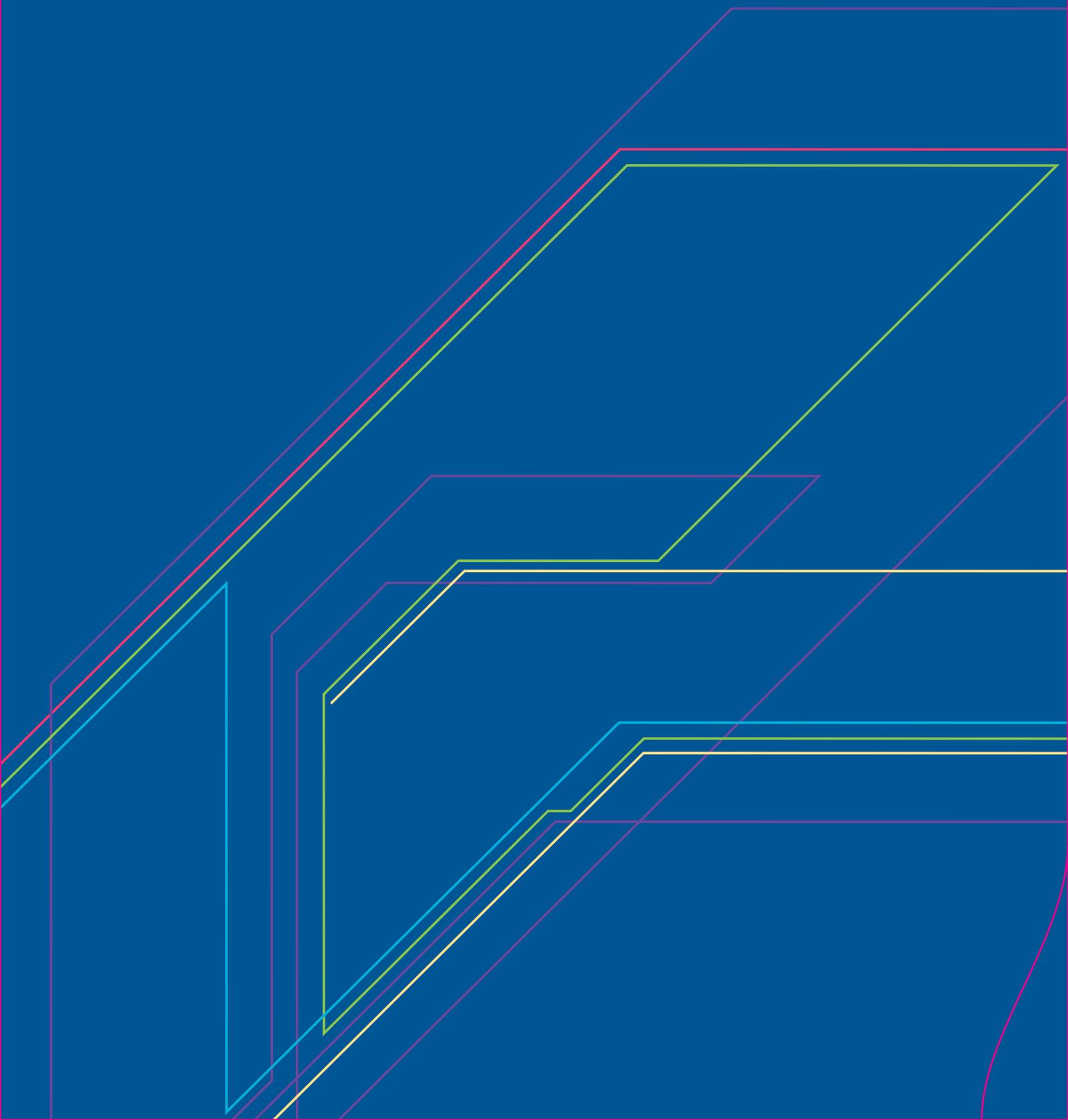
Продолжение активного участия в проектах программы трансформации ФЭБ, реализуемой Госкорпорацией «Росатом»

3

Завершение внедрения расчетного центра Госкорпорации для повышения эффективности и реализации единых корпоративных правил, сохранности денежных средств, контроля казначейских операций и качественного и своевременного банковского обслуживания

7.

Приложения



ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Финансовая отчетность

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2012 года

Организация: Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГПРОЕКТ»

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: Проектирование, связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения; проектирование движения транспортных потоков

Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес): Санкт-Петербург, ул. 2-я Советская, д. 9/2а

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710001		
31	12	2012
08840975		
7842388732		
08840975		
47	12	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
N1-1	Нематериальные активы	1110	8 219	12 403	4 573
	Результаты исследований и разработок	1120	-	9 359	-
	Основные средства	1130	443 913	407 799	364 047
N2-1	Здания, машины, оборудование и другие основные средства	1131	413 402	364 931	317 540
N2-2	Незавершенные капитальные вложения в объекты ОС	1132	30 463	42 232	41 305
N5-1	Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам по капитальному строительству, поставщикам объектов основных средств	1133	48	636	5 202
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
	Финансовые вложения	1150	-	904 304	904 304
N13-1	Отложенные налоговые активы	1160	55 412	22 407	-
	Прочие внеоборотные активы	1170	3 248 838	3 244 538	2 841 633
	Итого по разделу I	1100	3 757 382	4 600 810	4 114 557
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
N4-1	Запасы	1210	947 861	369 654	600 237
N4-1	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	25 811	82 581	10 270
N4-1	затраты в незавершенном производстве	1212	111 958	87 203	74 862
N4-1	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	640 118	133 277	268 271
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	расходы будущих периодов	1215	-	-	-
N4-1	не предъявленная к оплате начисленная выручка	1216	169 974	66 593	246 834
	прочие запасы и затраты	1217	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	611
N5-1	Дебиторская задолженность	1230	26 920 475	24 392 756	20 224 433
N5-1	Долгосрочная дебиторская задолженность, всего	1231	8 284 380	10 088 998	12 812 642
N5-1	расчеты с покупателями и заказчиками	1232	936	293 399	941
N5-1	авансы выданные	1233	8 283 444	9 795 599	12 811 701
N5-1	прочие дебиторы	1234	-	-	-
N5-1	Краткосрочная дебиторская задолженность, всего	1235	18 636 095	14 303 758	7 411 791
N5-1	расчеты с покупателями и заказчиками	1236	4 640 303	2 555 844	1 953 653
N5-1	авансы выданные	1237	13 824 831	11 722 375	5 440 066
N5-1	прочие дебиторы	1238	170 961	25 539	18 072
N3-1	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	9 100 000	11 000 000	5 000 000
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	770 900	2 129 593	1 190 728
	Прочие оборотные активы	1260	1 948 618	2 540 810	1 617 190
	Итого по разделу II	1200	39 687 854	40 432 813	28 633 199
	БАЛАНС	1600	43 445 236	45 033 623	32 747 756

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	500 048	500 048	500 048
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)	(-)	(-)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	25 002	25 002	25 002
	резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	1361	-	-	-
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362	25 002	25 002	25 002
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	3 396 788	1 768 130	1 116 004
	Итого по разделу III	1300	3 921 838	2 293 180	1 641 054
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства	1410	-	-	-
N13-1	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	24212
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
N5-3	Прочие обязательства	1450	20 970 244	19 539 390	17 407 678
	Итого по разделу IV	1400	20 970 244	19 539 390	17 431 890
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства	1510	-	-	-
N5-3	Кредиторская задолженность	1520	18 173 663	22 906 864	13 553 830
N5-3	поставщики и подрядчики	1521	2 329 706	3 200 276	1 924 559
N5-3	авансы полученные	1522	12 358 099	16 520 911	10 434 804
N5-3	задолженность перед персоналом организации	1523	889	149 350	75 034
N5-3	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	27 682	3 541	2005
N5-3	задолженность по налогам и сборам	1525	1 748 658	1 835 507	733 902
N5-3	прочие кредиторы	1526	1 708 629	1 197 279	383 526
	Доходы будущих периодов	1530		169	506
N7-2	Оценочные обязательства	1540	379 491	294 020	120 476
	Расчеты с учредителями по взносам в уставный капитал (уставный фонд)	1545	-	-	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	18 553 154	23 201 053	13 674 812
	БАЛАНС	1700	43 445 236	45 033 623	32 747 756

Руководитель:

Онуфриенко С.В.
(расшифровка подписи)

13 февраля 2013 года

Главный бухгалтер:

(подпись)

Тимошенко М.И.
(расшифровка подписи)

7. Приложения

Отчет о прибылях и убытках за январь-декабрь 2012 года

Организация: Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: Проектирование, связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения; проектирование движения транспортных потоков

Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес): Санкт-Петербург, ул. 2-я Советская, д. 9/2а

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2012
08840975		
7842388732		
74.20.13		
47	12	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2012 года	На 31 декабря 2011 года
N11-1, N16	Выручка	2110	14 668 171	22 822 667
N11-1	Себестоимость продаж	2120	(9 989 418)	(20 362 803)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 678 753	2 459 864
	Коммерческие расходы	2210	(400 598)	(168 102)
	Управленческие расходы	2220	(750 025)	(635 586)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	3 528 130	1 656 176
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
N11-3	Проценты к получению	2320	423 360	157 052
	Проценты к уплате	2330	(-)	(-)
N11-3	Прочие доходы	2340	949 362	180 232
N11-3	Прочие расходы	2350	(1 397 468)	(137 256)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	3 503 384	1 856 204
	Текущий налог на прибыль	2410	(757 456)	(425 997)
N13-1	в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(23 774)	(12 548)
N13-1	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	15 575	85
N13-1	Изменение отложенных налоговых активов	2450	17 429	42 123
	Прочее	2460	(24)	(11)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2 778 908	1 472 404

Форма 0710002 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2012 года	На 31 декабря 2011 года
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	2 778 908	1 472 404
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,0056	0,0029
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель:



Подпись

Онуфриенко С.В.

(расшифровка подписи)

13 февраля 2013 года

Главный бухгалтер:

(подпись)

Тимошенко М.И.

(расшифровка подписи)

Отчет об изменениях капитала за 2012 год

Организация: Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГПРОЕКТ»

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: Проектирование, связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения; проектирование движения транспортных потоков

Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес): Санкт-Петербург, ул. 2-я Советская, д. 9/2а

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды		
0710003		
31	12	2012
08840975		
7842388732		
08840975		
47	12	
384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2010 года	3100	500 048	(-)	-	25 002	1 116 004	1 641 054
За 2011 год							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	1 472 404	1 472 404
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	1 472 404	1 472 404
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
использование отраслевых резервов на инвестиционные цели	3217	x	x	x	x	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	-	(-)	(-)	(820 278)	(820 278)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(-)	(-)
переоценка имущества	3222	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	(-)	x	(117 236)	(117 236)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(-)	-	-	x	-	(-)
уменьшение количества акций	3225	(-)	-	-	x	-	(-)
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3227	x	x	x	x	(703 042)	(703 042)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 11 года	3200	500 048	(-)	-	25 002	1 768 130	2 293 180
За 20 12 год							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	2 778 908	2 778 908
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	2 778 908	2 778 908
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
использование отраслевых резервов на инвестиционные цели	3317	x	x	x	x	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	-	(-)	(-)	(1 150 250)	(1 150 250)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(-)	(-)
переоценка имущества	3322	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	(-)	-	-	x	-	(-)
уменьшение количества акций	3325	(-)	-	-	x	-	(-)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	(-)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(1 150 250)	(1 150 250)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 12 г.	3300	500 048	(-)	-	25 002	3 396 788	3 921 838

Главный бухгалтер:



(подпись)

Тимошенко М.И.

(расшифровка подписи)

Руководитель:



(подпись)

Онуфриенко С.В.

(расшифровка подписи)

7. Приложения

Отчет о движении денежных средств за январь-декабрь 2012 г.

Организация: Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: Проектирование, связанное со строительством инженерных сооружений, включая гидротехнические сооружения; проектирование движения транспортных потоков

Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес): Санкт-Петербург, ул. 2-я Советская, д. 9/2а

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды	
0710004	
08840975	
7842388732	
74.20.13	
47	12
384	

Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2012 года	На 31 декабря 2011 года
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	14 344 452	29 949 243
в том числе: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	14 031 475	29 150 018
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	7 180
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	312 977	792 045
Платежи - всего	4120	(17 275 413)	(22 489 411)
в том числе: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы услуги	4121	(13 116 957)	(20 477 256)
в связи с оплатой труда работников	4122	(2 236 144)	(1 655 869)
процентов по долговым обязательствам	4123	(-)	(-)
налога на прибыль организаций	4124	(475 047)	(356 286)
прочие платежи	4129	(1 447 265)	(-)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(2 930 961)	7 459 832
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	17 680 374	26 297 649
в том числе: от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	4 187	95 979
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	865 680	50 000
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	16 400 000	26 000 000
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	410 507	105 089
прочие поступления	4219	-	46 581
Платежи - всего	4220	(14 896 171)	(32 065 895)
в том числе: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(387 371)	(65 895)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(-)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставлением займов другим лицам	4223	(14 500 000)	(32 000 000)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
прочие платежи	4229	(8 800)	(-)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	2 784 203	(5 768 246)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе: получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(1 211 795)	(752 733)
в том числе: собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(1 150 250)	(703 042)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(-)	(-)
прочие платежи	4329	(61 545)	(49 691)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(1 211 795)	(752 733)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(1 358 553)	938 853
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	2129 593	1 190 728
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	770 900	2 129 593
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(140)	12

Руководитель:  Онуфриенко С.В.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер:  Тимошенко М.И.
(расшифровка подписи)

13 февраля 2013 года

Форма 0710023 с. 3

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

Наименование показателя	На 31 декабря 2010 года	Изменения капитала за 2011 год		На 31 декабря 2011 года
		за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего				
до корректировок	-	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	-	-	-	-
исправлением ошибок	-	-	-	-
после корректировок	-	-	-	-
в том числе:	-	-	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):				
до корректировок	-	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	-	-	-	-
исправлением ошибок	-	-	-	-
после корректировок	-	-	-	-
Другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки (по статьям):				
до корректировок	-	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	-	-	-	-
исправлением ошибок	-	-	-	-
после корректировок	-	-	-	-

Форма 0710023 с. 4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года
Чистые активы	3600	3 921 838	2 293 350	1 641 560

Руководитель:

Онуфриенно С.В.
(расшифровка подписи)

13 февраля 2013 года

Главный бухгалтер:

(подпись)

Тимошенко М.И.
(расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. Решения единственного акционера

РЕШЕНИЕ

единственного акционера Открытого акционерного общества
«Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГПРОЕКТ»
№19 Москва 29 июня 2012 года

Открытое акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс», являющееся владельцем 100% голосующих акций Открытого акционерного общества «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГПРОЕКТ» (далее — ОАО «СПбАЭП»), в лице Будылина Сергея Васильевича, действующего на основании доверенности № 5/323-ДОВ от 25.08.2011, в соответствии с п. 3 ст. 47 Федерального закона №208-ФЗ от 26.12.1995 «Об акционерных обществах»

РЕШИЛО:

1. Утвердить годовой отчет ОАО «СПбАЭП» за 2011 год.
2. Утвердить годовую бухгалтерскую отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках ОАО «СПбАЭП», по результатам 2011 года.
3. Распределить прибыль по результатам 2011 финансового года в размере 1 472 403 861,37 руб. следующим образом:

1.	Чистую прибыль отчетного периода	1 472 403 861,37
2.	Остаток нераспределенной прибыли прошлых лет	1 472 403 861,37
	распределить на:	
2.1.	Дивиденды	1 150 250 401,87
2.2.	Инвестиции	322 153 459,50

Выплату дивидендов осуществить путем перечисления денежных средств на расчетный счет ОАО «Атомэнергопром» в срок не позднее 60 дней со дня принятия решения единственным акционером.

4. Утвердить Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» аудитором ОАО «СПбАЭП» на 2012 год.
5. Избрать Совет директоров ОАО «СПбАЭП» в следующем составе:

- Будылин Сергей Васильевич;
- Мустафин Марат Ренадович;
- Парамонов Дмитрий Викторович;
- Подрядова Марина Юрьевна;
- Сахаров Геннадий Станиславович.

6. Избрать Ревизионную комиссию ОАО «СПбАЭП» в следующем составе:

- Воробьев Алексей Александрович;
- Кащавцев Роман Александрович;
- Савинова Наталья Николаевна.



От имени ОАО «Атомэнергопром» по доверенности
№ 5/323-ДОВ от 25.08.2011
С.В. Будылин

РЕШЕНИЕ

единственного акционера Открытого акционерного общества
«Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГПРОЕКТ»
№22 Москва 19 февраля 2013 года

Открытое акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс», являющееся владельцем 100% голосующих акций Открытого акционерного общества «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГПРОЕКТ» (далее — ОАО «СПбАЭП»), в лице Локшина Александра Марковича, действующего на основании доверенности №5/139-ДОВ от 05.03.2012, в соответствии с п. 3 ст. 47 Федерального закона № 208-ФЗ от 26.12.1995 «Об акционерных обществах»

РЕШИЛО:

- 1.1. Реорганизовать ОАО «СПбАЭП» в форме присоединения к Открытому акционерному обществу «Восточно-Европейский головной научно-исследовательский и проектный институт энергетических технологий» (далее — ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ») на условиях, предусмотренных настоящим решением и договором о присоединении ОАО «СПбАЭП» к ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ» от 23.01.2012.
- 1.2. Утвердить договор о присоединении ОАО «СПбАЭП» к ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ» от 23.11.2012 (Приложение № 1).
- 1.3. Утвердить передаточный акт ОАО «СПбАЭП», реорганизуемого в форме присоединения к ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ» (Приложение № 2).
- 1.4. Установить, что ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ» в течение 3 (трех) рабочих дней со дня принятия решения о реорганизации последним принявшим соответствующее решение обществом — ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ» или ОАО «СПбАЭП» — сообщает в орган, осуществляющий государственную регистрацию юридических лиц, о начале процедуры реорганизации ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ», ОАО «СПбАЭП».
- 1.5. Установить, что ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ» после внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о начале процедуры реорганизации дважды от имени всех участвующих в реорганизации обществ с периодичностью один раз в месяц помещает в средствах массовой информации, в которых публикуются данные о государственной регистрации юридических лиц, уведомление о реорганизации.
- 1.6. Идентификация поименованных в настоящем решении юридических лиц, в том числе в случае изменения их наименований и/или местонахождения, осуществляется с помощью следующих основных государственных регистрационных номеров (ОГРН):

ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ» ОГРН 1089847342001, ОАО «СПбАЭП» ОГРН 1089847258137.

От имени ОАО «Атомэнергопром»
по доверенности № 5/139-ДОВ
от 05.03.2012

А.М. Локшин

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Заключение аудитора, подтверждающее достоверность годовой бухгалтерской отчетности

Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности за период с 1 января по 31 декабря 2012 года

Акционерам Открытого акционерного общества «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»

Аудируемое лицо

Наименование:

Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» (ОАО «СПбАЭП»).

Место нахождения:

Юридический адрес: 191036, г. Санкт-Петербург, ул. 2-я Советская, д. 9/2а.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по г. Санкт-Петербургу 1 июля 2008 года, свидетельство: серия 78 №007014543. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 01 июля 2008 года за основным государственным номером 1089847258137.

Аудитор

Наименование:

Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).

Место нахождения:

101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1, стр. 2АБ.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 15 ноября 1993 г., свидетельство: серия ЮЗ 3 № 484.583 РП. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 года за основным государственным номером 1027700058286.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Некоммерческое партнерство «Аудиторская палата России».

Номер в реестре аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов:

Свидетельство о членстве в некоммерческом партнерстве «Аудиторская палата России» № 5353, ОРНЗ-10201039470.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности организации ОАО «СПбАЭП», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2012 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2012 год, иных приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

1 из 2

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «СПбАЭП» по состоянию на 31 декабря 2012 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2012 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

2 из 2



■ АУДИТ ■ КОНСАЛТИНГ ■ ТРАДИЦИЯ

Президент ООО «ФБК»

С.М. Шапигузов

Дата аудиторского заключения «01» марта 2013 года



ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Заключение по результатам внутреннего аудита нефинансовых данных годового отчета

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по результатам внутреннего аудита нефинансовых данных годового отчета Открытого акционерного общества
«Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт
«АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ»

В 2012 году на основании приказа Генерального директора Госкорпорации «Росатом» «Об организации работ по публичной годовой отчетности Госкорпорации «Росатом» и ее организаций» №1/403-П от 13.05.2011 в Обществе были утверждены Стандарт публичной годовой отчетности (приказ №543-по от 22.08.2011 с изменениями от 03.09.2012 приказа №42-42.01.1/760-по) и Регламент подготовки публичного годового отчета (приказ №570-по от 26.08.2011).

На основании приказа №42-42.01.1/4-По от 29.12.2012г. в Обществе была создана рабочая группа по подготовке публичного годового отчета Общества за 2012 год под руководством директора по проектированию Казарин А.М. Рабочая группа разработала и направила на экспертизу проект концепции публичного Годового отчета ОАО «СПбАЭП» за 2012 год на имя председателя комитета по публичной отчетности Госкорпорации «Росатом» Комарова К.Б. (сопроводительное письмо от 28.12.2012 №42-42.50/32512). Концепция была согласована Комитетом по публичной отчетности Госкорпорации «Росатом» с учетом рекомендаций по переформулированию темы Годового отчета, что подтверждено протоколом №1 заседания Комитета по публичной отчетности от 31.01.2012.

В процессе подготовки публичной годовой отчетности было проведено три диалога с заинтересованными сторонами и Общественные консультации, на которых обсуждались приоритетная тема публичного Годового отчета, структура Отчета, перспективы развития Объединенной компании ОАО «СПбАЭП» и ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ». По результатам диалогов были сформированы запросы заинтересованных сторон по раскрытию дополнительной информации и предложения для включения в Отчет, а также в систему подготовки публичной годовой отчетности, а указанные в них замечания были сведены в таблицу учета замечаний и включены в Отчет. По результатам общественных консультаций были внесены корректировки в текст Отчета и оформлен план обязательств ОАО «СПбАЭП» по учету предложений заинтересованных сторон, выявленных в ходе подготовки публичного Годового отчета.

В ходе подготовки публичной годовой отчетности на выборочной основе была проведена проверка качества системы учета и сбора нефинансовой информации, результаты которой позволяют говорить о соблюдении рабочей группой основных принципов и требований к реализации данных процедур, изложенных в Регламенте подготовки публичного Годового отчета, и обеспечении рабочей группой должного уровня качества и достоверности собираемой информации.

В ходе проведения внутреннего аудита нефинансовых данных были произведены следующие действия:

- проведена оценка соответствия порядка формирования публичной отчетности действующему законодательству и внутренним нормативным требованиям, регламентирующим бизнес-процесс формирования публичной отчетности;
- произведена проверка полноты и соответствия нефинансовых данных фактическим результатам деятельности Общества;
- проанализирован процесс формирования публичной годовой отчетности в части организации деятельности рабочей группы по подготовке отчета, создания концепции годового отчета, сбора информации для подготовки текста отчета, создания первой версии проекта годового отчета, проведения диалогов с заинтересованными сторонами, внесения изменений в отчет, согласования и утверждения отчета;
- произведена оценка рисков искажения публичной отчетности.

По результатам проведенного аудита можно сделать следующие выводы:

1. Представленные в публичном Годовом отчете нефинансовые данные достоверны и соответствуют деятельности Общества за 2012 год.
2. При разработке публичного Годового отчета соблюдены принципы и требования, предъявляемые к публичной отчетности со стороны законодательства РФ и Госкорпорации «Росатом».
3. Подготовка публичного Годового отчета Общества проходила в соответствии с отраслевым планом-графиком подготовки годовых отчетов 2012 года Госкорпорации «Росатом».
4. При подготовке Отчета разработчики учли замечания и пожелания широкого круга заинтересованных сторон, высказанные в ходе проведения публичных обсуждений.
5. В разделе Отчета «Стратегия развития» освещены перспективы развития Объединенной компании ОАО «СПбАЭП» и ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ».
6. Представленная в Отчете информация позволяет всем заинтересованным сторонам комплексно и всесторонне оценить деятельность Общества, что повышает прозрачность Компании и обеспечивает понимание ее деятельности.

Начальник отдела внутреннего контроля и аудита

Гурлев А.В.



ПРИЛОЖЕНИЕ 5

Заключение аудитора, подтверждающее достоверность нефинансовой отчетности

Независимое заключение по заверению

Кому: Заинтересованным сторонам ОАО «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» (ОАО «СПбАЭП»)

Введение. Цель работы

«Бюро Веритас Сертификейшн Русь» по заказу ОАО «СПбАЭП» выполнило работу по проведению независимой верификации нефинансовой отчетности Общества на основе стандартов AA1000 Assurance Standard 2008 и AA1000 Accountability Principles Standard 2008, Рекомендаций по отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности третьего поколения (GRI G3.1 Global Reporting Initiative Sustainability Reporting Guidelines от 23 марта 2011 года), а также отраслевого стандарта публичной годовой отчетности Общества СТО-УПО-01–2011. Данное независимое аудиторское заверение относится к публичному Годовому отчету ОАО «СПбАЭП» за 2012 год «ВВЭР — основа для мировой экспансии российских ядерных технологий» (далее — Отчет).

Информация и ее представление в Отчете являются исключительной ответственностью менеджмента ОАО «СПбАЭП». ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» не вовлекалось в процесс подготовки Отчета и несет ответственность за предоставление независимого заверения Отчета только перед ОАО «СПбАЭП» в рамках согласованного технического задания. «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» не принимает на себя никакой ответственности за любые иные оценки или перед любым третьим лицом.

Рамки заверения

Рамки и метод заверения были определены после обсуждения их с компанией ОАО «СПбАЭП» и заключались в следующем:

- ▶ заверить точность и достоверность нефинансовых данных и информации, включенных в Отчет, и лежащих в его основе системах и процессах сбора, анализа и пересмотра информации за 2012 год на базе основных принципов, сформулированных в стандарте AA1000APS:2008;

- ▶ заверить Отчет на соответствие Рекомендациям GRI (версия GRI-G3.1 2011) по отчетности в области устойчивого развития, а также показателям Госкорпорации «Росатом» (Типовой стандарт публичной годовой отчетности Госкорпорации «Росатом»);
- ▶ применить для заверения принципы и процедуры Международного стандарта на деятельность по заверению International Standard On Assurance Engagement ISAE-3000;
- ▶ дать рекомендации по развитию системы управления Общества в части подготовки социальной отчетности.

При заверении Отчета учитывались информация, опубликованная на корпоративном сайте Общества <http://www.spbaer.ru>, материалы различных рекламных изданий, газеты «Страна Росатом» и телевизионных передач, а также Политика в области публичной отчетности Госкорпорации «Росатом», стандарт публичной годовой отчетности Общества СТО-УПО-01–2011, Коллективный договор ОАО «СПбАЭП».

Методы заверения и выполненные работы

Как часть независимой верификации «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» предприняло следующие действия:

1. Проинтервьюированы руководители различных подразделений ОАО «СПбАЭП» для составления целостного представления о существенных социально-экономических, экологических и инновационных аспектах деятельности Компании, намерениях, обязательствах, приоритетах и целях в области устойчивого развития, средствах и степени достижения этих целей.
2. Проанализирован подход ОАО «СПбАЭП» к вовлечению и учету мнения и ожиданий заинтересованных сторон путем интервьюирования лиц, ответственных за диалог с такими сторонами, проведения встреч с представителями ряда заинтересованных сторон, на основе изучения выборки соответствующей документации, подтверждающей такое

- взаимодействие в 2012 году, а также на основе рассмотрения материалов диалогов с заинтересованными сторонами.
3. Аудиторы «Бюро Веритас Сертификейшн» посетили диалоги Компании с заинтересованными сторонами (февраль–апрель 2013 года); изучена отчетность о диалогах; проведены интервью с менеджерами, ответственными за проведение диалогов.
 4. Аудитор «Бюро Веритас Сертификейшн» посетил общественные слушания публичного Годового отчета за 2012 год (24 апреля 2013 года).
 5. Изучена выборка документов и данных (включая прошедшие независимые заверения публичных отчетов за 2008–2011 годы), характеризующих результативность функционирующих в ОАО «СПбАЭП» систем менеджмента социально-экономических, экологических и инновационных аспектов.
 6. Оценено состояние развития и степень поддержания функционирующих в Обществе сертифицированных на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001 и ISO 14001 систем менеджмента качества и экологического менеджмента.
 7. Проверены используемые в ОАО «СПбАЭП» процессы сбора, обработки, документирования, передачи, анализа, отбора и консолидации данных, подлежащих включению в Отчет.
 8. Проверены используемые в ОАО «СПбАЭП» процедуры внутреннего аудита процесса нефинансовой отчетности.
 9. Подтверждена адекватность ряда представленных в Отчете утверждений, заявлений и данных путем непосредственных визитов на объекты производственной, социальной и инновационной деятельности ОАО «СПбАЭП» (включая ЛАЭС-2 в г. Сосновый Бор).
 10. Проанализирована выборка данных СМИ и опубликованные заявления третьих лиц, характеризующие приверженность ОАО «СПбАЭП» миссии и ценностям Общества в области устойчивого развития.
 11. Проанализированы Отчет и информация, опубликованная на сайте Общества, на соответствие стандарту AA1000AS, Рекомендациям GRI, типовому стандарту Госкорпорации «Росатом», принципам точности, доступности, сбалансированности, ясности, сопоставимости, достоверности и своевременности.
 12. Проверена доступность Отчета для всех заинтересованных сторон и действенность установленного механизма обратной связи.
- Работа проводилась в соответствии с руководствами и процедурами «Бюро Веритас» для внешнего заверения отчетов по устойчивому развитию, основанных на существующей лучшей практике в области независимого заверения.
- Работа планировалась и осуществлялась таким образом, чтобы обеспечить достаточный, а не абсолютный уровень заверения, в предположении, что это обеспечивает разумную основу для дальнейших выводов.

Уровень заверения и основа нашего мнения

Следует осознавать, что осуществленная выборочная проверка информации в Отчете обеспечивает меньший уровень гарантий для заверения, чем полная проверка всех данных. Применение ограниченного уровня заверения предусматривается международным стандартом ISAE-3000 на деятельность по заверению.

Работа основывалась на предоставленной руководством ОАО «СПбАЭП» и его структурных подразделений, а также представителями ряда заинтересованных сторон подтверждающей информации, на данных из доступных источников и на аналитических методах подтверждения. В отношении числовой информации, помещенной в Отчете, проведенная работа не может

считаться достаточной для выявления всех возможных неточных сведений.

Данные, собранные в процессе работы, позволяют с достаточно высокой степенью достоверности сформировать выводы по среднему уровню заверения в соответствии с определениями пп. 2.1–2.2 стандарта AA1000AS в отношении каждого из принципов стандарта AA1000APS (инклюзивность, значимость, реагирование).

Наши наблюдения. Мнение аудитора

Основанное на методологии и деятельности, описанной выше, наше мнение заключается в том, что:

- ▶ информация и данные, включенные в Отчет, точны, достоверны и свободны от существенных ошибок или ложных утверждений;
- ▶ информация представлена в ясном, понятном и доступном формате;
- ▶ Отчет обеспечивает правдивое и сбалансированное представление о деятельности ОАО «СПбАЭП» в течение 2012 года;
- ▶ информация в Отчете позволяет читателям сформировать сбалансированное мнение о деятельности Общества и ее результатах в течение отчетного периода;
- ▶ ОАО «СПбАЭП» установило соответствующие системы сбора, накопления и анализа необходимой информации
- ▶ Отчет в целом адекватно отражает показатели деятельности компании ОАО «СПбАЭП» с позиций корпоративной публичной отчетности;
- ▶ системы контроля процесса публичной отчетности со стороны руководства Компании в полной мере поддержаны Миссией Общества, его политиками и ресурсами.

Согласованность Отчета с тремя принципами AA1000 APS

Принцип 1. Инклюзивность

ОАО «СПбАЭП» взаимодействует с широким кругом заинтересованных сторон. Наиболее значимыми среди них являются Госкорпорация «Росатом», ОАО «Концерн Росэнергоатом», трудовой коллектив, органы власти регионов присутствия, подрядчики, надзорные органы, общественные организации и СМИ, инжиниринговые компании отрасли, СПО атомной отрасли, население регионов присутствия.

Представленная информация и полученные объективные и косвенные свидетельства показывают, что ожидания и потребности заинтересованных сторон в отношении деятельности Компании учитываются на всех стадиях социального процесса.

Основными способами информирования и взаимодействия с заинтересованными сторонами являются диалоги, общественные консультации, пресс-конференции, публикации в СМИ, рассылка информационных сообщений, интернет-портал, участие в выставках и конференциях, переговоры, опросы, организация рабочих групп, постоянно действующих комиссий и др.

Осуществление социальных программ, направленных на улучшение качества жизни сотрудников, местного населения, создает благоприятные условия для устойчивого развития бизнеса.

Принцип 2. Значимость представленной информации

Отчет представляет сбалансированное и обоснованное изложение существенных социально-экономических, экологических и инновационных аспектов деятельности, определяющих показатели устойчивого развития ОАО «СПбАЭП».

Общество определило подход к определению существенных вопросов, подлежащих освещению в Отчете, на основе реализации принципа инклюзивности, а также использования принципа открытости при принятии значимых решений.

Отчет охватывает практически все показатели результативности Руководства GRI (более 90%), применимых к Обществу. При этом ОАО «СПбАЭП» существенно расширила перечень показателей, учтя дополнительные рекомендации отраслевого приложения для электроэнергетической отрасли.

Исходя из анализа данных Отчета и проведенных интервью, не может быть назван ни один существенный аспект устойчивого развития, идентифицированный Компанией, который был бы упущен менеджментом или необоснованно исключен из отчетности.

Тот факт, что Отчет не содержит детальную информацию об отдельных показателях результативности GRI, связан с тем, что в настоящий момент эти вопросы малозначимы для заинтересованных сторон или их вклад пренебрежимо мал в сопоставлении с основной деятельностью Общества.

Информация, представленная в Отчете и на сайте, значима для заинтересованных сторон, поскольку она

может повлиять на их будущие решения и поведение в отношении Общества.

В Отчете предоставлена достаточная информация о соблюдении международных стандартов, российского законодательства, нормативных актов и отраслевых стандартов для атомного сектора промышленности.

Принцип 3. Реагирование на ожидания заинтересованных сторон

В настоящее время нам неизвестны такие области, которые могли бы быть, но не были раскрыты в Отчете, в которых Общество было бы неспособно реагировать на обоснованные запросы заинтересованных сторон.

ОАО «СПбАЭП» совместно с администрациями вносит существенный вклад в развитие социальной инфраструктуры, от состояния которой зависит качество жизни как сотрудников и их семей, так и всего населения регионов деятельности.

Интересы и ожидания работников учитываются путем принятия Коллективного договора между ОАО «СПбАЭП» и профсоюзным комитетом.

В результате реализации комплекса мероприятий Общество не допускает превышения установленных нормативов воздействия на окружающую среду.

Мнения и ожидания акционера учитываются путем реализации принципов корпоративного управления, включая проведение годовых общих собраний.

Дополнительный комментарий

ОАО «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГО-ПРОЕКТ» широко известно благодаря проектированию объектов как атомной, так и тепловой энергетики. Сегодня это единственная в России компания, проектирующая АЭС с различными типами ядерных реакторов. «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» с удовлетворением отмечает, что ОАО «СПбАЭП» имеет в своей системе менеджмента инструменты и ресурсы, позволяющие идентифицировать существенные социально-экономические, экологические и инновационные аспекты деятельности, планировать, управлять и совершенствовать относящиеся к ним процессы, определять ожидания заинтересованных сторон в отношении этих аспектов и реагировать на них.

Представленная информация о существенных аспектах устойчивого развития Компании обладает достаточной полнотой по ключевым направлениям отчетности.

В Отчете учтены рекомендации Международного совета по интегрированной отчетности (Integrated Reporting Council, London): взаимосвязанность процессов, действовавших в Обществе в течение отчетного периода, обоснованность их развития в зависимости от предшествующих событий и прогноз дальнейшего развития. Отчет комплексно описывает внешние влияния и риски.

ОАО «СПбАЭП» уделяет внимание регионам присутствия, созданию эффективных и безопасных рабочих мест, профессиональному развитию и социальной поддержке сотрудников, охране окружающей среды, поддержке образования, культуры и спорта. Все мероприятия в области устойчивого развития реализуются на основе постоянного взаимодействия с заинтересованными сторонами и направлены на установление и поддержание долгосрочных доверительных отношений с ними.

Концепция публичного Годового отчета разрабатывается на основе карты заинтересованных сторон и таблиц, отражающих их интересы.

Обеспечивается прозрачность закупочной деятельности как необходимое условие создания системы эффективного снабжения предприятий отрасли, а также создания положительного имиджа атомной отрасли в деловых кругах и бизнес-среде как на территории РФ, так и за ее пределами.

Общество рассматривает систему корпоративного управления как средство повышения прозрачности управленческих процессов, как способ обеспечения баланса интересов всех заинтересованных сторон с целью эффективного роста и устойчивого развития Общества.

Общество осуществляет раскрытие информации в соответствии с Федеральными законами «Об акционерных обществах», «О рынке ценных бумаг», Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг. Раскрытие информации осуществляется на официальном сайте ОАО «СПбАЭП» в сети Интернет (www.spbaer.ru) и в ленте новостей

на сервере раскрытия информации «Интерфакса» — уполномоченного агентства Федеральной службы по финансовым рынкам.

Соответствие Отчета Рекомендациям по отчетности в области устойчивого развития

Отчет выполнен с использованием Рекомендаций Руководства GRI по отчетности в области устойчивого развития GRI G3.1 и отраслевого приложения по электроэнергетике (Sustainability Reporting Guidelines & Electric Utilities Sector Supplement) и содержит информацию практически по всем существенным элементам и показателям результативности GRI. Уровень применения отчетности соответствует критерию А+.

Основная информация, демонстрирующая деятельность Компании, подкреплена всеми необходимыми данными, собранными в соответствии с аудиторской методикой. Отдельные примеры и числовые данные подтверждены путем сопоставления с доступными источниками. В целом с учетом общего объема проведенных проверок уровень заверения Отчета может рассматриваться как достаточный (reasonable).

Соответствие Типовому стандарту Госкорпорации «Росатом»

Процесс публичной отчетности и структура Отчета соответствуют требованиям Типового стандарта.

Рекомендации по дальнейшему улучшению качества публичной отчетности

Основываясь на проведенной работе, мы рекомендуем ОАО «СПбАЭП» рассмотреть следующее:

- ▶ Передача опыта Общества по публичной отчетности разработчикам отраслевого приложения к Руководству GRI для предприятий атомного сектора (или сектора по электроэнергетике).

- ▶ Разработка критериев оценки эффективности проектов и социальных программ Общества, включая критерии для показателей и факторов, которые влияют или могут повлиять в будущем на население регионов присутствия.
- ▶ Сбалансированное отражение в Отчете как положительных, так и отрицательных тенденций.
- ▶ Более полное разъяснение тех или иных тенденций в изменении любых показателей результативности.
- ▶ Расширение круга заинтересованных сторон и оценка качества вовлечения заинтересованных сторон.
- ▶ Разработка руководства системы менеджмента по процессу публичной отчетности.
- ▶ Включение публичной отчетности в систему менеджмента Общества по качеству и охране окружающей среды как существенной части элемента «анализ со стороны руководства».
- ▶ Более четкое отражение в Отчете информации о функционировании системы менеджмента в отношении используемых подходов при формировании политик, установлении целей, планировании, распределении ответственности и полномочий, сборе и анализе информации по различным аспектам социальной отчетности.
- ▶ Разработка и внедрение системы менеджмента социальной ответственности в соответствии с международным стандартом SA 8000 и Руководством ISO 26000.

Границы заверения

Заверение не проводилось в отношении показателей результативности, выходящих за временные рамки текущего цикла отчетности 2012 года.

Заверение не учитывало заявления, выражающие мнения, убеждения или намерения ОАО «СПбАЭП» предпринять какие-либо действия в будущем.

Заверение на операционном уровне было обеспечено посещением различных отделов и объектов Компании.

Диалоги с заинтересованными сторонами включали интервью с представителями руководства Компании, ответственными за различные виды деятельности (такие, в частности, как проектирование, безопасность, управление персоналом, охрана окружающей среды, профессиональное здоровье и охрана труда и др.), а также с сотрудниками, представителями органов власти и местного населения.

Заявление «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» о независимости, непредвзятости и компетентности

Независимая международная компания Группа «Бюро Веритас» внедрила код этики во все сферы бизнеса для поддержания высоких этических стандартов в повседневной деятельности всех своих сотрудников, включая и сотрудников ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь».

«Бюро Веритас Сертификейшн Русь» — это независимая профессиональная компания, специализирующаяся на предоставлении услуг в области аккредитованной сертификации различных систем менеджмента (в частности, систем менеджмента качества, профессионального здоровья и безопасности, природоохранной деятельности, социальной ответственности и др.).

Особенная бдительность предусматривается в отношении предотвращения конфликта интересов. Никто из членов команды заверителей не имеет деловых взаимоотношений с компанией ОАО «СПбАЭП», ее директорами или менеджерами, за исключением таких контактов, которые предусмотрены договорными отношениями.

Настоящая верификация проводилась независимо, и у сторон не возникало конфликта интересов. Члены команды верификаторов имеют обширный опыт и всестороннюю подготовку в проведении аудитов, верификации и заверения информации, процессов и систем в области охраны окружающей среды, социальной и этической ответственности, профессионального здоровья и безопасности, а также всестороннее понимание стандартов «Бюро Веритас» по методологии заверения Отчетов по устойчивому развитию.

«Бюро Веритас Сертификейшн Русь» официально заявляет, что настоящее заключение представляет независимую оценку аудитора третьей стороны. «Бюро Веритас Сертификейшн Русь» не имеет никаких коммерческих интересов в деятельности ОАО «СПбАЭП», за исключением предоставленных услуг по заверению.

ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн Русь»
Санкт-Петербург, 26 апреля 2013 года



Ведущий Аудитор
Георгий Кленов

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

Заключение Ревизионной комиссии Общества

Отчет ревизионной комиссии

по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» за 2012 год

г. Санкт-Петербург, 12 апреля 2013 года

1. Общие положения

В соответствии с Решением единственного акционера ОАО «Атомэнергопром» от 04.04.2013 № 23 (приложение №1) ревизионная комиссия ОАО «СПбАЭП» (далее — Общество) избрана в следующем составе:

- Бабарыко Галина Вячеславовна — начальник управления финансов ОАО «СПбАЭП»;
- Бауло Диана Вадимовна — заместитель руководителя департамента экономики ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ»;
- Бужаров Николай Александрович — заместитель директора по экономике и финансам ОАО «СПбАЭП».

Ревизионная комиссия Общества в составе:

председателя Ревизионной комиссии — Бужаров Николай Александрович, заместитель директора по экономике и финансам ОАО «СПбАЭП»;
секретаря Ревизионной комиссии — Бабарыко Галина Вячеславовна, начальник управления финансов ОАО «СПбЛЭП»;
члена Ревизионной комиссии — Бауло Диана Вадимовна, заместитель руководителя департамента экономики ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ», руководствуясь полномочиями, определенными Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Уставом Общества, Положением о Ревизионной комиссии Общества, провела проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2012 по 31.12.2012.

Руководителями Общества в проверяемый период являлись:

Директор — Онуфриенко Сергей Викторович, назначен на должность с 02.12.2011 в соответствии с решением единственного акционера от 02.12.2011 № 18 (приложение № 2) и приказом Общества № 2642-н от 02.12.2011 по совместительству (приложение № 3).

Лицом, отвечающим за ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности являлась:

Тимошенко Марина Ивановна, назначена на должность главного бухгалтера приказом директора Общества от 18.08.2010 № 395-лс (приложение № 4).

Проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществлялась выборочным методом, намерально.

20. Заключительные положения

Основные выводы по результатам проверки:

Выводы относительно устойчивости, рентабельности, динамика показателей:

- коэффициент автономии увеличился по сравнению с 2011 годом на 0,04 и составил 0,09;
- коэффициент текущей ликвидности увеличился на 31% по отношению к 2011 году (1,73 при нормативном значении от 1,0 - 2-2,5);
- коэффициент срочной ликвидности увеличился на 17% по отношению к 2011 году (0,8 при норме 0,7-0,8);
- чистая прибыль увеличилась на 1 306 504 тыс. руб. по отношению к 2011 году и составила 2 778 908 тыс. руб.;
- рентабельность работ, выполненных собственными силами, за 2012 год составляет 38%.

Финансовое состояние Общества устойчивое. Общество отвечает по всем своим обязательствам.

Рентабельность работ, выполненных собственными силами, и величина чистой прибыли имеют устойчивую тенденцию к росту.

Стоимость чистых активов Общества на 31.12.2012 составляла 3 921 838 тыс. руб. Сопоставление с Уставным капиталом представлено в таблице 15.

Таблица 15

№ п/п	Показатель	На 01.01.2012	На 31.12.2012	Изменение в абсолютных величинах	Изменение в относительных величинах
1.	Чистые активы	2 293 350	3 921 838	+ 1 628 488	71
2.	Уставный капитал	500 048	500 048	-	-
3.	Превышение чистых активов над уставным капиталом	+1 793 302	+3 421 790	+ 1 628 488	71

В течение анализируемого периода величина чистых активов выросла на 71%. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение Общества, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации.

Ревизионная комиссия на основании проведенной проверки по представленным Обществом документам и, принимая во внимание аудиторское заключение ООО «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (примечание № 40) (является членом Некоммерческого партнерства «Аудиторская палата России» (свидетельство о членстве № 5353, ОРНЗ — 10201039470) по финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества, подтверждает достоверность во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности, Годового отчета и результатов финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2012 по 31.12.2012.

Заключение составлено в 3 экземплярах.

Председатель Ревизионной комиссии
Н.А. Бужаров

Члены Ревизионной комиссии:
Д.В. Бауло
Г.В. Бабарыко

Ознакомлены:
Директор ОАО «СПбАЭП»
С.В. Онуфриенко

И.о. главного бухгалтера ОАО «СПбАЭП»
Н.М. Швалева

Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения

№	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	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность несоблюдения данного положения предусмотрена действующим законодательством
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться 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	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность несоблюдения данного положения предусмотрена действующим законодательством
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Между Обществом и единственным акционером организован электронный документооборот
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	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность несоблюдения данного положения предусмотрена действующим законодательством
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров Генерального директора, членов правления, членов Совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Не применимо	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность несоблюдения данного положения предусмотрена действующим законодательством
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов правления, членов Ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Не применимо	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность несоблюдения данного положения предусмотрена действующим законодательством
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Не применимо	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность несоблюдения данного положения предусмотрена действующим законодательством
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Пункт 13.2.33 Устава
9	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Советом директоров решение не принималось
10	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров	Соблюдается	Пункт 13.2.28 Устава
11	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения Генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается	Пункт 14.7.Устава
12	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с Генеральным директором и членами правления	Соблюдается	Пункт 14.7 Устава
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов Совета директоров, являющихся Генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	Решение единственного акционера
14	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее трех независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Не соблюдается	Решение единственного акционера
15	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
16	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Не применимо	100% акций принадлежат единственному акционеру. Возможность несоблюдения данного положения предусмотрена действующим законодательством
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается	Пункт 3.5 Положения «О Совете директоров»
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Не соблюдается	Решение единственного акционера
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Решение единственного акционера
21	Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется Годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	В 2012 году проведено 39 заседаний
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров	Соблюдается	Разделы 7 и 8 Положения «О Совете директоров»
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	Пункт 13.2.18 Устава
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается	Пункты 3.1–3.3 Положения «О Совете директоров»
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	Комитеты при Совете директоров не сформированы

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	Комитеты при Совете директоров не сформированы
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается	Комитеты при Совете директоров не сформированы
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	Комитеты при Совете директоров не сформированы
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Не соблюдается	Решение единственного акционера
30	Создание комитета Совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не соблюдается	Комитеты при Совете директоров не сформированы
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	Комитеты при Совете директоров не сформированы
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Комитеты при Совете директоров не сформированы
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	Комитеты при Совете директоров не сформированы
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	Комитеты при Совете директоров не сформированы
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Комитеты при Совете директоров не сформированы
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	Комитеты при Совете директоров не сформированы
37	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов Совета директоров	Не соблюдается	Внутренние документы в стадии разработки
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 директоров.
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не применимо	Уставом коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен
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	Уставом коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен; указанные сделки подлежат одобрению Советом директоров
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	Указанные операции не осуществляются
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участниками, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим — соответствие Генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к Генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Решение единственного акционера
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности информировать об этом Совет директоров	Соблюдается	Указанные обязанности включаются в трудовой договор с единоличным исполнительным органом
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Решение единственного акционера
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров	Не соблюдается	Решение единственного акционера
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря Общества и обязанностей секретаря Общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря Общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	Подпункт 15 пункта 12.1 Устава подпункт 15 пункта 13.2 Устава
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Обязательное привлечение независимого оценщика осуществляется в случаях, установленных действующим законодательством
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций Общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	Решение единственного акционера

7. Приложения

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	Не соблюдается	Обязательное привлечение независимого оценщика осуществляется в случаях, установленных действующим законодательством
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции Общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	Обязательное привлечение независимого оценщика осуществляется в случаях, установленных действующим законодательством
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение «Об обязательном раскрытии информации ОАО «СПбАЭП»
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	Решение единственного акционера
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров	Соблюдается	
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	http://www.spbaep.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	Соблюдается	Подпункт 14 пункта 12.1 Устава, подпункт 17 пункта 13.2 Устава
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	Положение «Об обязательном раскрытии информации ОАО «СПбАЭП»
64	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах Общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	Решение единственного акционера
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Положение «О Ревизионной комиссии»
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	В Обществе создан 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 «О Ревизионной комиссии»
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, Генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается	Положение «О Ревизионной комиссии»
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – Совету директоров акционерного общества	Соблюдается	Положение «О Ревизионной комиссии»
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	Внутренними документами Общества не допускается проведение нестандартных операций
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров	Не соблюдается	Внутренними документами Общества не допускается проведение нестандартных операций
74	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение «О Ревизионной комиссии»
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Не соблюдается	Комитеты Совета директоров не сформированы.
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положение о дивидендной политике)	Не соблюдается	Положение о дивидендной политике находится в стадии разработки
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Не соблюдается	Положение о дивидендной политике находится в стадии разработки
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Не соблюдается	Положение о дивидендной политике находится в стадии разработки

ПРИЛОЖЕНИЕ 8

Раскрытие информации в области устойчивого развития

ОАО «СПбАЭП» как социально ответственная компания публикует в Отчете информацию об ответственности перед обществом, учитывая Руководство по отчетности в области устойчивого развития Global Reporting Initiative.

Уровень соответствия Годового отчета Руководству GRI (G3.1) – A+

Уровень применения		C	C+	B	B+	A	A+
Стандартные элементы	Элемент отчетности и G3-характеристика	Результат	Результат	Результат	Результат	Результат	Результат
	Сведения о подходах в области менеджмента G3	Результат	Результат	Результат	Результат	Результат	Результат
	Показатели результативности G3 и показатели результативности отраслевых приложений	Результат	Результат	Результат	Результат	Результат	Результат
		Публикация информации по всем критериям Уровня C, а также: 1.2, 3.9, 3.13, 4.5–4.13, 4.16–4.17	Отчет прошел внешнее подтверждение	Публикация информации по всем критериям Уровня C, а также: 1.2, 3.9, 3.13, 4.5–4.13, 4.16–4.17	Отчет прошел внешнее подтверждение	Такое же, как требуется для Уровня B	Отчет прошел внешнее подтверждение
		Сведения о подходах в области менеджмента для каждой категории Показателей	Отчет прошел внешнее подтверждение	Сведения о подходах в области менеджмента для каждой категории Показателей	Отчет прошел внешнее подтверждение	Сведения о подходах в области менеджмента для каждой категории показателей	Отчет прошел внешнее подтверждение
		Публикация информации как минимум по 10 показателям результативности, включая по крайней мере по одному из экономических, экологических, прав человека, подходов к организации труда, общества по ответственности за продукцию	Отчет прошел внешнее подтверждение	Публикация информации как минимум по 20 показателям результативности, включая по крайней мере по одному из экономических, экологических, прав человека, подходов к организации труда, общества по ответственности за продукцию	Отчет прошел внешнее подтверждение	Ответ на каждый основной показатель G3 и отраслевого приложения окончательной версии с должным учетом Принципа существенности путем публикации информации по показателю или объяснения причин его пропуска	Отчет прошел внешнее подтверждение
Включение в Отчет							

Индекс GRI	Элемент отчетности Руководства GRI	● – раскрыт полностью	
		Полнота раскрытия/комментарий	Разделы отчета
1	Стратегия и анализ		
1.1	Заявление самого старшего лица, принимающего решения в организации	●	Введение
1.2	Характеристика ключевых воздействий, рисков и возможностей	●	1.4, 2.4, 6.2
2			
2.1	Название организации	●	1.1
2.2	Главные бренды, виды продукции и/или услуг	●	2.3
2.3	Функциональная структура организации, включая основные подразделения, операционные компании, дочерние компании и совместные предприятия	●	4.4.1
2.4	Расположение штаб-квартиры организации	●	1.1
2.5	Число стран, в которых организация осуществляет свою деятельность	●	2.3
2.6	Характер собственности и организационно-правовая форма	●	6.1.2
2.7	Рынки, на которых работает организация (включая географическую разбивку, обслуживаемые сектора и категории потребителей и бенефициаров)	●	3.1
2.8	Масштаб организации	●	2.3
2.9	Существенные изменения масштабов, структуры или собственности, произошедшие на протяжении отчетного периода	●	2.3
2.10	Награды, полученные за отчетный период	●	4.5.5, 2.3, Приложение 21
3			
3.1	Отчетный период	●	7.2

7. Приложения

3.2	Дата публикации последнего из предшествующих отчетов	1	7.2
3.3	Цикл отчетности	●	7.2
3.4	Контактная информация для вопросов относительно Отчета или его содержания	●	7.2.8
3.5	Процесс определения содержания Отчета	●	Приложение 21
3.6	Границы Отчета	●	7.2.5
3.7	Ограничения в области охвата или границ Отчета	●	7.2.5
3.8	Основания для включения в Отчет данных по совместным предприятиям, дочерним предприятиям, аренде производств, передаче части функций внешним подрядчикам и другим организационным единицам, которые могут существенно повлиять на сопоставимость с предыдущими отчетами и/или другими организациями	2	7.2.5
3.9	Методы измерения данных и расчетов, включая предположения и методики, использованные для подготовки показателей и другой информации, включенной в Отчет	●	7.2.2
3.10	Описание значения любых переформулировок информации, приведенной в предыдущих отчетах, а также оснований для таких переформулировок	3	7.2.3
3.11	Существенные изменения относительно предыдущих периодов отчетности в области охвата, границ или методов измерения, примененных в Отчете	4	7.2.5
3.12	Таблица, указывающая расположение стандартных элементов в Отчете	●	Приложение 8
3.13	Политика и применяемые практические подходы в отношении внешнего подтверждения	●	7.2.10
4	Управление, обязательства и взаимодействие с заинтересованными сторонами		
4.1	Структура управления организации, включая основные комитеты в составе высшего руководящего органа, ответственные за конкретные задачи, например за разработку стратегии или общий надзор за деятельностью организации	●	6.1.4
4.2	Указание на то, является ли председатель высшего руководящего органа одновременно исполнительным менеджером Компании	●	6.1.4
4.3	Для организаций, имеющих унитарный Совет директоров, указание количества независимых членов высшего руководящего органа и/или членов, не относящихся к исполнительному руководству Компании	5	
4.4	Механизмы, при помощи которых акционеры или сотрудники организации могут направлять деятельность высшего руководящего органа или давать ему рекомендации	●	6.1.5, 4.6.4, 4.5.5
4.5	Связь между выплатами членам высшего руководящего органа, представителям высшего исполнительного руководства, старшим руководителям и результатами деятельности организации	●	6.1.13
4.6	Действующие процессы в высшем руководящем органе, призванные избежать конфликтов интересов	●	6.1.2, Приложение 7
4.7	Процессы определения квалификации и компетентности членов высшего руководящего органа для определения стратегии организации по экономическим, экологическим и социальным темам	●	6.1.4
4.8	Разработанные внутри организации заявления о миссии или ценностях, кодексы корпоративного поведения и принципы, значимые с точки зрения экономической, экологической и социальной результативности, а также степень их практической реализации	●	Приложение 7
4.9	Процедуры, используемые высшим руководящим органом для надзора за тем, как организация оценивает свою экономическую, экологическую и социальную результативность и управляет ею, включая риски и возможности, а также следование или соответствие международным стандартам, кодексам корпоративного поведения и принципам	●	Приложение 7, 6.2, 6.4
4.10	Процессы оценки собственной результативности высшим руководящим органом, в частности в связи с экономическими, экологическими и социальными результатами деятельности организации	●	Приложение 21
4.11	Объяснение, применяет ли организация принцип предосторожности, и каким образом	●	6.2
4.12	Разработанные внешними сторонами экономические, экологические и социальные хартии, принципы и другие инициативы, к которым организация присоединилась или которые поддерживает	●	5.4, 3.6, Приложение 21
4.13	Членство в ассоциациях и/или национальных и международных организациях по защите интересов	●	4.2.3, Приложение 21
4.14	Перечень групп заинтересованных сторон, с которыми взаимодействовала организация	●	4.2.3
4.15	Основания для выявления и отбора групп заинтересованных сторон с целью дальнейшего взаимодействия с ними	●	
4.16	Подходы к взаимодействию с заинтересованными сторонами, включая частоту взаимодействия по формам и заинтересованным группам	●	4.2
4.17	Ключевые темы и интересы, поднятые или выявленные в процессе взаимодействия с заинтересованными сторонами, и то, как организация ответила на эти темы и интересы, в том числе посредством отчетности	●	Приложение 9

1. Июнь 2011 года.
2. Информация и данные, включенные в Отчет, относятся к деятельности Компании.
3. Переформулировок информации не было.
4. Существенных изменений относительно предыдущих периодов отчетности не было.
5. В Совете директоров Компании нет независимых членов.

Global Reporting Initiative, G3.1

		РСПП	● – раскрыт полностью	
ЕС	Показатели экономической результативности		Полнота раскрытия/ комментарий	Примечания
EC1	Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость, включая доходы, операционные затраты, выплаты сотрудникам, пожертвования и другие инвестиции в сообщества, нераспределенная прибыль, выплаты поставщикам капитала и государствам	Включает в себя несколько индикаторов: 1.2–1.7	●	4.3
EC2	Финансовые аспекты и другие риски и возможности для деятельности организации в связи с изменением климата		●	3.5
EC3	Обеспечение обязательств организации, связанных с установленными пенсионным планом льготами	Добровольное пенсионное обеспечение	●	4.5.5
EC4	Значительная финансовая помощь, полученная от органов государственной власти		●	Приложение 21
EC5	Диапазон соотношений стандартной заработной платы начального уровня и установленной минимальной заработной платы в существенных регионах деятельности организации		●	4.4.2
EC6	Политика, практические подходы к закупкам у местных поставщиков и доля таких закупок в существенных регионах деятельности организации		●	5.4

EC7	Процедуры найма местного населения и доля высших руководителей, нанятых из местного населения, в существенных регионах деятельности организации		●	4.4.3
EC8	Развитие и воздействие инвестиций в инфраструктуру и услуг, предоставляемых в первую очередь в общественных интересах посредством коммерческого, натурального или благотворительного участия		●	4.3
EC9	Понимание и описание существенных не прямых экономических воздействий, включая область влияния		●	4.3
EN	Показатели экологической результативности			
EN1	Использованные материалы с указанием массы или объема		●	4.7, Приложение 22
EN2	Доля материалов, представляющих собой переработанные или повторно используемые отходы		●	Приложение 22
EN3	Прямое использование энергии с указанием первичных источников		●	Приложения 21, 22
EN4	Косвенное использование энергии с указанием первичных источников		●	4.7, Приложение 22
EN5	Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышения энергоэффективности		●	4.7, Приложение 22
EN6	Инициативы по предоставлению энергоэффективных или основанных на использовании возобновляемой энергии продуктов и услуг и снижение потребности в энергии в результате этих инициатив		●	Приложение 22
EN7	Инициативы по снижению косвенного энергопотребления и достигнутое снижение		●	4.7, Приложение 22
EN8	Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам		●	4.7, Приложение 22
EN9	Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации		●	Приложение 22
EN10	Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды		●	Приложение 22
EN11	Местоположение и площадь земель, находящихся в собственности, аренде, под управлением организации и расположенных на охраняемых территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ или примыкающих к таким территориям		●	Приложение 22
EN12	Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразии на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ		●	Приложение 22
EN13	Сохраненные или восстановленные местообитания (за 2012 год)		●	Приложение 22
EN14	Стратегии, осуществляемые действия и планы на будущее по управлению воздействиями на биоразнообразии (в 2012 году)		●	Приложение 22
EN15	Число видов, занесенных в Красный список МСОП и национальный список охраняемых видов, местообитание которых находится на территории, затрагиваемой деятельностью организации, с разбивкой по степени угрозы существованию вида		●	Приложение 22
EN16	Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы		●	Приложение 21
EN18	Инициативы по снижению выбросов парниковых газов и достигнутое снижение		●	Приложение 21
EN17	Прочие существенные косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы		●	Приложение 21
EN19	Выбросы озоноразрушающих веществ с указанием массы		●	Приложение 21
EN20	Выбросы в атмосферу NO _x , SO _x и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы		●	Приложения 21, 22
EN21	Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта		●	4.7, Приложение 22
EN22	Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения		●	4.7, Приложение 22
EN23	Общее количество и объем существенных разливов		●	Приложения 21, 22
EN25	Принадлежность, размер, статус охраны и ценность с точки зрения биоразнообразия водных объектов		●	Приложения 21, 22
EN26	Инициативы по смягчению воздействия продукции и услуг на окружающую среду и масштаб смягчения воздействия		●	4.7, Приложения 21, 22
EN28	Денежное значение значительных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований		●	4.7
EN30	Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды, с разбивкой по типам		●	4.7
HR				
HR1	Процент и общее число существенных инвестиционных соглашений, включающих положения об обеспечении прав человека или прошедших оценку с точки зрения прав человека		●	Приложение 21
HR2	Доля существенных поставщиков и подрядчиков, прошедших оценку с точки зрения прав человека, и предпринятые действия		●	4.4.4, Приложение 21
HR3	Общая совокупная продолжительность (в часах) обучения сотрудников политикам и процедурам, связанным с аспектами прав человека, значимыми для деятельности организации, включая долю обученных сотрудников		●	4.4.4, Приложение 21
HR4	Общее число случаев дискриминации и предпринятые действия (осн.)		●	Приложение 21
HR5	Деятельность, в рамках которой право на использование свободы ассоциации и ведение коллективных переговоров может быть подвергнуто существенным рискам, и действия, предпринятые для поддержки этих прав		●	Приложение 21
HR6	Деятельность, в рамках которой имеется значительный риск случаев использования детского труда, и действия, предпринятые для участия в искоренении детского труда (осн.)		●	Приложение 21
HR7	Деятельность, в рамках которой имеется значительный риск случаев использования принудительного или обязательного труда, и действия, предпринятые для участия в искоренении принудительного или обязательного труда (осн.)		●	Приложение 21
HR8	Доля сотрудников службы безопасности, прошедших подготовку (в соответствии с установленным в Компании порядком) в отношении соблюдения прав человека, — там, где это имеет отношение к деятельности Компании		●	Приложение 21
HR9	Общее число случаев нарушения, затрагивающих права коренных и малочисленных народов, и предпринятые действия (доп.)		●	Приложение 21
HR10	Доля и общее количество операций, которые оценивались с точки зрения соблюдения прав человека или в рамках которых была произведена оценка воздействия на права человека		●	Приложение 21
HR11	Количество жалоб в отношении нарушения прав человека, возникавших и разрешенных с применением установленного в Компании порядка рассмотрения таких жалоб		●	Приложение 21
LA	Показатели результативности подходов к организации труда и достойного труда			
LA1	Общая численность рабочей силы в разбивке по типу занятости, договору о найме и региону		●	4.4.1
LA2	Общее количество сотрудников и текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону		●	4.4.1
LA3	Выплаты и льготы, предоставляемые сотрудникам, работающим на условиях полной занятости, которые не предоставляются сотрудникам, работающим на условиях временной или неполной занятости, в разбивке по основной деятельности		●	4.5.4
LA4	Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами		●	4.4.1, 4.5.5
LA5	Минимальный период уведомления в отношении значительных изменений в деятельности организации, а также определен ли он в коллективном соглашении		●	4.5.5, Приложение 21

7. Приложения

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	●	4.8, Приложение 16
LA8	Существующие программы образования, обучения и консультирования, предотвращения и контроля риска для помощи сотрудникам, членам их семей и представителям населения в отношении тяжелых заболеваний	●	4.8
LA9	Отражение вопросов здоровья и безопасности в официальных соглашениях с профсоюзами	●	4.5.8, 4.8
LA10	Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год, в разбивке по категориям сотрудников с указанием разбивки по полу	●	4.4.3
LA11	Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказывать им поддержку при завершении карьеры (доп.)	●	Приложение 21
LA12	Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры	●	4.4.3
LA13	Состав руководящих органов и персонала организации с разбивкой по полу и возрастной группе, указанием представительства меньшинств, а также других показателей разнообразия	●	4.4.1
LA14	Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям сотрудников	●	4.4.2, Приложение 21
LA15	Процент работников, вернувшихся на работу после отпуска по уходу за ребенком, в разбивке по полу	●	Приложение 21
PR	Показатели результативности в области ответственности за продукцию		
PR1	Стадии жизненного цикла, на которых воздействие на здоровье и безопасность продукции и услуг оцениваются для выявления возможностей улучшения, и доля существенных продуктов и услуг, подлежащих таким процедурам	●	Приложение 21
PR2	Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся воздействия продукции и услуг на здоровье и безопасность, в разбивке по видам последствий	●	Приложение 21
PR3	Виды информации о свойствах продукции и услуг, требуемые процедурами, и доля значимых продуктов и услуг, в отношении которых действуют такие требования к информации	●	Приложение 21
PR4	Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся информации и маркировки о свойствах продукции и услуг, в разбивке по видам последствий	●	Приложение 21
PR 5	Практики, относящиеся к удовлетворению потребителя, включая результаты исследований по оценке степени удовлетворения потребителя	●	3.6.3
PR6	Программы по обеспечению соответствия законодательству, стандартам и добровольным кодексам в сфере маркетинговых коммуникаций, включая рекламу, продвижение продукции и спонсорство	1	
PR7	Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся маркетинговых коммуникаций, включая рекламу, продвижение продукции и спонсорство, в разбивке по видам последствий	●	Приложение 21
PR9	Денежное выражение существенных штрафов, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований, касающихся предоставления и использования продукции и услуг	●	4.3
SO	Показатели результативности взаимодействия с обществом		
SO1	Характер, сфера охвата и результативность любых программ и практических подходов, оценивающих воздействие деятельности организации на сообщества и управляющих этим воздействием, включая начало деятельности, ее осуществление и завершение	●	4.2.5, 4.2.6, Приложение 9
SO2	Доля и общее число бизнес-единиц, проанализированных в отношении рисков, связанных с коррупцией	●	4.9
SO3	Доля сотрудников, прошедших обучение антикоррупционным политикам и процедурам организации	●	4.9
SO4	Действия, предпринятые в ответ на случаи коррупции	●	4.9
SO5	Позиция в отношении государственной политики и участие в формировании государственной политики и лоббировании	●	Приложение 21
SO6	Общее денежное выражение финансовых и натуральных пожертвований политическим партиям, политикам и связанным с ними организациям, в разбивке по странам	●	Приложение 21
SO7	Общее число случаев правовых действий в отношении организации в связи с противодействием конкуренции, практические подходы по недопущению монополистической практики и их результаты	2	
SO8	Денежное выражение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований	●	4.3
SO9	Деятельность Компании с существенным потенциальным или реализовавшимся (фактическим, имеющим место) негативным влиянием на местные сообщества	●	4.3
SO10	Меры, предпринимаемые компанией по предотвращению и снижению существенного потенциального или фактического негативного влияния на местные сообщества (связанного с деятельностью Компании)	●	4.3
EU	Приложение GRI для энергетического сектора		
EU1	Установленная мощность в разбивке по источникам энергии и географическим условиям	●	Приложение 21
EU2	Чистая выработка энергии в разбивке по источникам энергии и географическим условиям	●	Приложение 21
EU3	Число жилых, промышленных, инфраструктурных и коммерческих клиентских счетов	●	Приложение 21
EU4	Длина наземных и подземных линий передач	●	Приложение 21
EU5	Распределение эмиссии CO ₂ (или эквивалента) в соответствии с требованиями carbon trading	●	Приложение 21
EU6	Подход в области менеджмента, обеспечивающий краткосрочную и долгосрочную доступность и надежность предоставляемой электроэнергии	●	Приложение 21
EU7	Программы по регулированию спроса, адресованные розничным потребителям, коммерческим, институциональным и промышленным клиентам	●	Приложение 21
EU8	Подходы в сфере научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок, включая цели НИОКР, механизмы финансирования и процессы внедрения	●	3.4.1
EU9	Обеспечение вывода из эксплуатации ядерных участков и участков ядерных отходов	●	2.3, Приложение 21
EU10	Планируемые электрические мощности в сравнении с ожидаемым спросом на электроэнергию в долгосрочном периоде в разбивке по источникам энергии	●	Приложение 21
EU11	Средняя эффективность тепловых электростанций в разбивке по источникам энергии	3	
EU12	Доля потерь энергии при ее передаче и распределении от общего объема	4	
EU13	Данные о биоразнообразии в местах расположения подразделений Компании в сравнении с аналогичными/прилегающими территориями	●	Приложение 21
EU14	Программы и процедуры, применяемые для обеспечения Компании квалифицированными работниками	●	4.4.3
EU15	Доля работников, имеющих право на выход на пенсию в течение следующих 5 и 10 лет, в разбивке по специальности и региону	●	Приложение 19
EU16	Политики и процедуры в области охраны здоровья и безопасности деятельности штатного персонала, а также сотрудников подрядчиков и субподрядчиков	●	4.8

EU17	Количество дней, отработанных подрядчиком и субподрядчиком(ами), привлекаемыми к строительству, эксплуатации и проведению текущего ремонта		●	Приложение 21
EU18	Доля работников подрядчика и субподрядчика(ов), прошедших обучение в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда		●	Приложение 21
EU19	Участие заинтересованных сторон в процессе принятия решений в областях планирования энергии и развития инфраструктуры		●	4.2.4
EU20	Применяемые подходы в управлении воздействиями, связанными с необходимостью переселения жителей		●	Приложение 21
EU21	Планы мероприятий при чрезвычайных ситуациях, катастрофах и стихийных бедствиях, разработанные планы кризисного управления и восстановления		●	Приложение 21
EU22	Количество жителей, физически переселенных, и жителей, у которых возникла необходимость в изменении источников дохода (в связи с деятельностью Компании), в разбивке по проектам		●	Приложение 21
EU23	Участие в программах, включая осуществляемые совместно с государством, по поддержанию и улучшению доступа к электроэнергии, в программах обеспечения поддержки клиентов		●	Приложение 21
EU24	Существующие практики по снижению барьеров, вызванных языковыми, образовательными трудностями и инвалидностью, в обеспечении доступа к электроэнергии и программы обеспечения поддержки клиентов		●	Приложение 21
EU25	Количество случаев поражения/ранения и смертельных случаев среди населения, вызванных взаимодействием с активами Компании, включая случаи судебных разбирательств		●	Приложение 21
EU28	Частота возникновения перебоев в подаче энергии		5	
EU29	Общая длительность перебоев в подаче энергии		5	
EU30	Средний коэффициент эксплуатационной готовности электростанции в разбивке по источнику энергии и режиму регулирования		●	Приложение 21
IC Дополнительные показатели				
IC1	Затраты на обучение на одного сотрудника		●	4.4.3
IC2	Участие в обучающих мероприятиях		●	4.4.3
IC4	Количество выпускников вузов, кандидатов и докторов наук		●	4.4.3
IC9	Количество изобретений и патентов		●	5.6

- Показатель не применим для ОАО «СПбАЭП», что связано со спецификой деятельности Общества. Однако Общество придерживается принципов справедливого ценообразования (использование нормативных справочников цен).
- Неприменим, так как относится к компетенции Госкорпорации «Росатом».
- Не применимо к АЭС.
- Не применимо, так как Общество не оказывает услуг по передаче энергии.
- Не применим, так как Общество не оказывает услуги по подаче энергии.

Показатели Госкорпорации «Росатом»

● – раскрыт полностью

		Полнота раскрытия/ комментарий	Примечания
Показатели экономической результативности			
1	Инструменты, используемые в целях повышения открытости и прозрачности закупочной деятельности	●	5.3
2	Объем сэкономленных средств в результате проведения открытых конкурентных закупочных процедур (в процентах и рублях)	●	5.3
3	Доля и общее число бизнес-единиц, проанализированных в отношении рисков, связанных с коррупцией (SO2)	●	4.9
4	Общее количество случаев невозобновления контрактов с деловыми партнерами из-за нарушений, связанных с коррупцией	●	4.9
5	Сведения о любых завершённых правовых действиях, связанных с коррупционными практиками, против организации или ее сотрудников, включая их результаты	●	4.9
6	Отчет об управлении рисками и подходы к решению каждой из выявленных проблем		6.2
7	Стоимость объектов интеллектуальной собственности	●	5.6
8	Валовые налоговые платежи	●	4.3
9	Выплаты поставщикам капитала и стоимость объектов интеллектуальной собственности в динамике	●	5.6, 6.1.11
10	Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения	●	4.7
11	Денежное выражение существенных штрафов, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований, касающихся предоставления и использования продукции и услуг	●	4.3, 4.7
12	Количество поданных заявок на охраняемые результаты интеллектуальной деятельности в год на 100 исследователей и разработчиков	●	5.6
13	Количество патентов, полезных моделей и промышленных образцов	●	5.6
14	Выплаты поставщикам капитала	●	6.1.11
15	Коэффициент соотношения полученных государственных средств и собственных средств от реализации продукции (работ, услуг)	●	Приложение 21
16	Значительная финансовая помощь, полученная от органов государственной власти	●	Приложение 21
17	Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	●	Приложение 15
18	Денежное выражение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований	●	4.3, 4.7
19	Суммарный объем отчислений по налогу на прибыль, начисленный к уплате	●	4.3
20	Существенные средства, полученные от государства	●	Приложение 21
21	Распределение прибыли и дивидендная политика	●	6.1.11
22	Суммарная стоимость долгосрочных контрактов с покупателями (портфель заказов покупателей) (по отдельным атомным рынкам) на момент предоставления информации	●	2.3
23	Портфель экспортных заказов на пятилетний период на момент предоставления информации	●	Приложение 21
24	Объем экспортных поставок	●	Приложение 21
25	Суммарная стоимость долгосрочных контрактов с поставщиками и подрядчиками (портфель заказов поставщикам и подрядчикам) на момент предоставления информации	●	2.3, 4.3
26	Валовая прибыль (с разбивкой по направлениям деятельности)	●	5.1
27	Чистая операционная прибыль после уплаты налогов (NOPAT)	●	5.1
28	Доходы (объем реализованной продукции) (с разбивкой по направлениям деятельности)	●	5.1
29	Производительность труда (с разбивкой по направлениям деятельности)	●	5.1

7. Приложения

30	Чистые продажи, а также доходы от продажи активов и финансовых инвестиций (с разбивкой по направлениям деятельности)	●	5.1
31	Операционные затраты (с разбивкой по направлениям деятельности)	●	5.1
32	Заработная плата и другие выплаты и льготы сотрудникам	●	4.4.2
33	Инвестиции в сообщества	●	4.3
34	Нераспределенная экономическая стоимость (с разбивкой по направлениям деятельности)	●	4.3
35	Масштабы развития (например, размеры, затраты, длительность) существенных инвестиций и поддержки, а также существующие или ожидаемые воздействия (положительные и отрицательные) на сообщества и местные экономики	●	4.3
36	Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью	●	5.2
37	Доля высокотехнологичной продукции в выручке	Ноль	
38	Механизмы, при помощи которых акционеры или сотрудники организации могут направлять деятельность высшего руководящего органа или давать ему рекомендации	●	4.5.8
39	Общественно-культурная деятельность (музейная, научно-популярная, профориентационная и иная)	●	4.2.4
40	Отражение вопросов здоровья и безопасности в официальных соглашениях с профсоюзами	●	4.5.8
41	Косвенное использование энергии с указанием первичных источников	●	4.7
42	Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам (включая поверхностные, подземные и дождевые воды, а также коммунальные службы)	●	4.7
43	Потребление воды на собственные нужды	●	4.7
44	Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации (EN9)	●	4.7, Приложение 21
45	Выбросы в атмосферу NO _x , SO _x и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы (EN20)	●	Приложения 21, 22
46	Общая масса отходов в разбивке по типу и способу обращения (EN22)	●	4.7
47	Платежи за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления	●	4.7
48	Сведения об инициативах по сокращению косвенного энергопотребления	●	4.7
49	Сведения об инициативах по снижению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух	●	Приложение 21
50	Затраты на предотвращение воздействия на окружающую среду и систему экологического менеджмента	●	4.7
51	Количественные данные по сокращению косвенного энергопотребления за отчетный период по четырем категориям (п. 11.1.3.1)	●	4.7 (частично)
52	Денежное выражение существенных штрафов, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований, касающихся предоставления и использования продукции и услуг	●	4.7
53	Механизмы, при помощи которых акционеры или сотрудники организации могут направлять деятельность высшего руководящего органа или давать ему рекомендации	●	4.5.8, 4.6
54	Объем затрат на НИОКР (структура: по направлениям, по источнику финансирования)	●	5.5
55	Объем затрат на НИОКР, давших результаты	●	5.5
56	Перечень проектов по внедрению информационных технологий (в 2012 году)	●	6.4.1
57	Капитальные вложения в производственные мощности	●	5.5
58	Эффект от реализации проектов по внедрению информационных технологий	●	6.5
59	Доля сотрудников службы безопасности, прошедших обучение политикам и процедурам в отношении аспектов прав человека, связанных с осуществляемой деятельностью	●	4.4.4
60	Доля сотрудников, прошедших обучение антикоррупционным политикам и процедурам организации	●	4.4.3
61	Выполнение корпоративных требований к публичной отчетности	●	7.2.1
62	Функциональная структура организации, включая основные подразделения, операционные компании, дочерние компании и совместные предприятия	●	4.4
63	Уровень затрат на обучение работников	●	4.4.3
64	Количество студентов, прошедших практику	●	4.4.3
65	Количество студентов, приглашенных на работу по результатам практики	●	4.4.3
66	Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год, в разбивке по категориям сотрудников (LA10 GRI)	●	4.4.3
67	Количество сотрудников, состоящих в кадровом резерве	●	4.4.3
68	Доля сотрудников, назначенных на открытые позиции, из состава кадрового резерва	●	4.4.3
69	Доля сотрудников, окончивших профильные вузы	●	4.4.3
70	Число кандидатов и докторов наук	●	4.4.3.
71	Общая сумма расходов на персонал	●	4.4.3
72	Проекты, направленные на развитие каналов коммуникации между руководством и сотрудниками	●	4.6.4, 4.5.8
73	Данные об общей численности рабочей силы, в разбивке на сотрудников и контролируемых работников	●	4.4.1
74	Данные об общем числе сотрудников, в разбивке по типу договора о найме	●	4.4.1
75	Данные об общем числе постоянных сотрудников, в разбивке по типу договора о найме	●	4.4.1
76	Общее количество сотрудников и текучесть кадров, в разбивке по возрастной группе, полу и региону	●	4.4.1
77	Доля специалистов до 35 лет	●	4.4.1
78	Средний возраст работников (по категориям)	●	4.4.1
79	Состав руководящих органов и персонала организации, с разбивкой по полу и возрастной группе, указанием представительства меньшинств, а также других показателей разнообразия	●	4.4.1
80	Выплаты социального характера в год на одного работника	●	4.5.5
81	Затраты на здоровье и безопасность персонала	●	4.5.5
82	Затраты на дополнительное медицинское страхование	●	4.5.5
83	Доля сотрудников, охваченных коллективными договорами	●	4.4.1
84	Количество работников, имеющих негосударственное пенсионное обеспечение	Ноль	
85	Отражение вопросов здоровья и безопасности в официальных соглашениях с профсоюзами	●	4.5.8
86	Диапазон соотношений стандартной заработной платы начального уровня и установленной минимальной заработной платы в существенных регионах деятельности организации	●	4.4.2
87	Отношение средней заработной платы между 10% наименее оплачиваемых работников и 10% наиболее оплачиваемых работников Общества как организации Корпорации	●	4.4.2

88	Отношение базового оклада мужчин и женщин в разбивке по категориям сотрудников	●	4.4.2
89	Минимальный период(ы) уведомления в отношении значительных изменений в деятельности организации, а также определен ли он в коллективном соглашении	●	4.5.5
90	Выполнение международных требований в области нефинансовой отчетности и взаимодействия с заинтересованными сторонами	●	7.2.2
91	Совместные проекты с некоммерческими и неправительственными организациями в области общественно значимых задач	●	4.3
92	Количество информационных центров.	●	Приложение 21
93	Отраслевые средства массовой информации	●	4.2.6
94	Сведения о существенности воздействий по отношению к внешним ориентирам и приоритетам заинтересованных сторон, включая национальные и международные стандарты, протоколы и политики	●	4.2.6
95	Взаимодействие с заинтересованными сторонами при подготовке публичных отчетов	●	4.2.6, 4.2.7
96	Выполнение корпоративных требований к публичной отчетности	●	7.2.2
97	Число стран, в которых организация осуществляет свою деятельность, и названия стран, где осуществляется основная деятельность или которые особенно значимы с точки зрения вопросов устойчивого развития, охватываемых Отчетом	●	2.3

Собственные показатели ОАО «СПбАЭП»

Полнота раскрытия/ комментарий

Примечания

Показатели экономической результативности

1	Разработка новых проектов систем безопасности и систем управления запроектными авариями	Раскрыт полностью 3.4.1
2	Разработка и внедрение новых технических решений по уменьшению дозовых нагрузок на персонал и население при всех режимах работы энергоблока	Раскрыт полностью 3.4.1
3	Разработка, совершенствование и внедрение программных средств для обоснования безопасности на современном техническом уровне	Раскрыт полностью 3.4.1
4	Разработка и внедрение мероприятий и проектных решений по устойчивости энергоблоков к экстремальным внешним воздействиям	Раскрыт полностью 3.4.2

Созданная и распределенная экономическая стоимость (показатель ЕС1), млн руб.

	2009	2010	2011	2012
10.1.1.1. Чистые продажи, а также доходы от продажи активов и финансовых инвестиций (с разбивкой по направлениям деятельности)	11 534,1	10 575,3	23 160,0	16 041,0
Распределенная экономическая стоимость	10 363,7	9 648,0	21 506,5	12 870,3
10.1.1.2. Операционные затраты	7 874,1	6 508,4	17 863,0	8 438,5
10.1.1.3. Заработная плата и другие выплаты и льготы сотрудникам	2 079,1	2 277,7	2 602,3	2 806,9
10.1.1.4. Выплаты поставщикам капитала (дивиденды)	149,5	657,4	703,0	1 150,3
10.1.1.5. Выплаты государствам	206,0	196,4	290,0	442,7
10.1.1.6. Инвестиции в сообщества	55,0	8,0	48,1	31,9
Нераспределенная экономическая стоимость	1 170,4	927,3	1 653,4	3 170,7

ПРИЛОЖЕНИЕ 9

Планы и обязательства по результатам взаимодействия с заинтересованными сторонами в процессе подготовки Отчета

Отчет о реализации планов и обязательств ОАО «СПбАЭП» по учету предложений заинтересованных сторон в годовом отчете за 2011 год

№	Формулировка планов и обязательств	Лицо, ответственное за выполнение обязательства	Сроки исполнения обязательств
Представители Ленинградской области и г Сосновый Бор			
5	Продолжить информационную работу в части описания подходов Общества к экологическим аспектам проекта ЛАЭС-2	Группа по связям с общественностью	Отражено в отчете (4.7, Приложение 22)
Представители экологических организаций			
3	Использовать работу с экологическими организациями для повышения эффективности информирования заинтересованных сторон, населения регионов, в которых реализуются проекты строительства и эксплуатации АЭС	Группа по связям с общественностью	Отражено в отчете (4.3)
4	Использовать в работе (включая проект ЛАЭС-2) общественные экологические экспертизы, слушания для информирования и снижения тревожных ожиданий заинтересованных сторон	Группа по связям с общественностью	Отражено в отчете (4.2.4)
Представители средств массовой информации			
6	Отразить в отчете учет влияния человеческого фактора персонала, работающего на АЭС, при проведении стресс-тестов объектов атомной энергетики	Группа по связям с общественностью	Отражено в отчете (3.4)
Представители организаций отрасли			
7	Отразить в отчете вопросы, связанные с культурой безопасности	Группа по связям с общественностью	Отражено в отчете (4.8, 3.5)
	Отразить в отчете, как, исходя из доминирующего влияния на ситуацию с повреждением АЗ отказов систем аварийного отвода тепла, предполагается обеспечить надежность указанного оборудования	Группа по связям с общественностью	Отражено в отчете (3.4.1)
	Организовать взаимодействие и информирование местного населения, местной научно-технической общности для снятия возможных вопросов о проекте ЛАЭС-2	Группа по связям с общественностью	Взаимодействие было организовано по запросам. Отражено в отчете (4.2.4)
Вопросы по результатам анкетирования			
1	Отразить в отчете вопросы реорганизации ОАО «СПбАЭП»	Группа по связям с общественностью	Отражено в отчете (2.4, 2.5)
2	Привлечение на практику студентов; набор молодых специалистов; социальные гарантии сотрудникам	Заместитель директора по управлению персоналом	Отражено в отчете (4.4.3)

Сводная таблица учета запросов заинтересованных сторон по итогам диалогов и общественных консультаций в отчете за 2012 год

№	Запросы заинтересованных сторон	Учет замечаний
1	Чем вызвано увеличение рентабельности деятельности Общества по сравнению с плановой; рентабельность какого из направлений деятельности — проектирования или инжиниринга — выше	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
2	В чем особенности различных модификаций проекта ВВЭР, в чем состоят отличия у поколений реакторов 3 и 3+; нановы экономические и экологические характеристики проекта ВВЭР в сравнении с другими проектами и реакторами других стран	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
3	Каким образом Компания планирует учитывать рекомендации Международного совета по интегрированной отчетности при подготовке отчета	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
4	Отразить в отчете положительное влияние на развитие Компании того, что у нее осталась традиционная компетенция — проектирование, имеющее более высокую рентабельность	Отражено в отчете (2.4, 2.5)
5	Что такое автоматизированная система подготовки отчетности, которая упомянута в докладе о Концепции годового отчета	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
6	Отразить в отчете не только события отчетного года, но и «взгляд в будущее», вектор развития Компании	Отражено в отчете (2.4)
7	Выбрать темой одного из диалогов с заинтересованными сторонами стратегию, стратегические направления развития Компании	Было учтено при организации диалогов с заинтересованными сторонами

8	Включить в отчет таблицу, сравнивающую характеристики проекта ВВЭР с зарубежными проектами	Рассмотрено рабочей группой при подготовке отчета. Не включено в отчет по причине отсутствия достаточной информации
9	Каким образом будут учтены ошибки, выявленные при подготовке отчета за предыдущий год	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
10	Какие недостатки есть у наших АЭС по сравнению с зарубежными	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
11	Отразить в отчете приемлемость проекта (ЛАЭС-2) населением (то, насколько население готово положительно воспринимать проект строительства)	Требует проведения социологических исследований, что находится в зоне компетенции заказчика проекта — концерна «Росэнергоатом»
12	Отразить в отчете происходящие изменения в проекте (например, в системе водоснабжения)	Рассмотрено рабочей группой при подготовке отчета. Отклонено по причине узкой специализации вопроса, поскольку годовой отчет ориентирован на широкую аудиторию. Контакт специалиста предоставлен
13	Отразить в отчете нормотворческую деятельность Компании	Будет учтено при подготовке отчета за 2013 год
14	Раскрыть в годовом отчете факторы, препятствующие выполнению планов и обязательств Компании	Отражено в отчете (1.4)
15	Какие дополнительные показатели используются в отчете	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
16	Использовать материалы семинара по бизнес-моделированию для подготовки описания бизнес-модели Компании	Отражено в отчете (1.2, 1.4, 2.4)
17	Синхронизировать структуру годовых отчетов ОАО «СПбАЭП» и ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ»	Учтено в отчетах компаний
18	Включить в отчет информацию о снижении издержек	Отражено в отчете (5.2)
19	По возможности использовать в отчете меньше иностранных слов, таких как стейкхолдер и др.	Учтено при подготовке отчета
20	Включить в состав отчета отчет о научной деятельности	Отражено в отчете (3.4)
21	Отразить в отчете бизнес-модель, ценности Компании	Отражено в отчете (1.2, 1.4)
22	На какие группы клиентов будет ориентироваться Объединенная компания	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
23	Продолжит ли ОАО «СПбАЭП» выполнять принятые на себя обязательства по проектированию городской инфраструктуры в месте строительства ЛАЭС-2	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
24	Каким будет название объединенной компании	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
25	Предложение Компании принять участие в праздновании 40-летия г. Сосновый Бор в апреле текущего года, в том числе и путем размещения снятого рекламного-информационного фильма об Объединенной компании	Представители Общества приняли участие в мероприятии. Решение о съемках тематического фильма будет принято после завершения объединения компаний
26	Какой из двух конфликтующих проектов — строительство ЛАЭС-2 или проект ВНИПИЭТ (строительства подземного захоронения) — получит приоритет после объединения компаний	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
27	Будет ли Объединенная компания заниматься проектированием вывода из эксплуатации объектов ядерной энергетики	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
28	Пожелание активнее привлекать представителей территорий, на которых планируется размещение объектов атомной отрасли, к обсуждению вариантов размещения возводимых объектов	Было учтено при организации диалогов с заинтересованными сторонами
29	Какие инновационные технологии планируется развивать при проектировании ВВЭР	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
30	Дать пояснения по возможности использования материалов в проектируемых с использованием инновационных технологий реакторов	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
31	Пояснить, как удается обосновывать и отстаивать перед заказчиком НИОКР на стадии проектирования	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
32	Будут ли включены в продуктовую линейку реакторы мощностью 1600 и 1800 МВт	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
33	Как повлияют процессы объединения компаний на сроки и качество исполнения обязательств по существующим проектам	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
34	Как объединение может отразиться на сокращении численности работников	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
35	Пояснить приведенные в презентации ценности Объединенной компании	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
36	За счет чего будет достигнуто увеличение производительности труда в 4 раза за 1,5 года	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
37	Дополнительно пояснить применяемую программу наставничества и используемые методы поощрения наставников	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании

7. Приложения

38	Планируется ли другое взаимодействие с молодежными организациями компаний атомной отрасли в дополнение к программе «КОМАНДА»	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
39	Найдет ли отражение информация о молодежной политике Компании в годовом отчете за 2012 год	Отражено в отчете (4.6)
40	Будут ли сооружаться на ЛАЭС-2 третий и четвертый блоки	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
41	Не закончатся ли у ОАО «СПбАЭП» необходимые лицензии и не возникнет ли необходимость их продлевать	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
42	Каким образом будет организован надзор при сооружении ЛАЭС-2	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
43	Просьба пояснить диаграммы в презентации: на скольких объектах в настоящее время ведутся работы	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
44	Будет ли ОАО «СПбАЭП» заниматься проектированием реакторов на быстрых нейтронах	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
45	Просьба предоставить более подробную информацию по проекту «ПРОРЫВ», упомянутому в презентации	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
46	Каковы сроки реализации проектов и что делается для их сокращения	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
47	Используются ли в проектах ОАО «СПбАЭП» современные информационные технологии проектирования	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
48	Вопрос о ходе реализации проекта БН-800	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
49	Каковы возможные направления совершенствования и развития проекта ВВЭР	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
50	Каковы возможности сокращения сроков строительства по снижению площади размещения блоков ВВЭР	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
51	Что совпадает и чем отличаются требования к лицензированию проекта в Чехии и Финляндии	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
52	Включить в состав отчета таблицу с характеристиками различных проектов ОАО «СПбАЭП»	Информация освещена в ходе диалогов с заинтересованными сторонами (Диалог 3)
53	По возможности отразить в отчете информацию о проекте «ПРОРЫВ»	Проект «ПРОРЫВ» не относится к компетенции ОАО «СПбАЭП». Дано пояснение в ходе общественных консультаций
54	Учитывая предстоящее объединение ОАО «СПбАЭП» и ОАО «Головной институт ВНИПИЭТ», отразить в отчете не только информацию о проектировании и сооружении АЭС, но и информацию обо всех компетенциях Объединенной компании	Отражено в отчете (раздел 2)
55	Отразить в разделе «Влияние на регионы присутствия» вопросы учета социально-экономических последствий деятельности Компании и возникающих рисков или уточнить приведенную в отчете посвященную этому формулировку	Учтено в отчете (4.3)
56	Отразить в разделе «Влияние на регионы присутствия» отчета вопросы распределения неналоговых поступлений (включая платежи за воздействие на окружающую среду) на территориях присутствия	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
57	Каким образом определяется состав и уровень рисков, отраженных в годовом отчете и почему в качестве мероприятий по снижению социально-политических рисков (зависимость возможностей и условий реализации проектов в зарубежных странах от политической ситуации) приведены разработка проектов с учетом требований надзорных органов зарубежных стран и проведение открытой информационной политики	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
58	Почему основная сумма из раздела «Благотворительность» в отчетном году приходится на пожертвования на ведение уставной деятельности НОУ «Учебный центр профессиональной подготовки рабочих строительно-монтажного комплекса атомной отрасли» и почему эту сумму нельзя отразить в другом разделе отчета, например посвященному обучению	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
59	Более подробно описать влияние Компании в регионах присутствия, в частности отразить влияние Компании во всех регионах присутствия	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
60	В перспективе отразить в отчете дополнительные показатели, характеризующие деятельность Компании в регионах присутствия и в регионах, в которых реализуются ее проекты	Будет учтено при подготовке отчета за следующий год
61	Пояснить, в чем состоит социально-экономическое воздействие Компании на регионы присутствия	Дан ответ в ходе диалога, не требует реакции Компании
62	Перенести информацию об отчете из раздела 7, расположенного в конце отчета, в начало текста отчета, что позволит, в частности, прояснить вопросы о том, какие регионы являются регионами присутствия Компании	Учтено в отчете (информация об отчете)
63	Отразить в отчете конкурентов Компании в России и за рубежом	Учтено в отчете. Будет учтено при подготовке отчета за следующий год
64	Отразить в отчете планы на будущий период	Учтено в отчете

ПРИЛОЖЕНИЕ 10

Заключение об общественном заверении публичного годового отчета ОАО «СПбАЭП» за 2012 год

Вводная информация

Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ» (далее — ОАО «СПбАЭП», Общество) предложило нам оценить свой годовой отчет за 2012 год (далее — Отчет), в том числе полноту и существенность раскрытой в нем информации, реагирование Общества на запросы заинтересованных сторон. Для этого нам и нашим представителям была предоставлена возможность участвовать в общественных консультациях по проекту Отчета, которые состоялись 24 апреля 2013 года, а также в диалогах с заинтересованными сторонами (25 января 2013 года — диалог, посвященный обсуждению концепции Отчета; 25 февраля 2012 года — диалог по теме «Стратегия развития Объединенной компании ОАО «СПбАЭП» и ОАО «ГИ «ВНИПИЭТ»»; 25 марта 2012 года — диалог по теме «Текущие и перспективные проекты АЭС с ВВЭР»).

Оценки, замечания и рекомендации

Мы едины в положительной оценке Отчета — его формата и объема представленной в нем информации. Исключительно важно, что Отчет подготовлен на добровольной основе и является примером повышения уровня прозрачности и открытости со стороны ОАО «СПбАЭП». В процессе подготовки Отчета Общество продемонстрировало высокий уровень стремления к обеспечению общественной приемлемости развития проектирования объектов энергетики, а также готовности вести открытый диалог с заинтересованными сторонами по различным направлениям своей деятельности. Мы видим, что руководство Общества осознает конструктивность и перспективы взаимодействия с заинтересованными сторонами и принимает меры по их реализации.

Безусловным достоинством Отчета является использование при его подготовке международных стандартов (Руководство по отчетности в области устойчивого развития Global Reporting Initiative (GRI, версия G3.1), отраслевое приложение для энергетического сектора EUSS, серия стандартов AA1000 Institute of Social and Ethical Accountability) и в особенности рекомендаций Международного совета по интегрированной отчетности, что позволило комплексно раскрыть информацию по основной деятельности ОАО «СПбАЭП» и его результативности в области устойчивого развития.

Наше заключение основывается на сравнительном анализе двух версий Отчета (проект Отчета для общественных консультаций и заключительная версия Отчета) и предоставленных нам материалов по итогам проведенных диалогов и консультаций (протоколы мероприятий, таблица учета замечаний заинтересованных сторон), а также на комментариях, полученных от руководства и сотрудников Общества в ходе мероприятий по общественному заверению Отчета.

В процессе общественного заверения Отчета мы не ставили задачу проверки системы сбора и анализа информации в ОАО «СПбАЭП», достоверность представленных в Отчете фактических данных не является предметом общественного заверения. Мы не получали от Общества никакого вознаграждения за участие в процедуре общественного заверения.

Нам не известны какие-либо факты, которые ставят под сомнение правдивость изложенной в Отчете информации.

Мы оцениваем раскрытие информации в Отчете как достаточное с точки зрения как использования международных стандартов публичной отчетности, так и учета замечаний заинтересованных сторон, высказанных в ходе мероприятий в рамках подготовки Отчета.

Мы считаем, что ОАО «СПбАЭП» отразило в Отчете все существенные темы, значимые для заинтересованных сторон. В Отчете представлены позиция Общества по вопросам стратегического развития, финансово-экономические итоги деятельности, ценности Компании для устойчивого развития Общества, результаты социального, экологического и экономического влияния на внешнюю среду. Приоритетной темой Отчета является технология ВВЭР как основа для мировой экспансии российских ядерных технологий. В качестве существенной темы в Отчете раскрыты планы Общества по стратегическому развитию в ракурсе реорганизации и создания глобальной проектной компании. Нам не известны другие существенные для заинтересованных сторон темы, которые Общество должно было бы включить в Отчет. Мы не считаем целесообразным увеличение объема Отчета, несмотря на то что он отвечает не на все вопросы представителей заинтересованных сторон, заданные в ходе диалогов и консультаций.

Реагирование Общества на замечания и пожелания заинтересованных сторон

Реагирование ОАО «СПбАЭП» на замечания заинтересованных сторон проявилось в том, что в итоговую версию Отчета были внесены уточнения и дополнительные сведения, а также в том, что Общество взяло на себя ряд обязательств по раскрытию определенной информации в последующих отчетах и обязательства по совершенствованию системы публичной отчетности. В частности, переработаны и дополнены запрашиваемой информацией разделы «Стратегия развития», «Основная деятельность. Технология ВВЭР как основа для мировой экспансии российских ядерных технологий», «Условия деятельности Компании и устойчивое развитие».

По части запросов от заинтересованных сторон на раскрытие информации ОАО «СПбАЭП» взяло обязательства по ее раскрытию в следующем отчетном периоде.

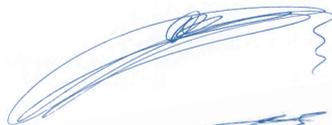
Мы считаем, что ОАО «СПбАЭП» продемонстрировало значительный прогресс в развитии взаимодействия с заинтересованными сторонами и становлении практики публичной отчетности в Обществе. Процесс работы над Отчетом включал целый ряд мероприятий по взаимодействию с заинтересованными сторонами. Заинтересованным сторонам была предоставлена возможность высказать свои пожелания и

рекомендации к раскрытию информации в Отчете или к развитию системы отчетности в отрасли в целом. Часть этих рекомендаций, таких как пожелание раскрыть в отчете перспективы развития Объединенной компании ОАО «СПбАЭП» и ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ», была учтена в итоговой версии Отчета. По остальным Общество либо взяло на себя обязательство раскрыть информацию, запрашиваемую заинтересованными сторонами, в последующих отчетах, либо аргументировано пояснило причины, в силу которых запрашиваемая информация не может быть раскрыта.

ОАО «СПбАЭП» устранило в итоговой версии Отчета различные технические ошибки и недоработки, на которые обратили внимание участники мероприятий.

Таким образом, Общество в ходе подготовки Отчета продемонстрировало готовность отвечать на пожелания и предложения заинтересованных сторон и конструктивно реагировать на поднятые проблемы.

Мы надеемся, что ОАО «СПбАЭП» продолжит последовательно внедрять в свою деятельность принципы ответственного корпоративного поведения через развитие системы публичной отчетности и взаимодействия с заинтересованными сторонами.



Пуляевский Дмитрий Витальевич,
глава МО «Сосновоборский городской округ»



Шевчук Юрий Сергеевич,
председатель Санкт-Петербургского отделения
Международного Зеленого Креста



Ремизова Светлана Владимировна,
РИА «Новости»



Малеванная Наталья Борисовна,
начальник отдела природопользования и экологической безопасности
администрации Сосновоборского городского округа



Кузьмин Николай Алексеевич,
Заместитель председателя Законодательного собрания Ленинградской области —
Председатель Постоянной комиссии по экологии и природопользованию
Законодательного собрания Ленинградской области



Анискевич Юрий Николаевич,
ученый секретарь ФГУП «НИТИ им. А.П. Александрова»



Тутынина Елена Владимировна,
руководитель Центра реализации социально-экологических программ ООО «Консенсус»,
член Экологического совета при губернаторе Ленинградской области

ПРИЛОЖЕНИЕ 11.

Заключение ПДТК Общества

Утверждаю

Директор «СПбАЭП» С.В. Онуфриенко

26 апреля 2013



ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 93-13 от 26.04.2013 постоянно действующей технической комиссии ОАО «СПбАЭП»

Постоянно действующая техническая комиссия ОАО «СПбАЭП», созданная 19.10.2010 приказом ОАО «СПбАЭП» № 444-по (с изменениями внесенными приказом от 03.10.2011 № 662-по), рассмотрев (протокол № 30 от 26.04.2013) публичный Годовой отчет ОАО «СПбАЭП» за 2012 год «ВВЭР — основа для мировой экспансии российских ядерных технологий» на 303 листах, подтверждает, что документированная информация **не содержит** сведений:

- составляющих государственную тайну, в том числе подлежащих засекречиванию Госкорпорацией «Росатом»;
- содержащих служебную информацию ограниченного распространения;
- составляющих коммерческую тайну Госкорпорации «Росатом» и ОАО «СПбАЭП».

Заключение ПДТК: комиссия считает, что вышеуказанный Годовой отчет может быть использован для открытого опубликования.

уч. № 07-73/237

Председатель ПДТК

Б.Н. Вязовой

Главный специалист управления
безопасности –
заместитель председателя ПДТК

А.А. Бобров

Специалист Секретной части -
член ПДТК

Ю.С. Веретенникова

ПРИЛОЖЕНИЕ 12. Сокращения и термины, используемые в отчете

Сокращение	Описание
AA 1000 SES	Стандарт взаимодействия с заинтересованными сторонами (AccountAbility 1000 Stakeholder Engagement Standard)
ALARA	До глубины проектного решения как приемлемого для достижения цели (As Low As Reasonably Achievable).
CEFR	Китайский экспериментальный ядерный реактор на быстрых нейтронах (China Experimental Fast Reactor)
EBITDA	Консолидированный инвестиционный ресурс; прибыль до выплаты процентов, налогов, погашения основной суммы кредита и амортизационных отчислений (Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization)
EUR(C)	Требования европейских эксплуатирующих организаций для АЭС с легководными реакторами, версия C (European Utility Requirements for LWR Nuclear Power Plants, Revision C)
GRI	Глобальная инициатива по отчетности (Global Reporting Initiative)
ITIL	Библиотека передового ИТ-опыта (Information Technology Infrastructure Library)
ITSM	Управление ИТ-услугами (Information Technology Service Management)
NOPAT	Чистая операционная прибыль после уплаты налогов (Net Operating Profit After Tax)
ONSAS 18001	Международный стандарт по разработке систем управления охраной здоровья и безопасностью персонала (Occupational Health and Safety Management Systems)
PR-мероприятия	Мероприятия по связям с общественностью
АКГ	Аудиторско-консалтинговая группа
АС	Атомная станция
АСУ	Автоматизированная система управления
АСУ ТП	Автоматизированная система управления технологическими процессами
АРМ	Автоматизированное рабочее место
АЭПК, ОАО «Атомэнергопром»	ОАО «Атомный энергопромышленный комплекс»
АЭС	Атомная электростанция
БН	Реактор на быстрых нейтронах
ВВЭР	Водо-водяной энергетический реактор
ВНИИАЭС	Всероссийский научно-исследовательский институт по эксплуатации атомных электростанций
ГВА	Группа внутреннего аудита
ГГЭ	Группа главного эколога
ГК «Росатом», Госкорпорация	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»
ГК РФ	Гражданский кодекс Российской Федерации
ДЗО	Дочерние зависимые общества
ГОСТ	Государственный стандарт
ЕОСЗ	Единый отраслевой стандарт закупок Госкорпорации «Росатом»
ЕУСОТ	Единая унифицированная система оплаты труда
ЗАО	Закрытое акционерное общество
ЗПА	Запроектная авария
ЗЯТЦ	Замкнутый ядерный топливный цикл
ИСУП КС	Информационная система управления проектом капитального строительства
ИС	Интеллектуальная собственность
ИСМ	Интегрированная система менеджмента
ИТ	Информационные технологии
ИТ-система	Информационная система
НИС	Корпоративная информационная система
НМС	Крупномасштабный стенд
Концерн	ОАО «Концерн Росэнергоатом»
КПЭ	Ключевой показатель эффективности
КСП	Календарно-сетевое планирование
КСУП	Корпоративная система управления проектами
Ленинградская АЭС-2	Ленинградская атомная электростанция, замещающие мощности
МАГАТЭ (IAEA)	Международное агентство по атомной энергии
Минфин	Министерство финансов Российской Федерации
МО ДЦИ	Монопольное оборудование с длительным циклом изготовления
МЯО	Молодежное ядерное общество
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НК РФ	Налоговый кодекс Российской Федерации
НООЛР	Нормативы образования отходов и лимиты на их размещение
НТС	Научно-технический совет
НЭ	Нормальная эксплуатация
ННУЭ	Нарушение нормальных условий эксплуатации
ОАО «АЭП», ОАО «Атомэнергопроект»	ОАО «Инжиниринговая компания «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ», г. Москва
ОАО «НИАЭП»	ОАО «Нижегородская инжиниринговая компания «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ», г. Нижний Новгород
ОБИН	Обоснование инвестиций
Общество, АО «СПБАЭП»	Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГОПРОЕКТ», г. Санкт-Петербург

ОВОС	Оценка воздействия на окружающую среду
ОКТ	Отдел конкурсных торгов
ОТ	Охрана труда
ОТП	Основной технологический процесс
ОЯТ	Отработавшее ядерное топливо
ПА	Проектная авария
ПДД ГК	Программа деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 годы)
ПКРВ	Пассивные каталитические рекомбинаторы водорода
ПКФ	Проектно-конструкторский филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом»
ПНООЛР	Проект нормативов образования отходов и лимиты на их размещение
ПО	Программное обеспечение
ПОКАС(С)	Программа обеспечения качества при сооружении АЭС
ПООБ	Предварительный отчет по обоснованию безопасности
ПОС	Проект организации строительства
ПП	Проектная продукция
ПРСМ	Представитель руководства по системе менеджмента
ПСР	Производственная система Росатома
ПТК «ВЭБ»	Программно-технический комплекс «Виртуальный энергоблок АЭС с ВВЭР»
РБМК	Реактор большой мощности канальный
РД	Рабочая документация
Ростехнадзор	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
РСБУ	Российские стандарты бухгалтерского учета
РФ	Российская Федерация
САПР	Система автоматизированного проектирования
СВК ФО	Система внутренних контролей и финансовой отчетности
СКТ	Суперкомпьютерные технологии
СМК	Система менеджмента качества
СМР	Строительно-монтажные работы
СНиП	Строительные нормы и правила
СПОТ 30	Система пассивного отвода тепла защитной оболочки
СРО	Саморегулируемая организация
СУОТ	Система управления охраной труда
СУПД	Система управления проектными данными
СУР	Система управления рисками
СЭМ	Система экологического менеджмента
ТЭО	Технико-экономическое обоснование
ТЭС	Тепловая электростанция
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
УКСЛ	Управление качества, сертификации и лицензирования
УСБ	Управление системой безопасности
УТТ	Установка твердого теплоносителя
ФАУФИ	Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом Российской Федерации
ФГУП	Федеральное государственное унитарное предприятие
ФГУП «СПбАЭП»	Федеральное государственное унитарное предприятие «Санкт-Петербургский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт «АТОМЭНЕРГПРОЕКТ»
ФМОМ	Функциональная модель оценки менеджмента
ФСБ	Федеральная служба безопасности Российской Федерации
ФСТЭК	Федеральная служба по техническому и экспортному контролю Российской Федерации
ФСФР	Федеральная служба по финансовым рынкам Российской Федерации
ФЦП	Федеральная целевая программа
ФЭБ	Финансово-экономический блок
ЦФО	Центр финансовой ответственности
ЭВМ	Электронно-вычислительная машина
ЯТ	Ядерное топливо
ЯЭК	Ядерно-энергетический комплекс Российской Федерации

Термин	Определение
Атомная станция	Промышленное предприятие для производства электрической или тепловой энергии с использованием одного или нескольких ядерных энергетических реакторов и комплекса необходимых систем, устройств, оборудования и сооружений с необходимым персоналом.
АСУ АЭС	Многоуровневая АСУ, в которой АЭС рассматривается как единый технологический объект управления и в которой предусмотрены управление системами безопасности и функционально связанными группами оборудования, поддержание технологических параметров в заданных пределах, защита оборудования от перегрузок и другие функции; состоит из следующих подсистем: информационной, автоматического регулирования, автоматического управления, технологической защиты, блокировки и сигнализации, внутриреакторного контроля, управления турбоагрегатом.

7. Приложения

Атомная энергетика (Nuclear power)	Отрасль энергетика, использующая ядерную энергию для целей электрификации и теплофикации. Как область науки и техники разрабатывает методы и средства преобразования ядерной энергии в электрическую и тепловую.
Атомная электростанция	Атомная станция, предназначенная для производства электроэнергии.
Безопасность АЭС	Свойство АЭС при нормальной эксплуатации и в случае аварий ограничивать радиационное воздействие на персонал, население и окружающую среду в установленных пределах.
Ввод в эксплуатацию	Процесс, во время которого системы и оборудование блока атомной станции начинают функционировать и проверяется их соответствие проекту, включающий в себя физический и энергетический пуски и завершающийся сдачей атомной станции в промышленную эксплуатацию.
Водо-водяной энергетический реактор	Корпусной энергетический реактор, теплоносителем и замедлителем в котором служит некипящая вода под давлением.
Выброс радиоактивных веществ	Поступление радионуклидов в атмосферу в результате работы ядерной установки (например, атомной станции).
Вывод из эксплуатации	Процесс осуществления комплексных мероприятий после удаления ядерного топлива, исключающий использование блока в качестве источника энергии и обеспечивающий безопасность персонала, населения и окружающей среды.
Гарантии МАГАТЭ (IAEA safeguards)	Установленная в рамках международной политики нераспространения ядерного оружия система проверки, применяемая к мирному использованию ядерной энергии, осуществление которой возложено на Международное агентство по атомной энергии (МАГАТЭ) в соответствии с Уставом агентства, Договором о нераспространении ядерного оружия и Договором о запрещении ядерного оружия в Латинской Америке.
Градирия	Строение, обычно в виде башни, для понижения температуры воды, отводящей тепло от электростанции, за счет испарения части воды, стеной которой под действием силы тяжести.
Запроектная авария	Авария, вызванная не учитываемыми для проектных аварий исходными событиями или сопровождающаяся дополнительными по сравнению с проектными авариями отказами систем безопасности, реализацией ошибочных решений персонала.
«Мокрыя» (испарительная) градирия	Градирия, в которой передача тепла от воды воздуху осуществляется в основном за счет испарения.
Отказ по общей причине	Отказ системы, возникающий вследствие отказа, ошибки персонала, внешнего или внутреннего воздействия или иной причины: 1) внутренние воздействия или причины — воздействия, возникающие при исходных событиях аварий, включая ударные волны, струи, летящие предметы, изменение параметров среды (давления, температуры, химической активности и т.п.), пожары и т.п., конструктивные технологические и прочие внутренние причины; 2) внешние воздействия — воздействия, характерные для природных явлений и деятельности человека, например землетрясения, высокий и низкий уровень наземных и подземных вод, ураганы, аварии на воздушном, водном и наземном транспорте, пожары, взрывы и т.п.
Принцип единичного отказа	Принцип, в соответствии с которым система должна выполнять заданные функции при любом требующем ее работы исходном событии и при независимом от исходного события отказе любого из активных или пассивных элементов, имеющих механические движущиеся части.
Принцип резервирования	Принцип, в соответствии с которым повышаются характеристики надежности технических устройств или поддержания их на требуемом уровне посредством введения аппаратной избыточности за счет включения запасных (резервных) элементов и связей, дополнительных по сравнению с минимально необходимым для выполнения заданных функций в данных условиях работы.
Проектная авария	Авария, для которой проектом определены исходные события и конечные состояния, в связи с чем предусмотрены системы безопасности.
«Сухая» градирия	Градирия, в которой передача тепла от воды воздуху осуществляется через стенку радиаторов за счет теплопроводности и конвекции.

ПРИЛОЖЕНИЕ 13.

Список лицензий и сертификатов

Получено в 2012 году:

Номер документа: ЭНС № ПР0271310112

Вид разрешения: Сертификат

Область действия: Согласно приложению

Выдавший орган: Орган по сертификации «Системы добровольной сертификации в электроэнергетике «ЭНСЕРТИКО» ЗАО «ЭНСЕРТИКО»

Вид работ: Согласно приложению

Дата выдачи: 31 января 2012 года

Действует до: 31 января 2015 года

Комментарий: ЭНС № ПР0032230109

Номер документа: СРО-И-002-00040/2-13042012

Вид разрешения: Свидетельство

Область действия: Инженерные изыскания

Выдавший орган: Саморегулируемая организация «Некоммерческое партнерство «СОЮЗАТОМГЕО»

Вид работ: В соответствии с приложением

Дата выдачи: 13 апреля 2012 года

Действует до: Без срока

Комментарий: СРО-И-002-00040/1-16092010

Номер документа: СЕ-10-101-3141

Вид разрешения: Лицензия

Область действия: Проектирование средств систем физической защиты АЭС

Выдавший орган: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор)

Вид работ: Проектирование и конструирование инженерно-технических средств систем физической защиты объектов использования атомной энергии

Дата выдачи: 19 апреля 2012 года

Действует до: 30 апреля 2017 года

Комментарий: Лицензия А В № 277296 рег. № СЕ-10-101-2415 на выполнение работ и предоставление услуг по проектированию и конструированию инженерно-технических средств систем физической защиты объектов использования атомной энергии

Номер документа: СРО-С-016-00397/3-25052012

Вид разрешения: Свидетельство

Область действия: В соответствии с приложением

Выдавший орган: Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «СОЮЗАТОМСТРОЙ»

Вид работ: В соответствии с приложением

Дата выдачи: 25 мая 2012 года

Действует до: Без срока

Комментарий: СРО-С-016-00397/2-21122010

Номер документа: СРО-П-010-00002 /4-17082012

Вид разрешения: Свидетельство

Область действия: Подготовка проектной документации

Выдавший орган: Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «СОЮЗАТОМПРОЕКТ»

Вид работ: В соответствии с приложением

Дата выдачи: 17 августа 2012 года

Действует до: Без срока

Комментарий: СРО-П-010-00002/3-28012011

Номер документа: Б-К-152ф

Вид разрешения: Письмо-заклучение

Область действия: В соответствии с условиями действия

Выдавший орган: ФГУП ВО «Безопасность»

Вид работ: Осуществление разработки и корректировки документации для АЭС «Бушер-1» Исламской Республики Иран

Дата выдачи: 25 октября 2012 года

Действует до: 30 ноября 2014 года

Номер документа: ГН-10-101-2674

Вид разрешения: Лицензия

Область действия: Проектирование и конструирование АЭС

Выдавший орган: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор)

Вид работ: Проектирование и конструирование ядерных установок, радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ, хранилищ радиоактивных отходов

Дата выдачи: 8 ноября 2012 года

Действует до: 8 ноября 2017 года

Комментарий: Лицензия № ГН-10-101-1930

Получено ранее:

Номер документа: 1/13828

Вид разрешения: Лицензия

Область действия: Осуществление деятельности по тушению пожаров

Выдавший орган: Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий (МЧС РФ)

Вид работ: 1) Разработка мероприятий по предотвращению пожаров. 2) Выполнение проектных работ по средствам обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений. 3) Проведение экспертизы организационных и технических решений по обеспечению пожарной безопасности

Дата выдачи: 21 марта 2008 года

Действует до: 21 марта 2013 года

Комментарий: Лицензия переоформлена 23 августа 2008 года

Номер документа: № 4107

Вид разрешения: Лицензия

Область действия: Государственная тайна

Выдавший орган: Управление ФСБ России по Санкт-Петербургу и Ленинградской области

Вид работ:

Выполнение работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну

Дата выдачи: 11 декабря 2008 года

Действует до: 11 декабря 2013 года

Номер документа: РОСС RU.AE45.M01493

Вид разрешения: Сертификат

Область действия: Питание столовой

Выдавший орган: Автономная некоммерческая организация

«Центр испытаний и сертификации Тест — С.Петербург»

Вид работ: Услуги питания столовой

Дата выдачи: 1 апреля 2010 года

Действует до: 31 марта 2013 года

Номер документа: 78-01-001352

Вид разрешения: Лицензия

Область действия: Медицинская деятельность

Выдавший орган: Комитет по здравоохранению Санкт-Петербурга

Вид работ: Осуществление медицинской деятельности в здравпункте Общества (ул. 2-я Советская, д. 9/2а)

Дата выдачи: 9 апреля 2010 года

Действует до: 9 апреля 2015 года

Номер документа: ГН-11-101-2426

Вид разрешения: Лицензия

Область действия: Конструирование оборудования

Выдавший орган: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор)

Вид работ: Конструирование оборудования для ядерных установок, радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ, хранилищ радиоактивных отходов

Дата выдачи: 20 сентября 2010 года

Действует до: 20 сентября 2015 года

ПРИЛОЖЕНИЕ 14

Информация об объектах интеллектуальной собственности Общества

Перечень действующих охранных документов ОАО «СПбАЭП» по состоянию на 31 декабря 2012 года

Номер документа и дата приоритета	Наименование документа
Патенты ОАО «СПбАЭП»	
2096840 от 14 октября 1994 года	Патент РФ на изобретение «Способ аварийной остановки и охлаждения ядерного реактора»
2100041 от 21 июня 1995 года	Патент РФ на изобретение «Выпарной аппарат для очистки продувочной воды парогенерирующей установки атомной электростанции»
2106500 от 24 ноября 1995 года	Патент РФ на изобретение «Парогазовая энергетическая установка»
№ 66841 от 13 апреля 2007 года	Патент на полезную модель «Модуль биологической защиты»
73808 от 28 декабря 2007 года	Патент на полезную модель «Разбрызгивающее устройство»
78915 от 23 июня 2008 года	Патент на полезную модель «Брызгальный бассейн»
2360734 от 23 июня 2008 года	Патент на изобретение «Пассивный каталитический реактор водорода»
85029 от 26 февраля 2009 года	Патент на полезную модель «Система пассивного отвода тепла из внутреннего объема защитной оболочки»
2377706 от 22 октября 2008 года	Патент РФ на изобретение «Статор турбогенератора»
96283 от 16 марта 2010 года	Патент на полезную модель «Система пассивного отвода тепла через парогенератор»
100327 от 17 июня 2010 года	Патент на полезную модель «Устройство локализации расплава»
100326 от 17 июня 2010 года	Патент на полезную модель «Устройство стенки корпуса теплообменника»
100328 от 17 июня 2010 года	Патент на полезную модель «Система пассивного отвода тепла от теплообменника устройства локализации расплава»
112226 от 21 июля 2011 года	Патент на полезную модель «Строительная конструкция для плиты перекрытия или свода»
117702 от 17 февраля 2012 года	Патент на полезную модель «Емкость для приема и временного хранения отработанных сорбентов на атомной электростанции»
118465 от 17 февраля 2012 года	Патент на полезную модель «Емкость для приема и временного хранения жидких радиоактивных отходов на атомной электростанции»
119633 от 27 января 2012 года	Патент на полезную модель «Устройство для сбора и очистки трапных вод»
Программы для ЭВМ ОАО «СПбАЭП»	
2007612788 от 15 июня 2007 года	Свидетельство об официальной регистрации программы для ЭВМ «ЗАЩИТА-ПРОЕКТ»
2007612789 от 15 июня 2007 года	Свидетельство об официальной регистрации программы для ЭВМ «БЕТА-ГАММА-ПРОЕКТ»
2007612790 от 15 июня 2007 года	Свидетельство об официальной регистрации программы для ЭВМ «Расчет нестационарных процессов в системе отвода тепла от стальной защитной оболочки АЭС с ВВЭР-640 (SPAS_AEP)»
2007612791 от 15 июня 2007 года	Свидетельство об официальной регистрации программы для ЭВМ «СПОТ»
2007612792 от 15 июня 2007 года	Свидетельство об официальной регистрации программы для ЭВМ «Безопасность и Анализ Риска Систем (БАРС)»
2007613027 от 10 июля 2007 года	Свидетельство об официальной регистрации программы для ЭВМ «FP_EMIT»
2007613028 от 10 июля 2007 года	Свидетельство об официальной регистрации программы для ЭВМ «Проектно-сметная документация»
2007613029 от 10 июля 2007 года	Свидетельство об официальной регистрации программы для ЭВМ «ВЫБОС»
2007613030 от 10 июля 2007 года	Свидетельство об официальной регистрации программы для ЭВМ «РОЗА»
2007613031 от 10 июля 2007 года	Свидетельство об официальной регистрации программы для ЭВМ «COND»
2007613033 от 10 июля 2007 года	Свидетельство об официальной регистрации программы для ЭВМ «Forest»
2007613034 от 10 июля 2007 года	Свидетельство об официальной регистрации программы для ЭВМ «ДОЗА»
2007613035 от 10 июля 2007 года	Свидетельство об официальной регистрации программы для ЭВМ «ГРАДИРНЯ»
2007613036 от 10 июля 2007 года	Свидетельство об официальной регистрации программы для ЭВМ «РАТЕГ-СВЕЧА-ГЕФЕСТ-КУПОЛ»
2007613037 от 10 июля 2007 года	Свидетельство об официальной регистрации программы для ЭВМ «РАДИОНУКЛИД»
2008610470 от 28 декабря 2007 года	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «PCF_DPIPES_TRANSLATOR»
2009612926 от 22 мая 2009 года	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Безопасность и Анализ Риска Систем (БАРС версия 2.0)»
2010610527 от 14 декабря 2009 года	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Приложение SPDB для поиска в базе данных SmartPlant 3D (SPDB)»
2010610528 от 14 декабря 2009 года	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Приложение RONDO для создания радиальных разрезов трехмерной модели MicroStation (RONDO)»
2010610529 от 14 декабря 2009 года	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Приложение MODELSYNC для синхронизации строительной модели из Speedikon в SmartPlant 3D (MODELSYNC)»
2010610530 от 14 декабря 2009 года	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «PIPES_UTILITY»
2010610531 от 14 декабря 2009 года	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Приложение SPTASK для создания заданий по металлическим конструкциям и проходкам в MicroStation из SmartPlant 3D (SPTASK)»
2010610532 от 14 декабря 2009 года	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Приложение ASCAD для проектирования металлических конструкций в MicroStation J (ASCAD)»
2010610533 от 14 декабря 2009 года	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Приложение SPROOMS для определения помещений Speedikon по координатам трехмерной модели SmartPlant 3D (SPROOMS)»
2010610562 от 22 декабря 2009 года	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа для численного моделирования внутрикорпусной стадии запроектных аварий на реакторных установках с водой под давлением (СОКПАТ-В1/В2)»
2011612944 от 28.02.2011 года	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «CABLELOG»
2011612945 от 28.02.2011 года	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «TASK_CABLE»
2011612946 от 28.02.2011 года	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «TRANCE_ASSISTANT»
2011612947 от 28.02.2011 года	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «TASK версия 2009»
2011612948 от 28.02.2011 года	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «CABLEVIEW»
2011612949 от 28.02.2011 года	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «ATOMBDW»
2011612950 от 28.02.2011 года	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «SPECTRA_UTILITY»
2011613548 от 16 декабря 2010 года	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «НОРСП/ГП»
2012613242 от 14 февраля 2012 года	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «Программа для определения режима и скорости горения водородосодержащих смесей (LIMITS-V1.0)»
2012613243 от 14 февраля 2012 года	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «3D-программа для численного моделирования горения водородосодержащих смесей (FIRECON 1.0)»

Номер документа и дата приоритета	Наименование документа
2012616044 от 4 мая 2012 года	Свидетельство о государственной регистрации программы для ЭВМ «SPImportImpl»
Базы данных ОАО «СПбАЭП»	
10507 от 26 июля 2006 года	Регистрационное свидетельство на базу данных «Проектно-сметные документы ФГУП «СПбАЭП»
2010620037 от 22 декабря 2009 года	Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Календарно-сетевое планирование»
2010620038 от 22 декабря 2009 года	Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Управление поставками оборудования»
2010620039 от 22 декабря 2009 года	Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Система управления проектом сооружения АЭС»
2010620044 от 22 декабря 2009 года	Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Учет рабочей документации»
2010620045 от 22 декабря 2009 года	Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Комплект шаблонов для получения отчетов по трубопроводам и оборудованию»
2010620046 от 22 декабря 2009 года	Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Каталог SmartPlant 3D трубопроводной арматуры Корпорации «СПЛАВ» для АЭС»
2010620047 от 22 декабря 2009 года	Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Каталог SmartPlant 3D трубопроводной арматуры фирмы «Эбро»
2010620048 от 22 декабря 2009 года	Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Каталог SmartPlant 3D пластиковых труб и фасонных деталей фирмы FIP»
2010620049 от 22 декабря 2009 года	Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Каталог SmartPlant 3D труб и фасонных деталей для трубопроводов АЭС высокого давления из нержавеющей стали»
2010620068 от 22 декабря 2009 года	Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Хранилище проектных данных на платформе SmartPlant Foundation»
2010620137 от 22 декабря 2009 года	Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Комплект стилей и шаблонов для получения ортогональных чертежей трубопроводов и оборудования»
2010620138 от 22 декабря 2009 года	Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Комплект стилей и шаблонов для получения изометрических чертежей трубопроводов»
2011620450 от 4 мая 2011 года	Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Технические задания и кабельная раскладка»
2011620544 от 31 мая 2011 года	Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Комплексная система проектирования»
2011620547 от 07 июня 2011 года	Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Интегрированная информационная система управления проектированием и сооружением»
2012620081 от 23 ноября 2011 года	Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Управление сметами проекта и контроль стоимости сооружения АЭС (УСП и КС АЭС)»
2012620199 от 19 декабря 2011 года	Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Каталог SmartPlant Reference Data труб и деталей трубопроводов низкого давления из нержавеющей стали для атомной электрической станции»
2012620433 от 15 марта 2012 года	Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Тендерная документация АЭС»
2012620483 от 3 апреля 2012 года	Свидетельство о государственной регистрации базы данных «Спецификации исходных технических требований, спецификации потребности, закупочные спецификации оборудования атомной электрической станции на основе программного обеспечения SmartPlant Materials и CAХperts Mat ReportAdapter»

Товарные знаки ОАО «СПбАЭП»

173818 от 3 сентября 1997 года	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) (цветовое сочетание — черный, белый)	
173819 от 3 сентября 1997 года	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) (цветовое сочетание — синий, белый)	
241080 от 24 декабря 2002 года	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) (цветовое сочетание — белый, черный, серый)	
256106 от 12 мая 2003 года	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) (цветовое сочетание — синий, белый)	
310073 от 28 декабря 2005 года	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) (цветовое сочетание — белый, синий)	
342888 от 18 января 2007 года	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) (цветовое сочетание — белый, синий, красный, зеленый)	
348570 от 18 декабря 2006 года	Свидетельство на товарный знак (знак обслуживания) (цветовое сочетание — белый, синий, красный)	

ПРИЛОЖЕНИЕ 15

Коэффициент соотношения заемных и собственных средств

Показатель	Код строки Ф1	2008	2009	2010	2011	2012
Долгосрочные обязательства	590	4 900,0	13 769 584,0	17 431 890,0	19 539 390,0	20 970 244,0
в том числе займы и кредиты	510					
Краткосрочные обязательства	690	4 923 799,0	13 181 212,0	13 674 812,0	23 201 053,0	18 553 154,0
в том числе займы и кредиты	610					
Доходы будущих периодов	640	1 012,0	843,0	506,0	169,0	–
Резервы предстоящих расходов	650	–	–	120 476,0	294 020,0	379 491,0
Капитал и резервы	490	646 077,0	1 573 062,0	1 641 054,0	2 293 180,0	3 921 838,0
Финансовый рычаг (ФР)	ФР=(стр. 590 + 690 – 640 — 650 ф. №1) / (стр. 490 + 640 + 650 ф. № 1)	7,6	17,12	17,59	16,41	9,10
Коэффициент отношения заемных и собственных средств, %	Кз/с = (ФР на начало года + ФР на конец года) / 2		12,37	17,35	17,00	12,75

ПРИЛОЖЕНИЕ 16

Показатели производственного травматизма (LA7)

Данные за 2010–2012 годы по показателю результативности в системе GR в сфере здоровья и безопасности работников ОАО «СПбАЭП».

Показатели производственного травматизма

	Период	Затраты на охрану труда, тыс. руб.	Количество несчастных случаев (смертельных и приведших к инвалидности)	КПТ	КПЗ	КПД	КО×10–3
ОАО «СПбАЭП»	2009	4 826,6	0	0,067	0,000	2,000	4,456
	2010	5 200,7	0	0,222	0,000	12,000	5,666
	2011	19 300,1	0	0,216	0,000	9,500	5,360
	2012	9 043,0	0	0,335	0	4,52	6,769

КПТ — коэффициент производственного травматизма.

КПЗ — коэффициент профессиональных заболеваний.

КПД — коэффициент потерянных дней.

КО — коэффициент отсутствия на рабочем месте.

КПТ = (Общее число травм / Общее число отработанных часов) × 200 000.

КПЗ = (Общее число профзаболеваний / Среднесписочная численность) × 200 000.

КПД = (Число дней нетрудоспособности из-за несчастных случаев / Общее число отработанных часов) × 200 000.

КО = (Общее число пропущенных дней / Общее число отработанных дней) × 200 000.

Примечания:

При расчете КПТ незначительные травмы (травмы, не приведшие к потере трудоспособности на один день и более) не учитывались.

Расчет КПД велся по календарным дням и при отсчете «потерянных» дней со дня, следующего за днем происшествия (несчастного случая).

Практика ОАО «СПбАЭП» по регистрации, уведомлению и отчетности о несчастных случаях на производстве и профессиональных заболеваниях определяется требованиями национального законодательства, соответствующего рекомендациям Международной организации труда.

Профессионально обусловленный травматизм, характеризующийся причинно-следственной связью несчастных случаев с нарушениями требований охраны труда, случаи превышения нормативного предела дозы облучения (50 мЗв) в ОАО «СПбАЭП» в 2009–2012 годах отсутствовали.

ПРИЛОЖЕНИЕ 17

Оценка степени удовлетворенности потребителей за 2012 год

Таблица 1. Анализ состояния деятельности в области партнерства с заказчиками

Направление деятельности	Количество заказчиков (всего)	Количество договоров (всего)	Количество заказчиков, выбранных для опроса		Заказчики, приславшие ответы
			План	Кол-во договоров по направлениям деятельности с заказчиками, планируемыми для опроса	
ВВЭР	12	32	7	26	ЗАО «Атомстройэкспорт», Проектно-конструкторский филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом», строящаяся Балтийская АЭС, строящаяся Ленинградская АЭС-2
БН	24	68	7	43	ЗАО «Атомстройэкспорт», Белоярская АЭС (строящаяся Белоярская АЭС-2), Кольская АЭС
РБМК	7	18	4	13	ОАО «Атомэнергопроект», Ленинградская АЭС, Смоленская АЭС
Наука	6	7	7	9	ФГУП «РЯЦ-ВНИИЭФ»
Прочие	8	9			
Итого	49 (см. прим. 1)	134 (см. прим. 2)	(см. прим. 3, табл. 2)	(см. прим. 4, табл. 2)	–

Примечания:

Указано общее количество организаций — заказчиков ОАО «СПбАЭП».

Указано общее количество договоров с заказчиками ОАО «СПбАЭП» (данные ОД).

Заказчиков для опроса выбрали специалисты УКСЛ на основании стоимости работ по договорам по данным ОД.

4) Количество договоров с опрашиваемыми заказчиками (учтены все направления деятельности) — 99,58% от общего объема договоров с заказчиками.

Для оценки степени удовлетворенности потребителей продукцией и услугами, предоставляемыми ОАО «СПбАЭП» в 2012 году, в организации, перечисленные в табл. 2 с письмом от 19 февраля 2013 года №42-42.88.2/3475 были разосланы опросные листы.

Таблица 2. Оценка степени удовлетворенности потребителей продукцией и услугами

Заказчик	Количество договоров по направлениям деятельности					Кол-во договоров, всего	Объем заказчика, %	Ответ получен
	ВВЭР	БН	РБМК	Наука	Прочие			
ОАО «Концерн Росэнергоатом»	2	5	–	–	–	7	11,71	нет
Проектно-конструкторский филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» (ПНФ)	4	4	–	–	–	8	11,02	Да
Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящейся Балтийской АЭС»	2	–	–	–	–	2	11,4	Да
Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Белоярская атомная станция» (строящаяся Белоярская АЭС-2)	–	14	–	–	–	14	10,98	Да

7. Приложения

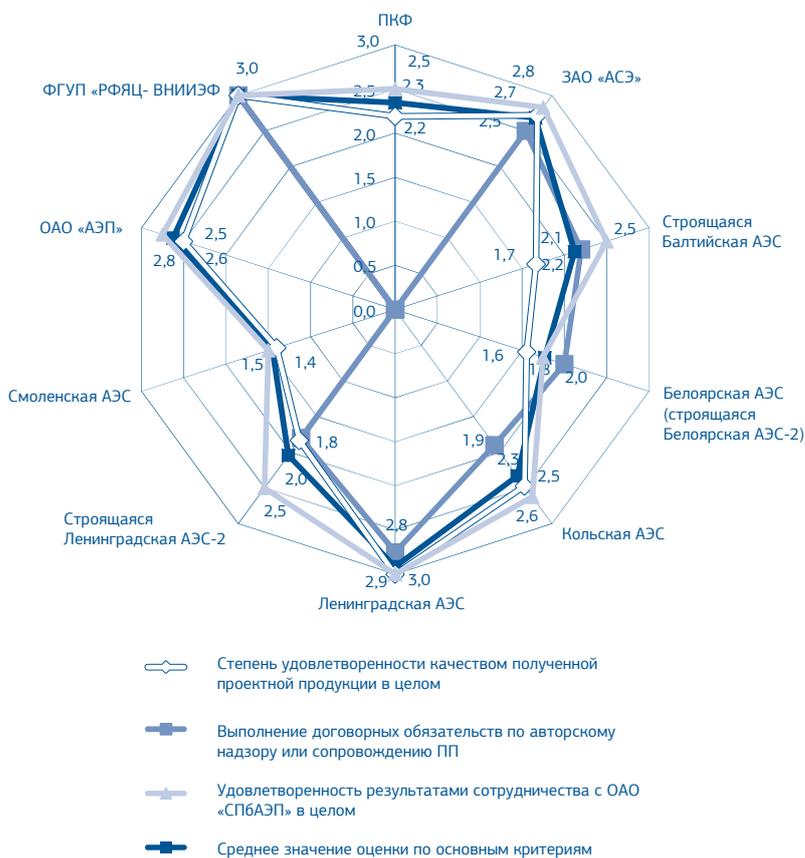
Заказчик	Количество договоров по направлениям деятельности					Кол-во договоров, всего	Объем заказчика, %	Ответ получен
	ВВЭР	БН	РБМК	Наука	Прочие			
Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Кольская атомная станция»	–	17	–	–	–	17	1,24	Да
Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Курская атомная станция»	–	–	6	–	–	6	0,16	Нет
Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция»	–	–	1	–	–	1	0,004	Да
Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция строящейся Ленинградской АЭС-2»	3	–	–	–	–	3	26,37	Да
Филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция»	–	–	3	–	–	3	0,01	Да
ЗАО «Атомстройэкспорт» (ЗАО «АСЭ»)	7	1	–	–	–	8	10,54	Да
ОАО «Атомэнергопроект» (ОАО «АЭП»)	–	–	2	–	1	3	0,05	Да
ОАО «НИАЭП»	6	–	–	–	1	7	13,35	Нет
ОАО «НИКИЭТ»	–	–	2	–	–	2	0,06	Нет
ОАО «ГМК «Норильский никель»	–	–	–	–	2	2	0,01	Нет
ФГУП «РЯЦ-ВНИИЭФ»	–	–	–	2	–	2	0,21	Да
ОАО «Стройтрансгаз»	2	–	–	–	–	2	1,78	Нет
ОАО «Тяжмаш»	–	–	–	1	–	1	0,01	Нет
ОАО «Уралхиммаш»	–	–	–	1	–	1	0,01	Нет
ФГУП ГНЦ РФ — ФЭИ	–	2	–	–	–	2	0,67	Нет
Всего договоров с выбранными заказчиками	26	43	14	4	4	91	99,58	–

Результаты анализа удовлетворенности потребителей, приславших ответы (для которых объем выполняемых ОАО «СПБАЭП» работ составляет 71,824%) представлены на рисунке ниже.

Выводы

По сравнению с предыдущими годами средние значения изменились незначительно. **При этом:**

- по критерию 1 — оценки строящейся Балтийской АЭС, Белоярской АЭС (строящейся Белоярской АЭС-2), строящейся Ленинградской АЭС-2, Смоленской АЭС находятся ниже среднего значения;
- по критерию 2 — оценки строящейся Балтийской АЭС, Белоярской АЭС (строящейся Белоярской АЭС-2), Кольской АЭС, строящейся Ленинградской АЭС-2 находятся ниже среднего значения;
- по критерию 3 — оценки Белоярской АЭС (строящейся Белоярской АЭС-2), Смоленской АЭС находятся ниже среднего значения.



Заказчики не удовлетворены:

- соблюдением требований по составу и оформлению разработанных документов, в том числе управлением изменениями документов — ПКФ (строящиеся Балтийская АЭС и Ленинградская АЭС-2), строящаяся Балтийская АЭС, Белоярская АЭС (строящаяся Белоярская АЭС-2);
- результатами входного контроля разработанных документов — Белоярская АЭС (строящаяся Белоярская АЭС-2), Смоленская АЭС;
- соответствием разработанных документов/выполненных работ техническому заданию, условиям договора — Смоленская АЭС;
- соответствием установленным срокам — ПКФ, строящаяся Балтийская АЭС, Белоярская АЭС (строящаяся Белоярская АЭС-2), Кольская АЭС, строящаяся Ленинградская АЭС-2, Смоленская АЭС;
- выполнением требований экспертных и надзорных органов — ПКФ (строящаяся Балтийская АЭС);
- управлением изменениями в РД — Кольская АЭС;
- быстротой реагирования на дополнительные требования заказчика — ЗАО «АСЭ» (АЭС «Бушер»), Кольская АЭС, строящаяся Ленинградская АЭС-2;
- взаимодействием со строительными-монтажными организациями — Кольская АЭС;
- взаимодействием в период выполнения договорных обязательств (включая любые изменения) — Белоярская АЭС (строящаяся Белоярская АЭС-2), Смоленская АЭС;
- отсутствием улучшений качества документов по данным предыдущего опроса — ПКФ, Смоленская АЭС.

ПРИЛОЖЕНИЕ 18

Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость (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, млн руб.

	2009	2010	2011	2012	Методология
Созданная экономическая стоимость	11 534,1	10 575,3	23 160,0	16 041,0	РАСЧЕТ
10.1.1.1. Чистые продажи, а также доходы от продажи активов и финансовых инвестиций (с разбивкой по направлениям деятельности)	11 534,1	10 575,3	23 160,0	16 041,0	Ф2: 010 + 060 + 090 (или Ф2: 2110 + 2320 + 2340)
Распределенная экономическая стоимость	10 363,7	9 648,0	21 506,5	12 870,3	РАСЧЕТ
10.1.1.2. Операционные затраты	7 874,1	6 508,4	17 863,0	8 438,5	Ф2: 020 + 030 + 040 + 100 (или Ф2: 2120 + 2210 + 2220 + 2350) — амортизация — налоги — 10.1.1.3 — 10.1.1.4 — 10.1.1.6
10.1.1.3. Зарплата и другие выплаты и льготы сотрудникам	2 079,1	2 277,7	2 602,3	2 806,9	ФОТ + Страховые взносы + ДМС + социальные расходы из прибыли
10.1.1.4. Выплаты поставщикам капитала (дивиденды)	149,5	657,4	703,0	1 150,3	Дт75 — Кт84, т.е. дивиденды, начисленные собственнику в 2012 году по итогам прошлого года
10.1.1.5. Выплаты государствам	206,0	196,4	290,0	442,7	Налоги в себест. + страх. взносы на ФОТ
10.1.1.6. Инвестиции в сообщества	55,0	8,0	48,1	31,9	Благотворительность
Нераспределенная экономическая стоимость	1 170,4	927,3	1 653,4	3 170,7	РАСЧЕТ

ПРИЛОЖЕНИЕ 19

Доля работников, имеющих право на выход на пенсию в течение следующих 5 и 10 лет в разбивке по специальности

Год	ПИР,	АУП	ОНП
	в том числе ВВЭР		
2013	0,013/0,003 ВВЭР	0,001	0,002
2014	0,015/0,005 ВВЭР	0,004	0,002
2015	0,015/0,002 ВВЭР	0,002	—
2016	0,014/0,003 ВВЭР	0,002	0,003
2017	0,014/0,001 ВВЭР	0,006	0,001
2018	0,013/0,002 ВВЭР	0,004	0,002
2019	0,012/0,003 ВВЭР	0,003	0,001
2020	0,011/0,002 ВВЭР	0,002	0,003
2021	0,014/0,004 ВВЭР	0,003	0,002
2022	0,012/0,004 ВВЭР	0,003	—

При расчете доли работников использовалась общая численность персонала на 31 декабря 2012 года (в качестве базового года) — 1889 чел.

ПРИЛОЖЕНИЕ 20

Отчет о заседаниях Совета директоров
ОАО «СПбАЭП» за 2012 год

Дата заседания	№ протокола	Повестка дня
16 января	78	1. Об утверждении условий дополнительного соглашения с регистратором ОАО «СПбАЭП». 2. Об одобрении сделки, связанной с безвозмездной передачей имущества
18 января	79	Об одобрении сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет более 500 млн руб., — дополнительного соглашения №1 к договору купли-продажи от 29 декабря 2011 года № 01/КП/А-2011
20 января	80	Об одобрении дополнительного соглашения №2 к Коллективному договору на 2009–2011 годы (о продлении действия Коллективного договора)
14 февраля	81	Об утверждении годовой программы закупок ОАО «СПбАЭП» на 2011 год. Об одобрении совершения сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет более 10% балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, или более 500 млн руб.
15 февраля	82	Об утверждении годовой программы закупок ОАО «СПбАЭП» на 2012 год. Об одобрении совершения сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет более 10% балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, или более 500 млн руб.
17 февраля	83	Об утверждении бюджета ОАО «СПбАЭП» на 2012 год
21 февраля	84	1. Об одобрении сделки, предметом которой являются работы и услуги, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — соглашения об изменении договора от 27 августа 2008 года №2756/LEN2 (рег. №2008/23.5./30080) на строительство энергоблоков №1 и 2 Ленинградской АЭС-2. 2. Об одобрении сделки, предметом которой являются работы и услуги, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — соглашения о замене стороны в договоре на выполнение строительно-монтажных работ по Ленинградской АЭС-2 от 27 августа 2008 года (рег. №2008/23.5./30080) в редакции соглашения об изменении договора от 27 августа 2008 года № 2756/LEN2 (рег. № 2008/23.5./30080) на строительство энергоблоков № 1 и 2 Ленинградской АЭС-2. 3. Об одобрении сделки, предметом которой является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — договора на поставку оборудования №3107/LEN2. 4. Об одобрении сделки, предметом которой являются работы и услуги, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — договора №3105/LEN2 на выполнение работ/оказание услуг
21 февраля	85	1. Об одобрении сделки, предметом которой являются работы, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — соглашения о перемене стороны по договору от 29 августа 2008 года №LEN2/1668, заключаемого между ОАО «СПбАЭП», ЗАО «ЮНЦЕРН ТИТАН-2» и ФГУП «ГУССТ № 3 при Спецстрое России». 2. Об одобрении сделки, предметом которой являются работы, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — соглашения о перемене стороны по договору от 1 сентября 2008 года №LEN2/1682, заключаемого между ОАО «СПбАЭП», ОАО «СУС» и ФГУП «ГУССТ № 3 при Спецстрое России». 3. Об одобрении сделки, предметом которой являются работы, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — соглашения о перемене стороны по договору от 1 сентября 2008 года №LEN2/1625, заключаемого между ОАО «СПбАЭП», ОАО «Трест Гидромонтаж» и ФГУП «ГУССТ № 3 при Спецстрое России». 4. Об одобрении сделки, предметом которой являются работы, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — соглашения о перемене стороны по договору от 2 марта 2009 года №LEN2/1826, заключаемого между ОАО «СПбАЭП», ООО «СК «АтомСпецСтрой» и ФГУП «ГУССТ №3 при Спецстрое России». 5. Об одобрении сделки, предметом которой являются работы, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — соглашения о перемене стороны по договору от 11 января 2009 года №LEN2/1851, заключаемого между ОАО «СПбАЭП», ЗАО «Энергострой» и ФГУП «ГУССТ № 3 при Спецстрое России». 6. Об одобрении сделки, предметом которой являются работы, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — соглашения о перемене стороны по договору №LEN2/1576 от 5 мая 2008 года, заключаемого между ОАО «СПбАЭП», ООО «АтЭИ» и ФГУП «ГУССТ № 3 при Спецстрое России». 7. Об одобрении сделки, предметом которой являются работы, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — соглашения о перемене стороны по договору от 25 августа 2008 года №LEN2/1624, заключаемого между ОАО «СПбАЭП», ОАО «Метрострой» и ФГУП «ГУССТ № 3 при Спецстрое России»
20 февраля	86	1. О прекращении деятельности Представительства ОАО «СПбАЭП» в Объединенных Арабских Эмиратах. 2. О внесении в Устав ОАО «СПбАЭП» изменений №9, связанных с прекращением деятельности Представительства ОАО «СПбАЭП» в Объединенных Арабских Эмиратах
27 февраля	87	Об одобрении сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет более 500 млн руб., — договора поставки между ОАО «СПбАЭП» и ОАО «НИКИМТ-Атомстрой»
5 марта	88	Об одобрении сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет более 500 млн руб., — договора поставки № LEN2/2595 между ОАО «СПбАЭП» и ОАО «Атомное и энергетическое машиностроение»
14 марта	89	Об определении условий срочного трудового договора с Директором ОАО «СПбАЭП»
19 марта	90	Об одобрении сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет более 500 млн руб., — договора поставки между ОАО «СПбАЭП» и ОАО «Атомное и энергетическое машиностроение»
20 марта	91	Об одобрении сделки, связанной с безвозмездной передачей имущества, — заключение договора пожертвования
19 марта	92	Об одобрении сделки, предметом которой являются работы, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — договора от 7 декабря 2011 года № 9/660-Д на выполнение работ, заключенного с ОАО «Юнцерна Росэнергоатом»
26 марта	93	Об утверждении Положения о закупках ОАО «СПбАЭП»
2 апреля	94	Об одобрении сделки, предметом которой являются работы, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — договора на выполнение проектных и конструкторских работ между ЗАО «Атомстройэкспорт» и ОАО «СПбАЭП»
10 апреля	95	Об утверждении изменений в финансовую политику ОАО «СПбАЭП»
17 мая	96	Об утверждении изменений в организационную структуру ОАО «СПбАЭП»
17 мая	97	1. Об одобрении сделки, связанной с безвозмездной передачей имущества, — заключении договора пожертвования с Автономной некоммерческой организацией «Информационный центр атомной отрасли». 2. Об одобрении сделки, связанной с безвозмездной передачей имущества, — заключении договора пожертвования с Некоммерческой организацией «Благотворительный фонд «АдВИТА». 3. Об одобрении сделки, связанной с безвозмездной передачей имущества, — заключении договора пожертвования с Санкт-Петербургской общественной организацией инвалидов «Спортивный клуб танцев на инвалидных колясках «Танец на колесах»

Дата заседания	№ протокола	Повестка дня
29 мая	98	<ol style="list-style-type: none"> 1. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров ОАО «СПбАЭП». 2. Предварительное утверждение годового отчета ОАО «СПбАЭП» за 2011 год. 3. Предварительное утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках ОАО «СПбАЭП», по результатам 2011 года. 4. Рекомендации единственному акционеру по распределению прибыли ОАО «СПбАЭП» по итогам 2011 года, в том числе по размеру дивидендов по акциям ОАО «СПбАЭП» и порядку их выплаты по результатам финансового года. 5. Об определении размера оплаты услуг аудитора ОАО «СПбАЭП» по аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности по итогам 2011 года. 6. Об обращении к единственному акционеру ОАО «СПбАЭП» с предложением принять решения по вопросам, относящимся к компетенции годового общего собрания акционеров ОАО «СПбАЭП»
6 июня	99	Об одобрении сделки, предметом которой являются работы, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — договора на выполнение проектных работ между ОАО «Концерн Росэнергоатом» и ОАО «СПбАЭП»
8 июня	100	Об утверждении скорректированной годовой программы закупок ОАО «СПбАЭП» на 2012 год
28 июня	101	О выплате вознаграждения директору ОАО «СПбАЭП» по итогам работы Общества за 2011 год
23 июля	102	Избрание Председателя Совета директоров ОАО «СПбАЭП
25 июля	103	Об одобрении процедуры дарения
27 июля	104	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об одобрении сделки, предметом которой является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — соглашения об изменении Договора от 1 ноября 2010 года №2980/ВТ1 (рег. № 2010/4.1.3.1.1.2.2.32.1.1/43015) на выполнение работ/услуг, заключаемого между ОАО «СПбАЭП» и ОАО «Концерн Росэнергоатом». 2. Об одобрении сделки, предметом которой является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — соглашения о замене стороны в договоре от 1 ноября 2010 года №2980/ВТ1 (рег. № 2010/4.1.3.1.1.2.2.32.1.1/43015) на выполнение работ/услуг, в редакции Соглашения об изменении договора, заключаемого между ОАО «СПбАЭП», ОАО «Концерн Росэнергоатом» и ОАО «НИАЭП». 3. Об одобрении сделки, предметом которой является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — договора на выполнение работ/услуг по выполнению функций Генерального проектировщика, разработке Рабочей документации по теме «Строительство энергоблоков №1 и 2 Балтийской АЭС», выполнению инженерных изысканий, а также осуществлению авторского надзора по объектам основного и вспомогательного назначения, заключаемого между ОАО «СПбАЭП» и ОАО «Концерн Росэнергоатом». 4. Об одобрении сделки, предметом которой являются работы и услуги, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — договора на выполнение работ/услуг по разработке Рабочей документации по теме «Строительство энергоблоков №1 и 2 Балтийской АЭС», заключаемого между ОАО «СПбАЭП» и ОАО «НИАЭП»
31 августа	105	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об избрании председательствующего на заседаниях Совета директоров ОАО «СПбАЭП». 2. Об одобрении сделок купли-продажи квартир, заключаемых между ОАО «СПбАЭП» и продавцами квартир, выбранными по результатам проведения запроса предложений/запроса цен
10 сентября	106	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об одобрении сделки, связанной с предоставлением займа, — договора займа №фд/12 между ОАО «СПбАЭП» и ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ». 2. Об одобрении сделки, предметом которой являются работы, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — договора №3122/ BLR1 на выполнение проектных работ между ОАО «НИАЭП» и ОАО «СПбАЭП»
3 октября	107	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об утверждении финансовой политики ОАО «СПбАЭП». 2. Об одобрении сделки, предметом которой являются работы, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — дополнительного соглашения №4 к договору от 2 апреля 2012 года №3087/LYG2-7765/11575 на выполнение проектных и конструкторских работ между ЗАО «Атомстройэкспорт» и ОАО «СПбАЭП». 3. Об одобрении сделки, предметом которой являются работы, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — дополнительного соглашения №6 к договору от 2 марта 2011 года №2985/LYG2-7765/10464 на выполнение проектных и конструкторских работ между ЗАО «Атомстройэкспорт» и ОАО «СПбАЭП»
8 октября	108	Об одобрении сделки, предметом которой является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет более 10% балансовой стоимости активов Общества, — дополнительного соглашения №3 к договору на поставку оборудования от 21 февраля 2012 года №3107/LEN2 между ОАО «Концерн Росэнергоатом» и ОАО «СПбАЭП»
22 октября	109	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об одобрении сделки, связанной с безвозмездной передачей имущества, — заключении договора пожертвования с Автономной некоммерческой организацией «Информационный центр атомной отрасли». 2. Об одобрении сделки, связанной с безвозмездной передачей имущества, — заключении договора пожертвования с Санкт-Петербургской общественной организацией инвалидов «Спортивный клуб танцев на инвалидных колясках «Танец на колесах»
1 ноября	110	<ol style="list-style-type: none"> Об избрании Председателя Совета директоров ОАО «СПбАЭП». Об избрании Секретаря Совета директоров ОАО «СПбАЭП». 3. Об одобрении сделки, связанной с безвозмездной передачей имущества, — договора пожертвования с Некоммерческим образовательным частным учреждением начального профессионального образования «Школа юного архитектора» (НОЧУ НПО «ШЮА»). 4. Об одобрении сделки, связанной с безвозмездной передачей имущества, — договора пожертвования с СПб РОО «Ассоциация специалистов по связям с общественностью». 5. Об одобрении сделки, связанной с безвозмездной передачей имущества, — договора пожертвования со Стационарным частным учреждением социального-медицинского обслуживания граждан пожилого и старческого возраста «Покровская обитель». 6. Об одобрении сделки, связанной с безвозмездной передачей имущества, — договора пожертвования с Санкт-Петербургской общественной организацией «Федерация энологического образования». 7. Об одобрении сделки, связанной с безвозмездной передачей имущества, — договора пожертвования с Санкт-Петербургским общественным учреждением «Эколого-аналитический информационный центр «СОЮЗ»
6 ноября	111	Об утверждении Годовой программы закупок ОАО «СПбАЭП» на 2013 год
9 ноября	112	Об одобрении сделки, предметом которой являются работы и услуги, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — договора на выполнение работ и оказание услуг №3144/ВТ1 между ОАО «Концерн Росэнергоатом» и ОАО «СПбАЭП»
3 декабря	113	Об обращении к единственному акционеру ОАО «СПбАЭП» с предложением принять решение по вопросу компетенции общего собрания акционеров
13 декабря	114	<ol style="list-style-type: none"> Об утверждении условий дополнительного соглашения с регистратором ОАО «СПбАЭП». Об одобрении сделки, предметом которой являются работы и услуги, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — договора № 3143/LEN2 на выполнение работ и оказание услуг между ОАО «Концерн Росэнергоатом» и ОАО «СПбАЭП»
18 декабря	115	Об одобрении сделки, предметом которой являются услуги, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — дополнительного соглашения №35 к агентскому соглашению от 12 марта 2008 года №LEN2/1548/18 между ОАО «СПбАЭП» и ОАО «ДЕЗ»
25 декабря	116	<ol style="list-style-type: none"> 1. Об одобрении сделки, связанной с предоставлением займа, — заключении дополнительного соглашения №1 к договору займа от 23 ноября 2012 года №бфд/12 между ОАО «СПбАЭП» и ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ». 2. Об одобрении сделки, предметом которой является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет более 10% балансовой стоимости активов Общества, — дополнительного соглашения №6 к договору на поставку оборудования от 21 февраля 2012 года №3107/LEN2 между ОАО «Концерн Росэнергоатом» и ОАО «СПбАЭП». 3. Об одобрении сделки, предметом которой являются работы и услуги, стоимость которых составляет более 500 млн руб., — заключении дополнительного соглашения №4 к договору от 21 февраля 2012 года №3105/LEN2 на выполнение работ/оказание услуг между ОАО «Концерн Росэнергоатом» и ОАО «СПбАЭП»

ПРИЛОЖЕНИЕ 21

Анализ воздействия на окружающую среду АЭС на этапе ОБИН/ ОВОС и на этапе проектирования АЭС

Показатель GRI		Учет критерия на этапе ОБИН/ОВОС и на этапе проектирования АЭС
EN2	Доля материалов, представляющих собой переработанные или повторно используемые отходы	Соответствующая оценка относится к прерогативе дирекции АЭС
EN3	Прямое использование энергии с указанием первичных источников	В материалах проекта организации строительства предусматривается схема энерго-снабжения от существующих источников (электричество, пар, вода)
EN4	Косвенное использование энергии с указанием первичных источников	Соответствующая оценка относится к прерогативе дирекции АЭС
EN5	Энергия, сэкономленная в результате мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности	Соответствующая оценка относится к прерогативе дирекции АЭС
EN6	Инициативы по предоставлению энергоэффективных или основанных на использовании возобновляемой энергии продуктов и услуг и снижение потребности в энергии в результате этих инициатив	Проект предусматривает энергосберегающие решения. Возобновляемые источники энергии в проектах Общества не рассматриваются
EN7	Инициативы по снижению косвенного энергопотребления и достигнутое снижение	Проекты АЭС Общества предусматривают снижение потребления энергии на собственные нужды
EN8	Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам	Составляется балансовая схема водопотребления и сточных вод
EN9	Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации	Составляется балансовая схема водопотребления и сточных вод
EN10	Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды	В проектах Общества рассматриваются различные схемы использования охлаждающей воды (водохранилище — охладитель или замкнутая система с градирнями)
EN11	Местоположение и площадь земель, находящихся в собственности, аренде, под управлением организации и расположенных на охраняемых территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ или примыкающих к таким территориям	Такие вопросы рассматриваются на стадии ОБИН и проекта
EN12	Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразие на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия вне их границ	Выбор площадки для сооружения АЭС предполагает ее значительную удаленность от природоохранных территорий
EN13	Сохраненные или восстановленные местообитания (за 2012 год)	Эти вопросы рассматривают природоохранные органы Российской Федерации
EN14	Стратегии, осуществляемые действия и планы на будущее по управлению воздействиями на биоразнообразие (в 2012 году)	Все работы выполняются в соответствии с нормативной и законодательной базой Российской Федерации в области охраны окружающей среды
EN15	Число видов, занесенных в Красный список МСОП и национальный список охраняемых видов, местообитания которых находятся на территории, затрагиваемой деятельностью организации, с разбивкой по степени угрозы существованию вида	При выполнении исследовательских работ на стадии изысканий выявляются все виды биотипов региона, в том числе и занесенные в Красную книгу
EN20	Выбросы в атмосферу NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы	Учитывается при проектировании пускорезервной нательной
EN21	Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта	Составляется балансовая схема водопотребления и сточных вод
EN22	Общая масса отходов, в разбивке по типу и способу обращения	Производится оценка РАО, отходов потребления и производства
EN23	Общее количество и объем существенных разливов	Учитывается в проекте. Реализуются технические решения, обеспечивающие локализацию аварийных ситуаций
EN25	Принадлежность, размер, статус охраны и ценность с точки зрения биоразнообразия водных объектов	Учитываются все характеристики водных объектов
EN26	Инициативы по смягчению воздействия продукции и услуг на окружающую среду и масштаб смягчения воздействия	Предусматриваются мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду

ПРИЛОЖЕНИЕ 22

Раскрытые показатели, не вошедшие в текст отчета

Индекс GRI	Элемент отчетности Руководства GRI	Раскрытие показателя
2.10	Награды, полученные за отчетный период	В 2012 году за многолетний добросовестный труд, достижение высоких показателей в труде знаком отличия «Ветеран атомной энергетики и промышленности» было награждено 12 сотрудников ОАО «СПбАЭП»
3		
3.5	Процесс определения содержания Отчета	При составлении Отчета применялись Рекомендации Международного совета по интегрированной отчетности и требования Руководства в области устойчивого развития (GRI) и технических протоколов, для обеспечения актуальности и существенности тем Отчета были проведены диалоги с заинтересованными сторонами по обсуждению проекта концепции годового отчета, его приоритетных тем
4	Управление, обязательства и взаимодействие с заинтересованными сторонами	
4.10	Процессы оценки собственной результативности высшим руководящим органом, в частности в связи с экономическими, экологическими и социальными результатами деятельности организации	В Обществе принята и действует система оценки деятельности высшего руководства в соответствии с НПЭ
4.12	Разработанные внешними сторонами экономические, экологические и социальные хартии, принципы и другие инициативы, к которым организация присоединилась или которые поддерживает	В области корпоративного управления Общество придерживается положений российского законодательства об акционерных обществах и рынке ценных бумаг, Кодекса корпоративного поведения ФСФР, единых стандартов и рекомендаций, утвержденных Госкорпорацией «Росатом» в рамках Единой корпоративной политики и стратегии развития отрасли, в том числе и для урегулирования и предотвращения конфликтов интересов в высшем руководящем органе
4.13	Членство в ассоциациях и/или национальных и международных организациях по защите интересов	ОАО «СПбАЭП» является членом СРО «Союзатомпроект»

Global Reporting Initiative, G3.1

EC	Показатели экономической результативности	
EC4	Значительная финансовая помощь, полученная от органов государственной власти	Значительная финансовая помощь от органов государственной власти отсутствует
EN	Показатели экологической результативности	
EN3	Прямое использование энергии с указанием первичных источников	Не производилось прямое использование энергии
EN16	Полные прямые и косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы	Общество осознает свою ответственность за экологическое воздействие проектируемых объектов. Однако влияние АЭС, сооружаемых по проектам ОАО «СПбАЭП», на окружающую среду в части выбросов парниковых газов компанией не оценивалось
EN18	Инициативы по снижению выбросов парниковых газов и достигнутое снижение	
EN17	Прочие существенные косвенные выбросы парниковых газов с указанием массы	
EN19	Выбросы озоноразрушающих веществ с указанием массы	
EN20	Выбросы в атмосферу NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы	Выбросы в атмосферу NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ были несущественными, и их количество было ниже разрешенного выброса вредных веществ в пределах утвержденных нормативов ПДВ
EN23	Общее количество и объем существенных разливов	В 2012 году существенных разливов не было
EN25	Принадлежность, размер, статус охраны и ценность с точки зрения биоразнообразия водных объектов	Водные объекты, используемые ОАО «СПбАЭП», не являются особо охраняемыми с точки зрения биоразнообразия (не входят в Рамсарский список)
EN26	Инициативы по смягчению воздействия продукции и услуг на окружающую среду и масштаб смягчения воздействия	В проектах Общества реализуется политика смягчения воздействия АЭС на окружающую среду через сокращение объемов водопотребления, совершенствование технологий использования оборотной воды, совершенствование систем радиационной безопасности. Материалы подробно представлены в ОВОС по проектам Компании
HR	Показатели результативности в области прав человека	
HR1	Процент и общее число существенных инвестиционных соглашений, включающих положения об обеспечении прав человека или прошедших оценку с точки зрения прав человека	100% контрактов (кол-во), заключаемых в рамках инвестиционной деятельности Общества, проходит правовую оценку на соответствие законодательству Российской Федерации, в том числе по соблюдению прав человека
HR2	Доля существенных поставщиков и подрядчиков, прошедших оценку с точки зрения прав человека, и предпринятые действия	100% договорных отношений Общества с поставщиками и подрядчиками устанавливаются в рамках правового поля Российской Федерации, регулирующего соблюдение прав человека. Действующий в Обществе Единый отраслевой стандарт закупок Госкорпорации «Росатом» (ЕОСЗ) предполагает проверку деловой репутации, системы менеджмента охраны труда поставщиков и подрядчиков, в том числе с точки зрения прав человека. Требования по обеспечению охраны труда включены в типовые договоры с поставщиками и подрядчиками
HR3	Общая совокупная продолжительность (в часах) обучения сотрудников политикам и процедурам, связанным с аспектами прав человека, значимыми для деятельности организации, включая долю обученных сотрудников	При приеме на работу 100% сотрудников знакомятся с правилами внутреннего трудового распорядка, политиками и процедурами Общества, в том числе связанными с аспектами прав человека. Обучение каждого сотрудника проводится не менее двух часов

7. Приложения

HR4	Общее число случаев дискриминации и предпринятые действия (осн.)	В отчетный период случаев дискриминации зарегистрировано не было
HR5	Деятельность, в рамках которой право на использование свободы ассоциации и ведение коллективных переговоров может быть подвергнуто существенным рискам, и действия, предпринятые для поддержки этих прав	Общество строит свою деятельность строго в соответствии с действующим российским законодательством. В отчетном периоде отсутствовали какие-либо ограничения на свободу ассоциаций и ведение коллективных переговоров
HR6	Деятельность, в рамках которой имеется значительный риск случаев использования детского труда, и действия, предпринятые для участия в искоренении детского труда (осн.)	Общество соблюдает нормы Трудового кодекса Российской Федерации. Детский труд не используется
HR7	Деятельность, в рамках которой имеется значительный риск случаев использования принудительного или обязательного труда, и действия, предпринятые для участия в искоренении принудительного или обязательного труда (осн.)	Общество соблюдает нормы Трудового кодекса Российской Федерации. Случаи использования принудительного или обязательного труда отсутствуют
HR8	Доля сотрудников службы безопасности, прошедших подготовку (в соответствии с установленным в Компании порядком) в отношении соблюдения прав человека — там, где это имеет отношение к деятельности Компании	Типовая должностная инструкция 100% сотрудников Общества предполагает знание и соблюдение законодательства Российской Федерации, в том числе в отношении соблюдения прав человека
HR9	Общее число случаев нарушения, затрагивающих права коренных и малочисленных народов, и предпринятые действия (доп.)	В отчетный период случаев нарушения прав коренных и малочисленных народов не зарегистрировано
HR10	Доля и общее количество операций, которые оценивались с точки зрения соблюдения прав человека или в рамках которых была произведена оценка воздействия на права человека	100% операций, связанных с закупками, наймом персонала, социальными программами, наградной политикой, нематериальными поощрениями, благотворительная и спонсорская деятельность оценивались с точки зрения соблюдения прав человека
HR11	Количество жалоб в отношении нарушения прав человека, возникших и разрешенных с применением установленного в Компании порядка рассмотрения таких жалоб	Общество ведет свою деятельность в строгом соответствии с требованиями российского законодательства. Жалоб в отношении нарушения прав человека в отчетном году зарегистрировано не было
LA	Показатели результативности подходов к организации труда и достойного труда	
LA5	Минимальный период уведомления в отношении значительных изменений в деятельности организации, а также определен ли он в коллективном соглашении	Общество соблюдает нормы Трудового кодекса Российской Федерации в отношении минимального периода уведомления сотрудников в отношении значительных изменений в своей деятельности. В связи с принятием решения о реорганизации ОАО «СПбАЭП» путем присоединения к ОАО «Головной институт «ВНИПИЭТ» были проведены необходимые организационно-штатные мероприятия, предусмотренные трудовым законодательством Российской Федерации в установленные законом сроки
LA11	Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказывать им поддержку при завершении карьеры (доп.)	Сотрудники Общества постоянно обучаются и повышают свой профессиональный уровень. Это обеспечивает им лучшие перспективы на рынке труда в случае завершения карьеры в Обществе
LA14	Отношение базового оклада мужчин и женщин, в разбивке по категориям сотрудников	Базовый оклад не зависит от пола сотрудника
LA15	Процент работников, вернувшихся на работу после отпуска по уходу за ребенком, в разбивке по полу	100% работников возвращаются на работу после отпуска по уходу за ребенком
PR	Показатели результативности в области ответственности за продукцию	
PR1	Стадии жизненного цикла, на которых воздействие на здоровье и безопасность продукции и услуг оценивается для выявления возможностей улучшения, и доля существенных продуктов и услуг, подлежащих таким процедурам	100% проектов, разрабатываемых Обществом, оцениваются на соответствие требованиям по минимизации воздействия на окружающую среду (в том числе на здоровье и безопасность) на всех стадиях жизненного цикла
PR2	Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся воздействия продукции и услуг на здоровье и безопасность, в разбивке по видам последствий	Не выявлено случаев несоответствия проектов АЭС, разрабатываемых Обществом, нормативным требованиям, касающимся здоровья и безопасности
PR3	Виды информации о свойствах продукции и услуг, требуемые процедурами, и доля значимых продуктов и услуг, в отношении которых действуют такие требования к информации	Общество своевременно раскрывает всю необходимую информацию в соответствии с российским законодательством, требованиями надзорных и регулирующих органов
PR4	Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся информации и маркировки о свойствах продукции и услуг, в разбивке по видам последствий	Случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся информации и маркировки о свойствах продукции и услуг, выявлено не было
PR7	Общее количество случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся маркетинговых коммуникаций, включая рекламу, продвижение продукции и спонсорство, в разбивке по видам последствий	Общество реализует информационную, маркетинговую и рекламную политику в соответствии с законодательством РФ. Фактов обращений правоохранительных органов или представителей местных сообществ в связи с несоответствием нормативным требованиям и добровольным кодексам в части маркетинговых коммуникаций, включая рекламу, продвижение продукции и спонсорство, в отчетный период не зафиксировано
SO	Показатели результативности взаимодействия с обществом	
SO5	Позиция в отношении государственной политики и участие в формировании государственной политики и лоббировании	Общество участвует в инициативах Госкорпорации «Росатом» по разработке законодательства, регламентирующего деятельность в области атомной энергии
SO6	Общее денежное выражение финансовых и натуральных пожертвований политическим партиям, политикам и связанным с ними организациям в разбивке по странам	Общество не осуществляет пожертвований и содействия политическим партиям, политикам и связанным с ними организациям
EU	Приложение GRI для энергетического сектора	
EU1	Установленная мощность в разбивке по источникам энергии и географическим условиям	Общество не является генерирующей компанией, в связи с этим не ведет учета установленной мощности и выработки энергии в разбивке по источникам энергии и географическим условиям
EU2	Чистая выработка энергии в разбивке по источникам энергии и географическим условиям	
EU3	Число жилых, промышленных, инфраструктурных и коммерческих клиентских счетов	Общество не является генерирующей компанией, в связи с этим не ведет учета жилых, промышленных, инфраструктурных и коммерческих клиентских счетов
EU4	Длина наземных и подземных линий передач	Общество не является генерирующей компанией, в связи с этим не ведет учета длины наземных и подземных линий передач
EU5	Распределение эмиссии CO2 (или эквивалента) в соответствии с требованиями carbon trading	Общество не является генерирующей компанией, в связи с этим не ведет учета распределения эмиссии CO2
EU6	Подход в области менеджмента, обеспечивающий краткосрочную и долгосрочную доступность и надежность предоставляемой электроэнергии	Общество не оказывает услуги по предоставлению энергии. Проекты Общества предусматривают, что АЭС, построенные по ним, обеспечивают выработку электроэнергии в течение 50–60 лет
EU7	Программы по регулированию спроса, адресованные розничным потребителям, коммерческим, институциональным и промышленным клиентам	Общество не реализовывает программы по развитию спроса на проекты АЭС розничным потребителям, коммерческим, институциональным и промышленным клиентам. Информационная политика Общества направлена лишь на повышение общественной приемлемости технологий атомной энергетики

EU9	Обеспечение вывода из эксплуатации ядерных участков и участков ядерных отходов	В 2012 году Общество проводило работы по согласованию с ГК «Росатом» разработанного ранее проекта по выводу из эксплуатации блоков №1 и 2 Белоярской АЭС
EU10	Планируемые электрические мощности в сравнении с ожидаемым спросом на электроэнергию в долгосрочном периоде в разбивке по источникам энергии	Для обеспечения ожидаемого спроса на электроэнергию планируется увеличение электрической мощности на 300 кВт для здания на ул. Бабушкина, 1
EU13	Данные о биоразнообразии в местах расположения подразделений Компании в сравнении с аналогичными/прилегающими территориями	Оценка воздействия Общества на биоразнообразие в сравнении с аналогичными территориями не проводилась
EU17	Количество дней, отработанных подрядчиком и субподрядчиком(ами), привлекаемыми к строительству, эксплуатации и проведению текущего ремонта	Количество дней, отработанных подрядчиками, привлекаемыми к проведению текущего ремонта и эксплуатации, составляет 819 человеко-дней.
EU18	Доля работников подрядчика и субподрядчика(ов), прошедших обучение в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда	100% работников подрядчиков и субподрядчиков Общества проходят обучение в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда
EU20	Применяемые подходы в управлении воздействиями, связанными с необходимостью переселения жителей	Общество не осуществляет воздействий, связанных с необходимостью переселения жителей. Технологические решения, реализованные Обществом в современных проектах АЭС, не предполагают необходимости переселения жителей даже в случаях тяжелых аварий на АЭС — все последствия таких воздействий ограничиваются контуром промплощадки
EU21	Планы мероприятий при чрезвычайных ситуациях, катастрофах и стихийных бедствиях, разработанные планы кризисного управления и восстановления	В соответствии с требованиями руководящих документов по ГО и ЧС в ОАО «СПбАЭП» разработаны и утверждены следующие нормативно-правовые документы: План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в мирное время ОАО «СПбАЭП», утвержденный приказом директора от 6 июня 2011 года №331-по; Положение о системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в ОАО «СПбАЭП» и Положение об объектовой комиссии ЧС и ПБ, утвержденные приказом директора от 17 августа 2012 года №42-42.01.1/706-по; План основных мероприятий ОАО «СПбАЭП» в области гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обеспечения пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах на 2013 год, введен в действие приказом директора от 10 января 2013 года №42-42.01.1/8-по; приказ директора от 22 января 2013 года №42-42.01.1/29-по «О создании и утверждении структуры гражданской обороны»; приказ директора от 4 февраля 2013 года №42-42.01.1/67-по «О внесении изменений в приказ по ОАО «СПбАЭП» от 17 февраля 2011 года № 85-по»
EU22	Количество жителей, физически переселенных, и жителей, у которых возникла необходимость в изменении источников дохода (в связи с деятельностью Компании), в разбивке по проектам	Общество не осуществляет воздействий, связанных с необходимостью переселения жителей
EU23	Участие в программах, включая осуществляемые совместно с государством, по поддержанию и улучшению доступа к электроэнергии и в программах обеспечения поддержки клиентов	Проекты, разрабатываемые Обществом, направлены на улучшение обеспечения населения безопасной и чистой энергией. АЭС, сооружаемые в Российской Федерации по проектам Общества, реализуются в рамках Дорожной карты ГК «Росатом»
EU24	Существующие практики по снижению барьеров, вызванных языковыми, образовательными трудностями и инвалидностью, в обеспечении доступа к электроэнергии и в программах обеспечения поддержки клиентов	Общество не является генерирующей компанией и не имеет прямого контакта с конечным потребителем
EU25	Количество случаев поражения/ранения и смертельных случаев среди населения, вызванных взаимодействием с активами Компании, включая случаи судебных разбирательств	Сбросы организации и поверхностный сток с территории ее объектов попадают в стокую систему Санкт-Петербурга и в масштабах 5-миллионного города не составляют существенной доли
EU30	Средний коэффициент эксплуатационной готовности электростанции в разбивке по источнику энергии и режиму регулирования	Единственный источник энергии в проектах АЭС, разрабатываемых Обществом, — энергия деления атомного ядра. Энергоблоки проектируемых АЭС (АЭС-2006) предназначены для работы в базовом режиме с коэффициентом установленной мощности не менее 90%. Проектный коэффициент готовности составляет 0,92

Показатели Госкорпорации «Росатом»

	Показатели экономической результативности	
15	Коэффициент соотношения полученных государственных средств и собственных средств от реализации продукции (работ, услуг)	В 2012 году Общество не получало государственных средств
16	Значительная финансовая помощь, полученная от органов государственной власти	
20	Существенные средства, полученные от государства	
23	Портфель экспортных заказов на пятилетний период на момент предоставления информации	Срок действия всех экспортных договоров ОАО «СПбАЭП» истек в 2012 году
24	Объем экспортных поставок	150 тыс. дол. США предварительно — обоснованный проект по сланцевой тематике
45	Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации (EN9)	Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации, отсутствуют
46	Выбросы в атмосферу NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ с указанием типа и массы (EN20)	Выбросы в атмосферу NOX, SOX и других значимых загрязняющих веществ были незначительными, и их количество было ниже разрешенного выброса вредных веществ в пределах утвержденных нормативов ПДВ
50	Сведения об инициативах по снижению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух	Поскольку выбросы вредных веществ в атмосферу производятся автотранспортом и столовыми при приготовлении пищи: повышение класса автотранспорта до 5, замена оборудования столовых на более высококачественное и установка фильтрующих элементов в вытяжную вентиляцию
93	Количество информационных центров	На территории Северо-Западного региона существует один информационный центр атомной отрасли

ПРИЛОЖЕНИЕ 23

Комментарии к финансовой отчетности за 2012 год

Основные финансово-экономические результаты 2012 года

млрд руб.	2011	2012	2012 / 2011, %
Выручка	22 823	14 668	64
Себестоимость продаж	(20 363)	(9 989)	49
Валовая прибыль	2 460	4 679	190
Коммерческие и административные расходы	(804)	(1 151)	143
Прочие доходы и расходы, нетто	85	(415)	(487)
Финансовые доходы и расходы, нетто	157	423	270
Расходы по налогу на прибыль	(426)	(758)	178
Прибыль за год	1 472	2 778	189
Чистая операционная прибыль после уплаты налогов (NOPAT)	1 315	2 356	179
Рентабельность работ общая	6,5%	18,9%	294

Выручка Общества за отчетный период составила 14 668 млн руб., что на 64% меньше выручки, полученной Обществом в 2011 году.

Общее уменьшение выручки связано с выводом инжиниринговой составляющей деятельности Общества. Однако этот факт оказал положительное влияние на чистую прибыль и общую рентабельность работ. Чистая прибыль в отчетном периоде выросла на 189% и составила 2 778 млн руб.

Рентабельность работ (соотношение чистой прибыли к выручке от продаж) увеличилась по сравнению с 2011 годом и составила 18,9% поскольку рентабельность основной, проектной деятельности Общества была выше. Рентабельность работ выполненных собственными силами по чистой прибыли за 2012 год составила 38%.

Структура баланса

Показатель	2011 год, млн руб.	Доля в структуре баланса (2011)	2012 год, млн руб.	Доля в структуре баланса(2012)	Прирост, млн руб.	Прирост, %
Внеоборотные активы	4 601	0,10	3 757	0,09	(843)	(18)
Нематериальные активы	12	0,00	8	0,00	(4)	(34)
Основные средства	408	0,01	444	0,01	36	9
Финансовые вложения (ВА)	904	0,02		0,00	(904)	(100)
Прочие внеоборотные активы	3 276	0,07	3 305	0,08	29	1
Оборотные активы	40 433	0,90	39 688	0,91	(745)	(2)
Запасы	370	0,01	948	0,02	578	156
Дебиторская задолженность	24 393	0,54	26 920	0,62	2 528	10
Денежные средства	2 130	0,05	771	0,02	(1 359)	(64)
Финансовые вложения (ОА)	11 000	0,24	9 100	0,21	(1 900)	(17)
Прочие оборотные активы	2 541	0,06	1 949	0,04	(592)	(23)
Капитал и резервы	2 293	0,05	3 922	0,09	1 629	71
Долгосрочные обязательства	19 539	0,43	20 970	0,48	1 431	7

Краткосрочные обязательства	23 201	0,52	18 553	0,43	(4 648)	(20)
Кредиторская задолженность	22 907	0,51	18 174	0,42	(4 733)	(21)
Прочие краткосрочные обязательства	294	0,01	379	0,01	85	(29)
Валюта баланса	45 034	1,00	43 445	1,00	(1 588)	(4)

Отсутствует заемный капитал в части кредитов и займов, что характеризует определенную финансовую независимость Общества. В 2012 году Общество получило прибыль, что говорит об имеющемся источнике пополнения оборотных средств. Величина чистой прибыли значительно увеличилась.

Структура активов

В состав нематериальных активов входят:

- ▶ базы данных,
- ▶ патенты,
- ▶ программы для ЭВМ,
- ▶ товарные знаки.

В бухгалтерском учете нематериальные активы отражены по первоначальной стоимости и погашение стоимости производится в течение срока полезного использования путем начисления амортизации линейным способом. В отчетном периоде произошло снижение нематериальных активов на 4 млн руб. (34%) по сравнению с 2011 годом. Состав нематериальных активов не обновлялся.

Основные средства Общества представлены зданиями, сооружениями, земельными участками, оборудованием, вычислительной техникой, транспортными средствами, инструментом, производственным и хозяйственным инвентарем.

В отчетном году переоценка основных средств не производилась.

Стоимость основных средств погашалась путем начисления амортизации линейным способом исходя из установленных сроков полезного использования.

Остаточная стоимость основных средств на 31 декабря 2012 года составила 444 млн руб. и увеличилась по сравнению с 2011 годом на 36 млн руб. (9%).

Основной прирост произошел за счет увеличения доли основных средств в части:

- ▶ вычислительной техники и оборудования, которые постоянно обновляются, что продиктовано спецификой производства и тематикой основной деятельности Общества;
- ▶ машин в связи с обновлением парка автотранспортных средств.

Незавершенное строительство отражено в бухгалтерском балансе по аналитике видов затрат. На начало 2012 года незавершенное строительство составляло 42 млн руб., основную долю в котором занимала стоимость оборудования к установке, находящегося в стадии ввода в эксплуатацию. К концу 2012 года стоимость незавершенного строительства уменьшилась и составила 30 млн руб. Следует также отметить, что расходы по выданным авансам поставщикам и подрядчикам по незавершенному строительству снизились с 636 тыс. до 48 тыс. руб.

Финансовые вложения во внеоборотные активы в 2012 году снизились за счет продажи акций дочернего общества ОАО «СУС».

Нематериальные активы, млн руб.



Основные средства, млн руб.



Финансовые вложения (ВА), млн руб.



7. Приложения

В отчетном году уменьшились расходы на сырье и материалы, увеличились расходы по статьям «Не предъявленная к оплате начисленная выручка», «Готовая продукция и товары для перепродажи (за счет поставок оборудования)».

На 31 декабря 2012 года **сумма дебиторской задолженности** ОАО «СПбАЭП» составила 26 920 млн руб., в том числе: долгосрочная дебиторская задолженность — 8 284 млн руб., краткосрочная дебиторская задолженность — 18 636 млн руб.

Сумма просроченной более 6 месяцев дебиторской задолженности несущественна и составляет менее 0,2% от общей суммы дебиторской задолженности. Вероятность неплатежей по просроченным задолженностям существует исключительно по задолженностям, к которым применяется претензионно-исковой порядок взыскания.

Уменьшение **денежных средств** и денежных эквивалентов на конец периода составило 64%, что обусловлено преимущественно уменьшением остатков денежных средств на расчетных счетах Общества за счет размещения временно свободных денежных средств.

В соответствии с финансовой политикой для обеспечения финансовой устойчивости и повышения эффективности управления финансовыми ресурсами организаций атомной отрасли Общество в 2012 году активно участвовало в системе внутригруппового размещения и заимствования денежных средств. В конце отчетного периода временно свободные денежные средства были размещены в виде займов ОАО «АЭПК». По состоянию на 31 декабря 2012 года **краткосрочные финансовые вложения составили 9 100 млн руб.**

Статья «Прочие оборотные активы» сформирована за счет краткосрочных расходов будущих периодов и НДС по авансам полученным. В 2012 году произошло снижение показателя на 23% за счет уменьшения НДС по авансам полученным.

Структура капитала и обязательств

На конец отчетного периода уставный капитал Общества составил 500 млн руб. На основании учредительных документов Обществом создан резервный фонд в размере 5% от чистой прибыли (но не более 5% от уставного капитала). Выплата дивидендов по итогам 2012 года будут производиться после годового собрания акционеров.

Величина нераспределенной прибыли на начало 2012 года составляла 1 768 млн руб., на конец отчетного года — 3 397 млн руб.

Сумма долгосрочных обязательств сформирована за счет долгосрочной кредиторской задолженности.

Сумма краткосрочных обязательств сформирована за счет краткосрочной кредиторской задолженности и оценочных обязательств (резерв ФОТ).

Сумма кредиторской задолженности ОАО «СПбАЭП» на конец 2012 года составила 39 143 млн руб., в том числе долгосрочная кредиторская задолженность — 20 970 млн руб., краткосрочная кредиторская задолженность — 18 173 млн руб.

Прочие краткосрочные обязательства в 2012 году выросли на 29% по сравнению с 2011 годом. Это связано с увеличением резерва ФОТ.

Чистые активы Общества имеют устойчивую тенденцию к росту и в 2012 году увеличились в 11,5 раз по отношению к 2007 году и на 71% по отношению к 2011 году.

Запасы, млн руб.

2012	948
2011	370

Дебиторская задолженность, млн руб.

2012	26 920
2011	24 393

Денежные средства, млн руб.

2012	771
2011	2 130

Финансовые вложения (ОА), млн руб.

2012	9 100
2011	11 000

Прочие оборотные активы, млн руб.

2012	1 949
2011	2 541

Капитал и резервы, млн руб.

2012	3 922
2011	2 293

Долгосрочные обязательства, млн руб.

2012	20 970
2011	19 539

Краткосрочные обязательства, млн руб.

2012	18 553
2011	23 202

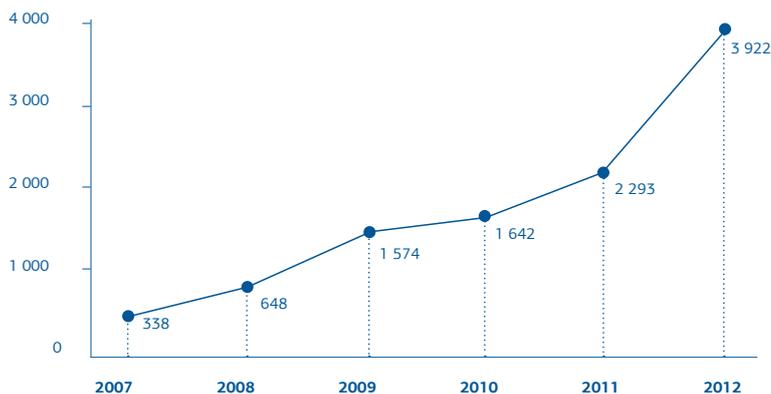
Кредиторская задолженность, млн руб.

2012	18 174
2011	22 907

Прочие краткосрочные обязательства, млн руб.

2012	379
2011	294

Чистые активы, млн руб.



Основные финансово-экономические показатели

Коэффициент соотношения заемных и собственных средств по итогам 2012 года снизился на 24%. Это связано с уменьшением суммы долгосрочных и краткосрочных обязательств.

Коэффициент срочной ликвидности, отражающий долю текущих обязательств, покрываемых за счет денежных средств и реализации краткосрочных ценных бумаг, увеличился в анализируемом периоде с 0,68 до 0,8 (рекомендуемый интервал значений от 0,70 до 0,80) или на 18%.

Коэффициент текущей ликвидности, характеризующий общую обеспеченность предприятия оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения текущих обязательств предприятия, увеличился в рассматриваемом периоде с 1,32 до 1,73 или на 31%.

Рентабельность продаж по чистой прибыли (ROS), отражающая долю чистой прибыли в объеме продаж, увеличилась на 194%, что обусловлено ростом чистой прибыли в отчетном периоде за счет рентабельности продаж по проектной деятельности.

Рентабельность активов по чистой прибыли (ROA), характеризующая отдачу на вложенный капитал увеличилась на 2% за счет роста рентабельности продаж.

Рентабельность собственного капитала по чистой прибыли (ROE), определяющая эффективность использования вложенных в предприятие средств увеличилась на 15%.

Показатели финансовой устойчивости

Показатели финансовой устойчивости	2011	2012	2012/2011
Финансовый рычаг (ФР)*	16,41	9,10	(45)%
Коэффициент соотношения заемных и собственных средств**	17	12,75	(25)%

*ФР=(с. 1400 ф.1 + с. 1500 ф.1 – с. 1530 ф.1 – с. 1540 ф.1) / (с. 1300 + с. 1530 ф.1 + с. 1540 ф.1)

**((ФР на начало года + ФР на конец года) / 2)

Показатели ликвидности	2011	2012	2012/2011
Коэффициент срочной ликвидности	0,68	0,80	18%
Коэффициент текущей ликвидности	1,32	1,73	31%

Показатели рентабельности, %	2011	2012	2012/2011
Рентабельность продаж по чистой прибыли (ROS)	6%	19%	194%
Рентабельность активов по чистой прибыли (ROA)	4%	6%	2%
Рентабельность собственного капитала по чистой прибыли (ROE)	75%	89%	15%

ПРИЛОЖЕНИЕ 24

Организация работы с дебиторской и кредиторской задолженностью

Переход российской экономики на рыночные условия хозяйствования поставил коммерческие организации перед необходимостью объективной оценки финансового состояния, платежеспособности и надежности своих партнеров.

Именно финансовая устойчивость служит залогом выживаемости и основой прочного положения предприятия. На устойчивость оказывают влияние различные факторы: положение предприятия на товарном рынке; его потенциал в деловом сотрудничестве; степень зависимости от внешних кредиторов и инвесторов; наличие неплатежеспособных дебиторов; эффективность хозяйственных и финансовых операций и т.п.

Среди них особое место занимает наличие дебиторской и кредиторской задолженности. Дебиторская задолженность является одним из основных источников формирования финансовых потоков платежей. Кредиторская задолженность как долговое обязательство организации всегда содержит суммы потенциальных выплат, нуждающихся в бухгалтерском наблюдении и контроле.

От состояния расчетов с дебиторами и кредиторами во многом зависит платежеспособность организации, ее финансовое положение и инвестиционная привлекательность.

Применение факторов и методов, позволяющих анализировать дебиторскую и кредиторскую задолженность в соответствии с МСФО, создает благоприятный инвестиционный климат, а также отражает реальную структуру задолженности предприятия.

Динамика и структура дебиторской и кредиторской задолженности во многом связаны с проведением финансового анализа, текущего мониторинга качества расчетных операций и контроля исполнения платежной дисциплины.

Необходимость совершенствования теоретических и организационных положений анализа и контроля дебиторской и кредиторской задолженности, особенно в условиях реформирования системы бухгалтерского учета и поэтапного перехода на международные

стандарты финансовой отчетности, не вызывает сомнения. Происходящие в последнее время интеграционные процессы между хозяйствующими субъектами и на межгосударственном уровне формируют объективную потребность в представлении информации из бухгалтерской отчетности, максимально удовлетворяющей запросам заинтересованных пользователей — собственников, органов государственной власти, инвесторов (в том числе из зарубежных стран). Решению этой задачи способствует переход на международные стандарты учета и отчетности.

Решением этих вопросов в Обществе занимается специализированное подразделение в составе Управления финансов, где аккумулируется и анализируется оперативная информация о текущем состоянии дебиторской и кредиторской задолженности, в том числе о ее размерах, сроках возникновения, планируемых сроках погашения, динамике просроченной части дебиторской задолженности. Осуществляется мониторинг состояния дебиторской и кредиторской задолженности, ведется оперативный управленческий учет дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, поставщиков и подрядчиков. Осуществляется своевременное инициирование претензионно-исковой работы по взысканию просроченной задолженности.

Для целей МСФО аналитический учет дебиторской и кредиторской задолженности в Обществе организован таким образом, чтобы обеспечивать прозрачность и простоту формирования необходимого раскрытия информации в финансовой отчетности.

Степень детализации аналитического учета позволяет анализировать оборачиваемость данного актива и погашение данного обязательства в разрезе каждого контрагента и однородных хозяйственных операций в разрезе каждого договора. Это позволяет корректно группировать данные учета для целей подготовки отчетности по МСФО.

При учете дебиторской задолженности особое внимание уделяется анализу оборачиваемости данной задолженности и факторам, которые влияют на сроки

и полноту ее погашения. Учет ведется в разрезе каждого контрагента, чтобы определить платежеспособность дебиторов. Это позволяет Компании найти подход к созданию резерва по сомнительной задолженности и своевременно списать безнадежные долги. Осуществляется анализ авансов выданных на предмет выявления предоплат, по которым не ожидаются оказания услуг или поставки товаров. Основываясь на данных аналитического учета, организация может выбрать оптимальные для ее хозяйственной деятельности условия работы с контрагентами и предусмотреть их в договоре, разработать рычаги управления данной задолженностью. Например, для сокращения сроков погашения задолженности можно предусмотреть начисление пени в случае задержки платежа.

В нашей организации выстроена система контроля получения доходов и осуществления расходов. В частности, предусмотрена процедура подтверждения дебиторской и кредиторской задолженности по состоянию на отчетную дату, проводится ежегодная сверка расчетов с нашими контрагентами. Мы систематически проводим инвентаризацию резерва по сомнительной задолженности, чтобы убедиться в том, что дебиторская задолженность отражается в отчетности с учетом возможностей ее дальнейшего преобразования в денежные средства по соответствующим обязательствам контрагентов.

В отличие от РСБУ цель инвентаризации по МСФО — это выявление просроченной дебиторской задолженности для работы с сомнительными долгами и подтверждение балансовых данных на определенную дату. Она проводится для того, чтобы соблюсти принцип консервативности, не зависить активы Компании и не ввести пользователей в заблуждение.

В соответствии с МСФО дебиторская задолженность отражается в отчетности за вычетом резерва безнадежных и сомнительных долгов, который ежемесячно создается в Обществе в соответствии с правилами, предусмотренными Единой учетной политикой организаций ГК «Росатом» и утверждается на заседаниях Комиссии по работе с дебиторской и кредиторской задолженностью.

В Обществе на постоянной основе действует Комиссия по работе с дебиторской и кредиторской

задолженностью, целью деятельности которой является принятие взвешенных и эффективных управленческих решений по вопросам, возникающим в процессе управления дебиторской и кредиторской задолженностью. Данная комиссия координирует деятельность различных подразделений Общества, связанных с процессом возникновения, движения и погашения дебиторской и кредиторской задолженности. Принимает решение о мерах урегулирования задолженности в добровольном порядке, в частности о предъявлении претензии контрагенту. Принимает решение о подаче искового заявления, встречного искового заявления, подаче апелляции или кассационной жалобы. Рассматривает и определяет сомнительные задолженности, подлежащие резервированию, по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга. Утверждает мероприятия по погашению просроченной дебиторской или кредиторской задолженности. Принимает решение о списании долгов, безнадежных к взысканию, по кредиторской или дебиторской задолженности. Утверждает мероприятия, направленные на сокращение рисков, связанных с возникновением просроченной дебиторской задолженности. Согласовывает с контрагентами мировые соглашения, графики погашения просроченной дебиторской и кредиторской задолженности. Рассматривает возможности заключения договоров на условиях, снижающих отвлечение средств в дебиторскую задолженность, заключение договоров с надежными контрагентами с целью предотвращения создания просроченной дебиторской задолженности, а также своевременное введение запрета на дальнейшее авансирование контрагента при наличии просроченной дебиторской задолженности в разрезе договоров.

Таким образом, применяя факторы и методы, позволяющие анализировать дебиторскую и кредиторскую задолженность в соответствии с МСФО, в Обществе достигается оперативный контроль над своевременностью погашения возникающей задолженности, который создает благоприятный инвестиционный климат, а также отражает реальную структуру задолженности предприятия.

ПРИЛОЖЕНИЕ 25

Обратная связь

Вашему вниманию представлен отчет ОАО «СПбАЭП»,
подготовленный в соответствии с принципами Global Reporting Initiative.

Мы будем признательны, если Вы ответите на предложенные ниже вопросы. Ваши предложения и рекомендации помогут повысить качество отчета, сделать его интереснее и полезнее.

1. Пожалуйста, укажите к какой группе заинтересованных сторон Вы относитесь:

- Инвесторы/партнеры
- Инвесторы/партнеры
- Подрядчики/поставщики
- Заказчики
- Отраслевые компании
- Компании-конкуренты
- Представители экологических организаций
- Представители СМИ
- Представители органов власти
- Трудовой коллектив
- Жители региона присутствия
- Представители деловой ассоциации или иного общественного объединения

Иное _____

2. Нашли ли Вы в отчете отражение значимой для Вас информации?

- Да
- Нет

Ваш комментарий _____

3. Узнали ли Вы что-то новое об Обществе из этого отчета?

- Да
- Нет

Ваш комментарий _____

4. Назовите, по Вашему мнению, самое большое достоинство отчета:

Ваш комментарий _____

5. Назовите, по Вашему мнению, наиболее значительный недостаток отчета:

Ваш комментарий _____

6. Была ли у Вас возможность ознакомиться с отчетом Компании за прошлый 2011 год?

- Да
 Нет

Ваш комментарий _____

7. Улучшилось ли качество отчета по сравнению с прошлым годом?

- Да
 Нет

Ваш комментарий _____

8. Какую информацию необходимо включить в следующие отчеты?

Ваш комментарий _____

9. Как Вы оцениваете отчет по 5-балльной шкале с точки зрения:

Доверия к представленным данным и информации	①	②	③	④	⑤
Удобства поиска нужной информации	①	②	③	④	⑤
Уровня раскрытия и существенности отраженной информации	①	②	③	④	⑤
Дизайна и структуры	①	②	③	④	⑤
Стиля изложения	①	②	③	④	⑤

10. Повлиял ли на Вашу оценку достоверности тот факт, что отчет заверен независимой аудиторской компанией?

- Да
 Нет

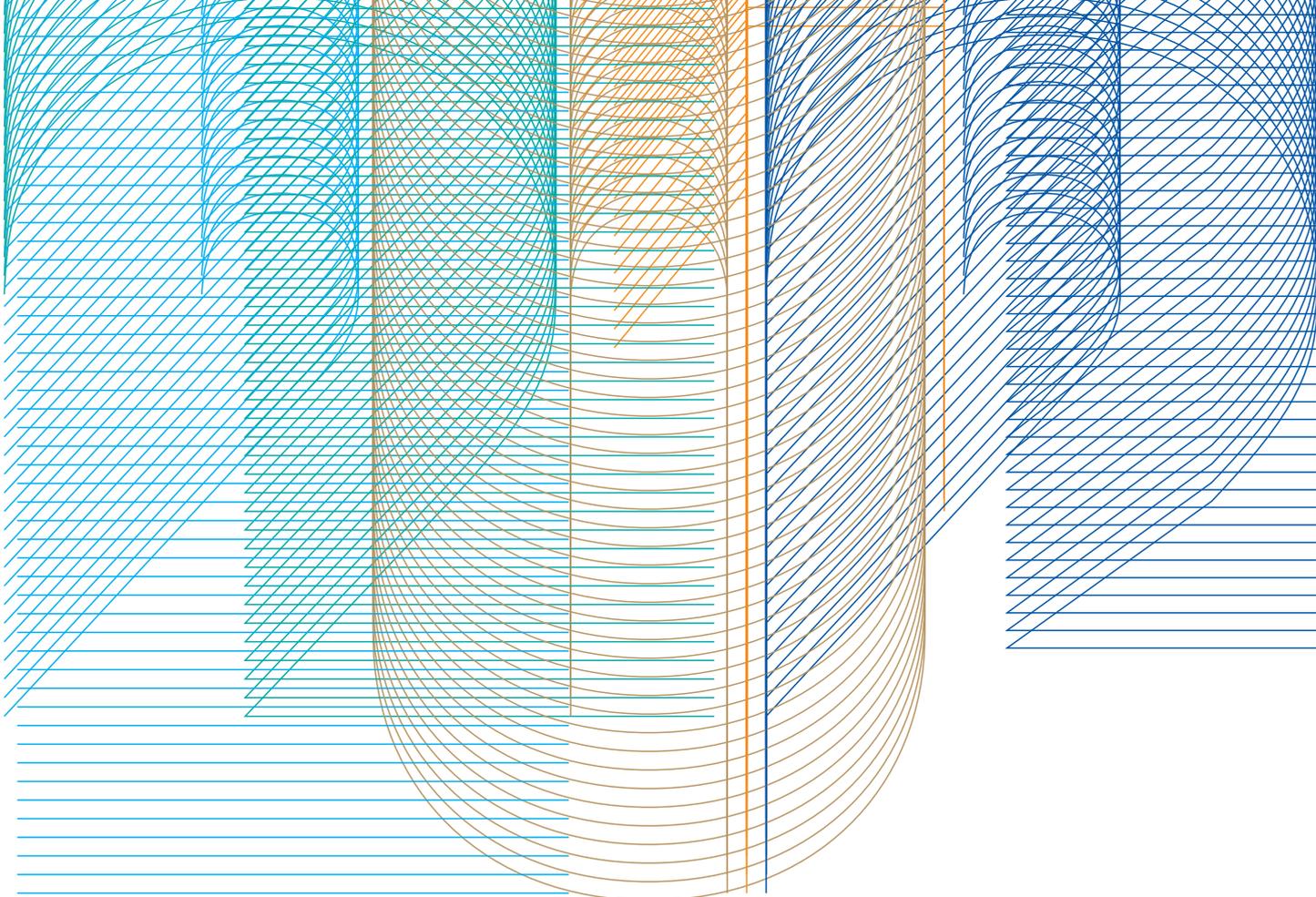
Ваш комментарий _____

11. Возможно, Вам хотелось оставить дополнительные комментарии:

12. Если Вы захотите получить ответ на свои комментарии, пожалуйста, оставьте контактную информацию (ФИО, почтовый адрес с индексом, номер телефона, адрес электронной почты), и мы обязательно свяжемся с Вами.

Заполненную анкету можно отправить по факсу: (812) 600-68-10 или по адресу: 191036, г. Санкт-Петербург, 2-я Советская ул., д. 9/2а или на электронный адрес info@spbaer.ru. с пометкой «Годовой отчет».

Спасибо!



FSC

www.fsc.org

MIX

From responsible
sources

FSC® CQ-COC-000010