

ГЕНЕРИРУЕМ РЕКОРДЫ



РОС
ЭНЕРГО
АТОМ

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ
ДИВИЗИОН РОСАТОМА

2014

Годовой отчет

ГЕНЕРИРУЕМ РЕКОРДЫ 2014

ГODOVOЙ ОТЧЕТ



РОСЭНЕРГОАТОМ

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ДИВИЗИОН РОСАТОМА



Стратегия и перспективы

стр. 26



АЛЕКСАНДР ЛОКШИН
 Председатель Совета директоров ОАО «Концерн Росэнерго-атом», первый заместитель Генерального директора по операционному управлению Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

«Приоритетными задачами развития Концерна являются обеспечение безопасного, эффективного и надежного функционирования действующих АЭС, увеличение доли атомной генерации в энергобалансе страны, реализация инновационных проектов, выход на международный рынок и повышение эффективности».



9 энергоблоков АЭС в стадии сооружения



1 плавучий энергоблок в стадии строительства



189 млрд кВт·ч — план выработки на 2015 год



Основные результаты деятельности

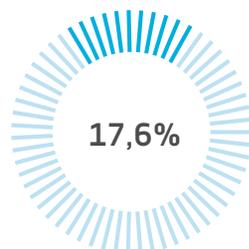
стр. 36



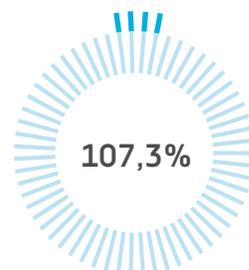
Доля установленной мощности АЭС от всей мощности ЕЭС России



Доля выработки электроэнергии АЭС в общей выработке ЕЭС России



Выработка к балансу Федеральной Службы по тарифам (ФСТ) по тарифам (ФСТ)





Корпоративное управление

стр. 124

5,8
млрд рублей —
экономический эффект
при проведении конкурентных
закупочных процедур

ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

- Создание действенной системы обеспечения сохранности предоставленных акционерами средств и их эффективного использования.
- Равноправное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении.
- Признание предусмотренных законом прав заинтересованных лиц.
- Своевременное и точное раскрытие информации по всем существенным событиям, касающимся деятельности Концерна.



4
общих собрания
акционеров проведено
в 2014 году



22
заседания Совета
директоров



546
млн руб. — вознаграждение
основному управленческому
персоналу



Взаимодействие с заинтересованными сторонами

стр. 150

6
регионов участвуют
в проекте
«Атом-класс»



16
общественных обсуж-
дений в регионах
присутствия Концерна

8 000

участников общественных
обсуждений

5 000

человек ежегодно посещают
Центры общественной
информации АЭС

41

проект признан
победителем в конкурсе
социально значимых
проектов

Содержание



Основные показатели деятельности	6
Бизнес-модель	8
Календарь ключевых событий 2014 года	10
География деятельности	12
Обращение председателя Совета директоров	15
Обращение Генерального директора	16
Награды Концерна	18
Награды в области публичной отчетности	19

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1. Общая информация	22
1.2. Историческая справка	23
1.3. Организационная структура	24

СТРАТЕГИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ

2.1. Миссия	28
2.2. Бизнес-модель	28
2.3. Стратегические цели и инициативы	32
2.4. Существенные аспекты деятельности	34



ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3.1. Положение в электроэнергетике	38
3.2. Производственный капитал. Генерирующие мощности	42
3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население	62
3.4. Природный капитал. Воздействие на окружающую среду	76
3.5. Развитие потенциала генерации	82
3.6. Финансовый капитал. Результаты деятельности	86
3.7. Человеческий капитал. Охрана труда	91
3.8. Интеллектуальный капитал. Сохранение и передача знаний. Управление инновациями	102
3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность	106
3.10. Инвестиции в развитие	113
3.11. Международная деятельность	116



КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

4.0. Корпоративное управление	126
4.1. Структура корпоративного управления Концерна	127
4.2. Органы управления и контроля	128
4.3. КПЭ. Оценка и вознаграждение персонала	136
4.4. Внутренний контроль и аудит	138
4.5. Управление рисками	141
4.6. Управление качеством	143
4.7. Управление закупками	146
4.8. Управление собственностью	147
4.9. Информационные технологии	148



ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

5.1. Взаимодействие с заинтересованными сторонами в отчетном периоде	152
5.2. Взаимодействие в рамках подготовки отчета	156
5.3. Комиссия заинтересованных сторон	157
5.4. Система публичной отчетности	158

ПРИЛОЖЕНИЯ К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ	159
------------------------------	-----



Основные показатели деятельности

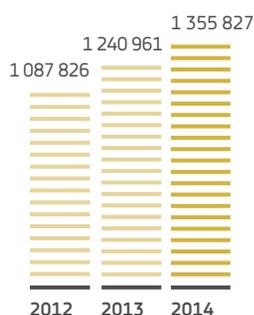
№1

Первое место среди российских компаний по выработке электроэнергии

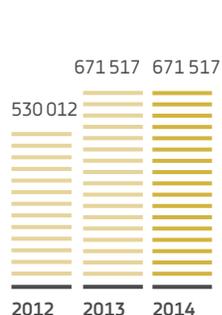
№2

Второе место в мире среди ведущих мировых компаний по установленной мощности АЭС и количеству эксплуатируемых блоков

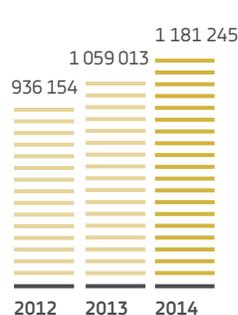
Стоимость активов, млн руб.



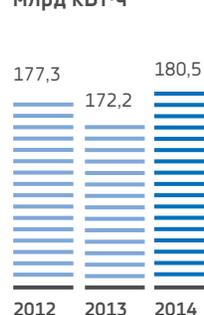
Уставный капитал, млн руб.



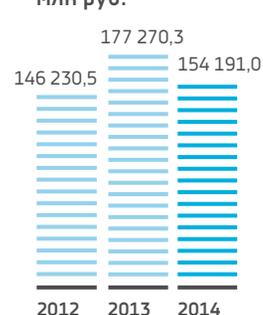
Стоимость чистых активов, млн руб.



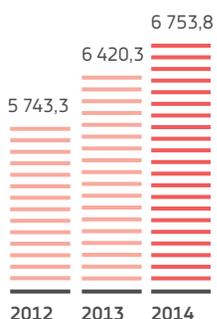
Выработка электроэнергии, млрд кВт·ч



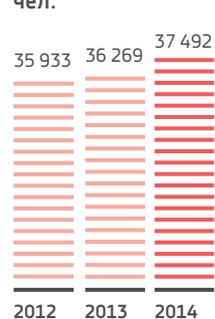
Инвестиции в основной капитал, млн руб.



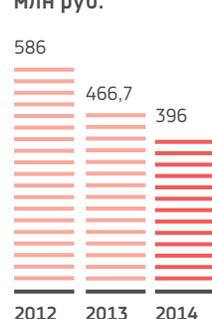
Производительность труда, тыс. руб./чел.



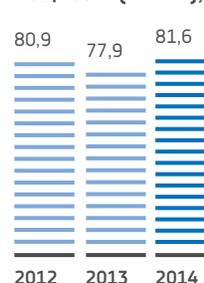
Среднесписочная численность работников, чел.



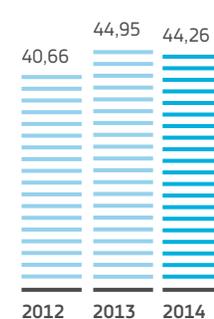
Расходы на благотворительность, млн руб.



Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ), %



Рентабельность по EBITDA, %



9,2

млрд руб. — затраты на охрану труда

2,6

млрд руб. — затраты на социальную политику

417,8

% — рост чистой прибыли в 2014 году

34,1

млрд руб. — портфель международных заказов

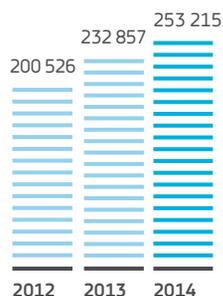
15

лет отсутствуют
происшествия выше
уровня 1 по шкале INES

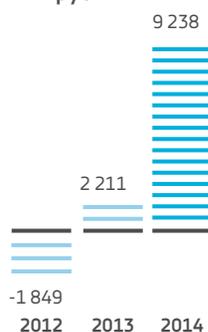
17,2%

Доля АЭС
в энергобалансе России

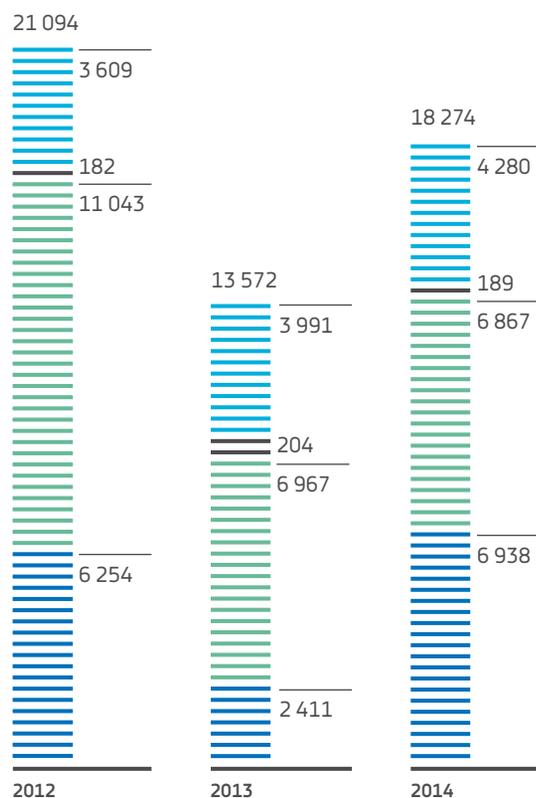
Выручка, млн руб.



Чистая прибыль,
млн руб.

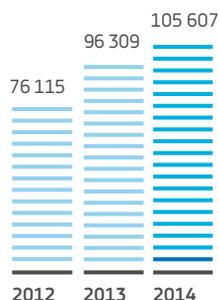


Сумма уплаченных налогов, млн руб., в том числе¹:

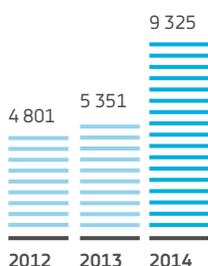


1. Кроме того, в 2014 году в адрес ответственного участника КГН АО «Атомэнергпром» перечислено в целях уплаты налога на прибыль 8 632 млн руб. (в 2013 году — 5 601 млн руб.).

Валовая прибыль,
млн руб.



Суммарный объем
отчислений по налогу
на прибыль, начисленных
к уплате, млн руб.



— НДФЛ
— Местные бюджеты
— Бюджеты субъектов Российской Федерации
— Федеральный бюджет

180,5

млрд кВт·ч —
выработка в 2014 году

107,3

% — выполнение баланса
Федеральной службы
по тарифам

106,6

% — суммарное значение
выполнения КПЭ 2014 года

189

млрд кВт·ч —
план выработки на 2015 год



Бизнес-модель*

1 Ресурсы

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ И ИННОВАЦИОННЫЙ КАПИТАЛ



33

Энергоблока

10

АЭС



25,2

ГВт — установленная мощность



11,9

тыс. закупочных процедур

118,3

млрд руб. с НДС — сумма закупок

ФИНАНСОВЫЙ КАПИТАЛ (МЛРД РУБ.)



232,9

Выручка в 2013 году



2,211

Чистая прибыль в 2013 году



476,7

Инвестиции в основной капитал за 3 года

ЧЕЛОВЕЧЕСКИЙ КАПИТАЛ



37 492

Человека — среднесписочная численность

СОЦИАЛЬНЫЙ И ПРИРОДНЫЙ КАПИТАЛ



11

Регионов присутствия



200

Га — площадь АЭС с энергоблоками большой мощности типа ВВЭР

2 Бизнес-процессы

ОСНОВНЫЕ ПРОЦЕССЫ



Эксплуатация действующих АЭС



Управление сооружением новых энергоблоков АЭС



Сервис АЭС российского дизайна за рубежом



Продажа электрической и тепловой энергии

ПРОЦЕССЫ РАЗВИТИЯ



Организация и проведение НИОКР



Модернизация действующих АЭС



Развитие международной деятельности

* Более подробное описание бизнес-модели находится на стр. 29.

Создание стоимости

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ И ИННОВАЦИОННЫЙ КАПИТАЛ



180,5
млрд кВт·ч



81,6%
КИУМ



17,2%
Доля в энергобалансе страны

ФИНАНСОВЫЙ КАПИТАЛ (МЛРД РУБ.)



253,2
Выручка



9,2
Чистая прибыль



18,3
Сумма уплаченных налогов

ЧЕЛОВЕЧЕСКИЙ КАПИТАЛ



4,9
млн часов — обучение сотрудников



6,7
млн руб./чел. — производительность труда

СОЦИАЛЬНЫЙ И ПРИРОДНЫЙ КАПИТАЛ



-5,9%
Снижение выбросов в атмосферу



0,4
млрд руб. — инвестиции в сообщества



Календарь ключевых событий 2014 года



МАЙ

В Москве прошла 9 Международная научно-техническая конференция «Безопасность, эффективность и экономика атомной энергетики» (МНТК-2014), организатором которой выступил Концерн.

21-27.05.14

ИЮНЬ

Начало вывода реактора БН-800 нового энергоблока №4 Белоярской АЭС на минимальный уровень мощности.

27.06.14

АВГУСТ

Концерн «Росэнергоатом» признан лучшей службой технического заказчика Госкорпорации «Росатом» 2014 года.

07.08.14

ОКТАБРЬ

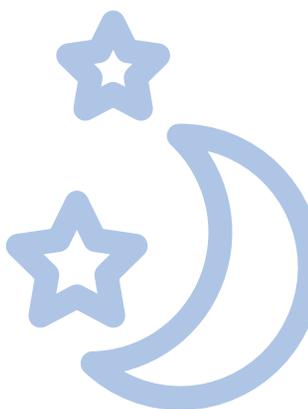
Между Консорциумом «ОАО «Концерн Росэнергоатом» — ЗАО «Русатом Сервис» — EDF» и АЭС «Козлодуй» подписан контракт по вопросу продления срока эксплуатации 5-го блока до 60 лет.

Получена лицензия Ростехнадзора на дополнительный период эксплуатации 25 лет энергоблока №4 Кольской АЭС.

08.10.14



Подробнее о ключевых событиях смотрите в интерактивной версии отчета.



ДЕКАБРЬ

Подписан Меморандум о сотрудничестве между Фондом «АТР АЭС» и Ассоциацией атомных венгерских поселений ТЕИТ.

Концерн досрочно выполнил годовое задание ФСТ России (168,3 млрд кВт·ч) по выработке электроэнергии.

В ночь с 21 на 22 декабря российские АЭС полностью выполнили целевой показатель Госкорпорации «Росатом», выработав 175 млрд кВт·ч электроэнергии.

Энергоблок № 3 Ростовской АЭС включен в единую энергетическую систему России.

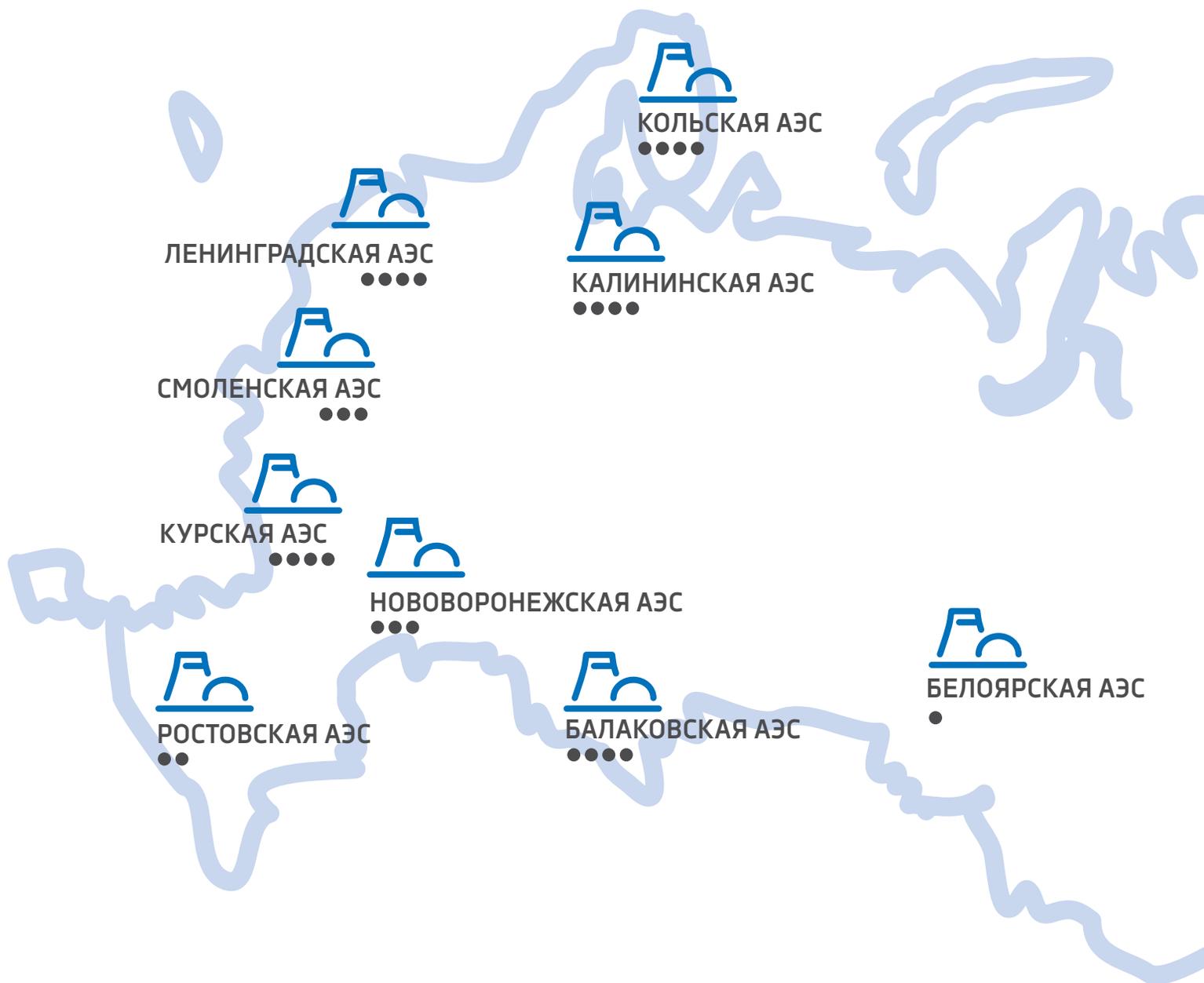
Впервые в истории атомной энергетики АЭС России вышли на рекордную суммарную мощность — свыше 26,4 ГВт (при установленной мощности АЭС 25,2 ГВт).

11.12

21-22.12

27.12

География деятельности



25,2 Установленная мощность
ГВт



Действующие
АЭС



Действующие
энергоблоки



БИЛИБИНСКАЯ АЭС



180,5

Выработка
электроэнергии в 2014 г.

МЛРД кВт·ч



Обращение председателя Совета директоров



Уважаемые коллеги!

2014 год был для Концерна непростым.

В числе прочих важнейшим событием для всей атомной отрасли стал энергетический пуск третьего энергоблока Ростовской АЭС, выполненный с опережением графика. Этот результат был отмечен на ежегодном конкурсе «Человек года Росатома», в котором объединенная команда Концерна и НИАЭП-АСЭ получила за досрочный энергопуск третьего блока Ростовской АЭС первую премию в номинации «Победа года».

В то же время сдвигка сроков пусков четвертого блока Белоярской АЭС и шестого блока Нововоронежской АЭС на 2015 год, безусловно, показала необходимость

усиления ответственной функции Концерна как заказчика-застройщика энергоблоков АЭС и жесткого контроля соблюдения поставленных сроков ввода новых энергоблоков.

СРЕДИ ДОСТИЖЕНИЙ КОНЦЕРНА ОТМЕЧУ ТАКЖЕ РЕКОРДНЫЙ ПОКАЗАТЕЛЬ ПО ВЫРАБОТКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, ПРЕВЫСИВШЕЙ В 2014 ГОДУ БАЛАНСОВОЕ ЗНАЧЕНИЕ, УТВЕРЖДЕННОЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБОЙ ПО ТАРИФАМ, И ЦЕЛЕВОЙ УРОВЕНЬ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ». МЫ РАСЧИТЫВАЕМ, ЧТО В 2015 ГОДУ КОНЦЕРН ДОСТИГНЕТ ОЧЕРЕДНОГО РЕКОРДА ПО ВЫРАБОТКЕ.

Стратегия Концерна как электроэнергетического дивизиона Госкорпорации «Росатом» традиционно формируется в русле стратегических целей и задач Корпорации. В соответствии с ней приоритетными задачами развития Концерна являются обеспечение безопасного, эффективного и надежного функционирования действующих АЭС, увеличение доли атомной генерации в энергобалансе страны, реализация инновационных проектов, выход на международный рынок и повышение эффективности.

Из года в год, выполняя все более амбициозные задачи, поставленные государством и Госкорпорацией «Росатом», Концерну предстоит подтверждать свои лидирующие позиции на рынке в условиях жесткой конкуренции. Я надеюсь, что, несмотря на все трудности, «Росэнергоатом» будет и в дальнейшем успешно выполнять ответственную задачу обеспечения энергетической безопасности России.

Александр Локшин,

Председатель Совета директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом», первый заместитель Генерального директора по операционному управлению Госкорпорации «Росатом»

Обращение Генерального директора



Уважаемые господа!

Представляю вашему вниманию седьмой интегрированный годовой отчет Концерна «Росэнергоатом», описывающий основные итоги работы в 2014 году. Отчет охватывает как финансовые, производственные, так и социальные и экологические аспекты деятельности Концерна и подготовлен большим коллективом специалистов и руководителей в соответствии с лучшими практиками и передовыми российскими и международными стандартами отчетности.

Уже несколько лет подряд Концерн удерживает лидирующую позицию по объемам выработки электроэнергии среди крупнейших российских энергокомпаний. В 2014 году Концерн достиг

рекордной выработки — 180,5 млрд кВт·ч, что составляет 104,8% от выработки предыдущего года; баланс Федеральной службы по тарифам выполнен на 107,3%.

В перевыполнении баланса ФСТ наиважнейшую роль сыграли оптимизация ремонтной кампании, сокращение сроков плановых ремонтов и работ по восстановлению ресурсных характеристик графитовой кладки реакторов РБМК, а также работа энергоблоков типа ВВЭР на повышенной мощности (104% от номинальной). В целом ремонтная кампания 2014 года проведена на более высоком уровне, чем в 2013 году. Суммарное сокращение сроков ремонтов энергоблоков в 2014 году составило 158,5 суток (в 2013 году зафиксировано превышение запланированной продолжительности ремонтов на 25,8 суток). Успешно реализуется программа восстановления ресурсных характеристик энергоблоков с реакторами РБМК. В 2014 году завершены работы на энергоблоках № 2 Курской АЭС и № 2 Ленинградской АЭС. Оба ремонта выполнены в соответствии с целевыми показателями по продолжительности — не более 180 суток.

ОДНИМ ИЗ ГЛАВНЫХ ДОСТИЖЕНИЙ ГОДА ДЛЯ ВСЕЙ РОССИЙСКОЙ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ СТАЛ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПУСК ЭНЕРГОБЛОКА № 3 РОСТОВСКОЙ АЭС, СОСТОЯВШИЙСЯ 27 ДЕКАБРЯ 2014 ГОДА. ДАННОЕ СОБЫТИЕ ВДВОЙНЕ ЦЕННО ДЛЯ КОНЦЕРНА КАК ЗАКАЗЧИКА НОВЫХ ЭНЕРГОБЛОКОВ, ПОСКОЛЬКУ ПЕРВОНАЧАЛЬНО ПУСК БЫЛ ЗАПЛАНИРОВАН НА 2015 ГОД.

На наших стройках по-прежнему остро стоит задача усиления работы по обеспечению безопасных условий труда и уменьшению травматизма. Если в Концерне показатели травматизма самые низкие в атомной отрасли,

150

суток —
суммарное сокраще-
ние сроков ремон-
тов энергоблоков
в 2014 году

то на наших стройплощадках в субподрядных организациях еще есть над чем работать. И мы не остаемся в стороне от этих процессов, реализуя на действующих стройплощадках комплексную систему управления охраной труда, приносящую реальные результаты.

Концерн подтверждает репутацию социально ответственной компании. В 2014 году на социальную политику Концерна потрачено 2,6 млрд руб. Достигнут очередной рекорд по строительству жилья для сотрудников: введено в эксплуатацию 870 квартир. В г. Заречном (Свердловская область) введены в эксплуатацию бассейн «Нептун», в г. Нововоронеже — стадион и спортивный комплекс, где были проведены первые общероссийские сельские спортивные игры.

Стремясь к диверсификации бизнеса, Концерн продолжает осваивать новые направления развития, в том числе на международном рынке. Мы стали активным игроком на сбытовом рынке: в отчетном периоде компания «Атом-ЭнергоСбыт» выиграла конкурсы на получение статуса гарантирующего поставщика в четырех регионах: Курской, Смоленской, Тверской и Мурманской областях. Продолжается работа над повышением эффективности деятельности нашей дочерней компании «Русатом Сервис» по выходу на международные рынки.

УСПЕШНАЯ РАБОТА, ПРОДЕЛАННАЯ В 2014 ГОДУ, — ЗАСЛУГА ВЫСОКОПРОФЕССИОНАЛЬНОГО КОЛЛЕКТИВА КОНЦЕРНА. МЫ ПЛАНИРУЕМ СОХРАНИТЬ И УВЕЛИЧИТЬ ДОСТИГНУТЫЕ ТЕМПЫ РАЗВИТИЯ. ПОСТАВЛЕНА АМБИЦИОЗНАЯ ЗАДАЧА ПО ВЫРАБОТКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2015 ГОДУ — БОЛЕЕ 189 МЛРД КВТ·Ч.

Я убежден, что амбициозные задачи, поставленные Госкорпорацией «Росатом» и государством, будут выполняться коллективом Концерна на самом высоком уровне, что в конечном итоге послужит дальнейшему развитию наших конкурентных преимуществ на рынках внутри страны и за рубежом. Залогом этому является задача по повышению производительности труда до уровня лучших мировых практик. Руководствуясь принципами ответственности, профессионализма и взаимного доверия, в том числе во взаимодействии с заинтересованными сторонами, мы сможем обеспечить устойчивое развитие Концерна в долгосрочной перспективе.

Евгений Романов,
*Генеральный директор
ОАО «Концерн Росэнергоатом»*

Награды Концерна



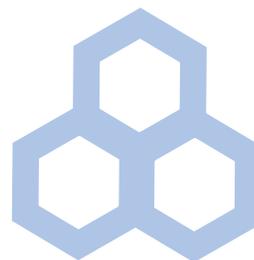
1-е место в рейтинге «Генерирующие компании: эффективность на рынке», составленном НП «Совет рынка» по итогам 2014 года.



Победитель 11-го конкурса «Национальная экологическая премия имени В.И. Вернадского» в номинации «Энергетика будущего: «Разработка новых источников энергии и повышение эффективности возобновляемых источников энергии» за проект «Система реализации экологической политики ОАО «Концерн Росэнергоатом» и его филиалов».



«Лучшая служба технического заказчика Госкорпорации «Росатом» 2014 года».



Премия Правительства РФ в области науки и техники за 2014 год коллективу специалистов Концерна, решившему не имеющую аналогов в мире задачу по восстановлению ресурсных характеристик графитовой кладки реакторов РБМК.

есо

Награды в области публичной отчетности



Диплом за активное участие в I Всероссийской выставке отчетов в области устойчивого развития.



Пятикратный призер международного конкурса «MarCom Awards 2014»: «платиновая» награда в номинациях «Годовой отчет в области корпоративной социальной ответственности» и «Электронные коммуникации / Электронный годовой отчет», «золотой» призер в номинациях «Годовой отчет» и «Годовой отчет корпорации», «Похвальный отзыв» в номинации «Текст / Годовой отчет».

наград конкурса
«MarCom Awards
2014»



Номинант конкурса годовых отчетов рейтингового агентства «Эксперт-РА» в номинации «Лучший интерактивный годовой отчет».



1-е место в номинации «Лучший электронный/интерактивный годовой отчет», вторые места в номинациях «Лучший уровень раскрытия информации в годовом отчете» и «Лучшая система публичной отчетности», 3-е место в номинации «Лучший публичный годовой отчет» VI Конкурса публичной отчетности организаций госкорпорации «Росатом».

награды
VI Конкурса
публичной отчет-
ности организа-
ции «Росатом»



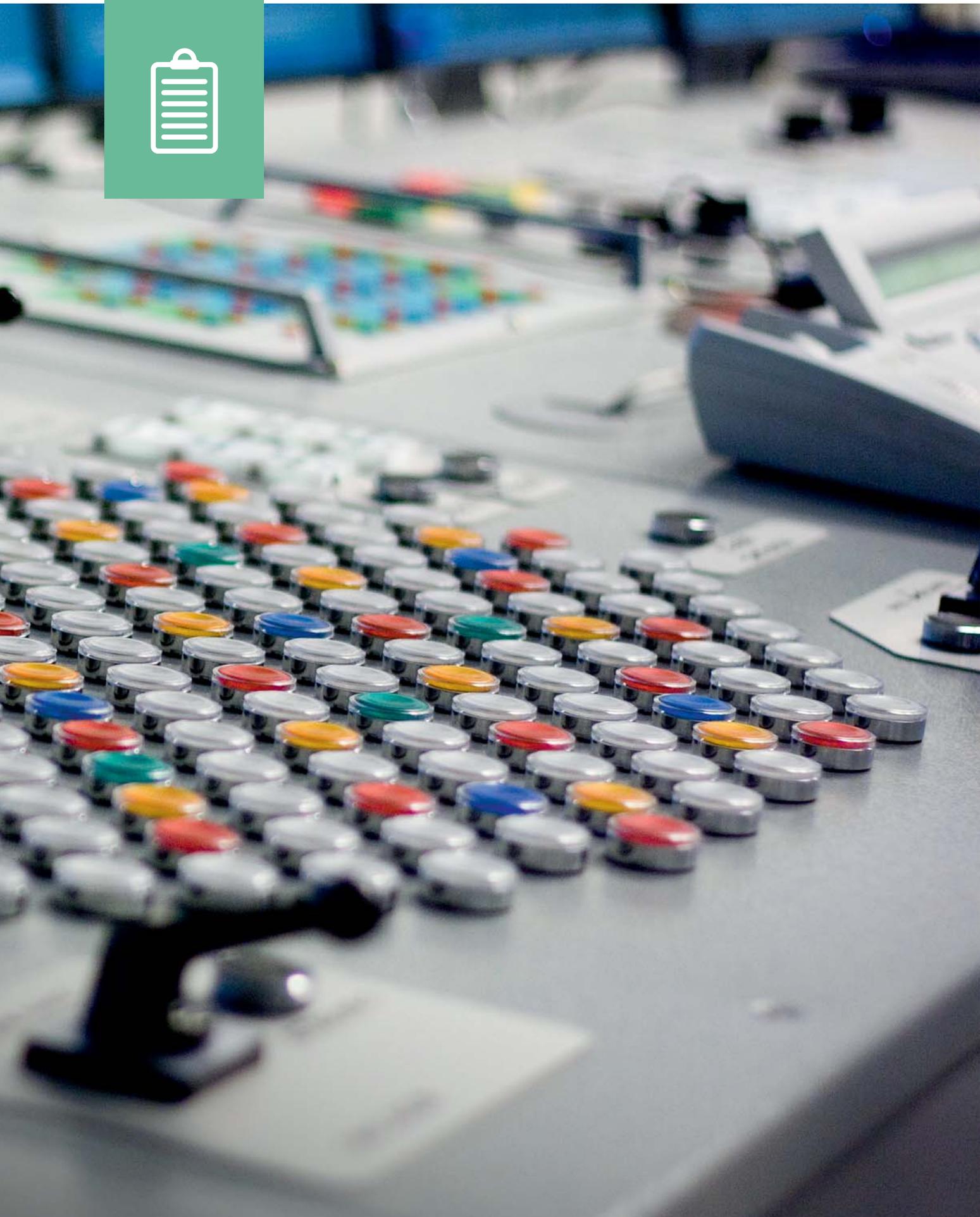
3-е место в рейтинге корпоративной прозрачности крупнейших российских компаний по итогам 2013 года, составленном Российской региональной сетью по интегрированной отчетности.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Концерн занимает лидирующую позицию по объемам выработки электроэнергии среди крупнейших российских энергокомпаний. В 2014 году Концерн достиг рекордной выработки электроэнергии —

180,5
МЛРД КВТ·Ч





1.1. Общая информация

ОАО «Концерн Росэнергоатом» является одним из крупнейших предприятий электроэнергетической отрасли России и единственной в России эксплуатирующей организацией (оператором) атомных станций.

В состав Концерна на правах филиалов входят действующие атомные станции, дирекции строящихся атомных станций, а также Управление сооружением объектов, Научно-технический центр по аварийно-техническим работам на АЭС, Научно-инженерный центр, Опытно-демонстрационный инженерный центр по выводу из эксплуатации, Проектно-конструкторский филиал, Технологический филиал, «Ресурс-Болгария» ФИП, Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций (см. раздел 1.3). Также у Концерна есть представительство в Китайской Народной Республике.

Основным видом деятельности Концерна является производство электрической и тепловой энергии атомными станциями и выполнение функций эксплуатирующей организации ядерных установок (атомных станций), радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Акционерами ОАО «Концерн Росэнергоатом» являются АО «Атомэнергопром» (96,9907%) и Госкорпорация «Росатом» (3,0093%).

ХАРТИИ И ИНИЦИАТИВЫ, К КОТОРЫМ ПРИСОЕДИНИЛСЯ ИЛИ КОТОРЫЕ ПОДДЕРЖИВАЕТ КОНЦЕРН, А ТАКЖЕ ЧЛЕНСТВО В АССОЦИАЦИЯХ

В соответствии с решением общего собрания Концерна от 17.07.2014 (протокол № 8) Концерн совместно с АО «ТВЭЛ», ЗАО «Наука и инновации», Общественной организацией «Ядерное общество России» и Ассоциацией высших учебных заведений «Консорциум опорных вузов Госкорпорации «Росатом» принял участие в создании ассоциации «Национальный ядерный инновационный консорциум». Ее создание призвано содействовать формированию экспертного сообщества организаций Госкорпорации «Росатом» и профильных вузов, аккредитации образовательных программ, налаживанию выходного контроля качества подготовленных молодых специалистов до трудоустройства в отрасль (сертификация квалификаций), а также мониторинга организациями отрасли качества подготовки молодых специалистов.

1.2.

Историческая справка

1992

Государственное предприятие «Российский государственный концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (ГП Концерн «Росэнергоатом») было образовано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 7 сентября 1992 года № 1055 «Об эксплуатирующей организации атомных станций Российской Федерации».

Указом устанавливалось, что ГП Концерн «Росэнергоатом» является государственным предприятием, осуществляющим собственными силами и с привлечением других предприятий (организаций) деятельность на всех этапах жизненного цикла атомных станций по выбору площадок, проектированию, сооружению, вводу в эксплуатацию, эксплуатации, снятию с эксплуатации, а также иные функции эксплуатирующей организации.

Этим же указом установлено, что имущество действующих, строящихся, проектируемых и законсервированных атомных станций относится к федеральной собственности и закрепляется за ГП Концерн «Росэнергоатом» на правах полного хозяйственного ведения. Полагалось, что ГП Концерн «Росэнергоатом» представляет собой форму объединения всех атомных станций, за которыми исключительным правом указа сохранены полномочия самостоятельных хозяйствующих субъектов — промышленных предприятий.

Одной из важнейших задач ГП Концерн «Росэнергоатом» в 1990-е годы стало преодоление трудностей переходного периода в экономике страны, и в первую очередь решение проблемы неплатежей за отпущенную с АЭС энергию.

2001

В соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 сентября 2001 года № 1207-р с 1 апреля 2002 года для дальнейшего повышения эффективности работы АЭС ГП Концерн «Росэнергоатом» было преобразовано в генерирующую компанию (ФГУП Концерн «Росэнергоатом») путем присоединения к нему всех действующих и строящихся АЭС.

Помимо функций эксплуатирующей организации такая компания могла самостоятельно выступать на рынке электроэнергии и реализовывать вырабатываемую АЭС энергию платежеспособным потребителям.

2007

В целях дальнейшего развития атомной энергетики и реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса России и во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 27 апреля 2007 года № 556 Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 мая 2007 года № 319 в июле 2007 года было учреждено АО «Атомэнергпром». Единственным акционером — владельцем голосующих акций АО «Атомэнергпром» является Госкорпорация «Росатом».

2008

Распоряжением Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 11 августа 2008 года № 1235-р ФГУП

Концерн «Росэнергоатом» было преобразовано в ОАО «Концерн Энергоатом» с передачей 100% акций в ОАО «Атомэнергопром».

2009

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 14 сентября 2009 года № 1307-р Концерну разрешено включение в фирменное наименование слова «Российский». В ноябре 2009 года решением единственного акционера ОАО «Концерн

Энергоатом» внесены соответствующие изменения в Устав Концерна, связанные с новым фирменным наименованием — «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (ОАО «Концерн Росэнергоатом»).

2011

В 2011 году в состав акционеров ОАО «Концерн Росэнергоатом» помимо АО «Атомэнергопром» вошла Госкорпорация «Росатом».

1.3. Организационная структура



* В стадии ликвидации.



▲
Балаковская АЭС

ПЕРИМЕТР КОНСОЛИДАЦИИ КОНЦЕРНА¹

ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»

Производство электрической и тепловой энергии атомными станциями и выполнение функций эксплуатирующей организации ядерных установок (атомных станций), радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

АО «АТОМЭНЕРГОРЕМОНТ»

Техническое обслуживание, ремонт и модернизация оборудования атомных электростанций, включая конструкторско-технологические, ремонтные и монтажные работы.

АО «АТОМЭНЕРГОСБЫТ»

Поставка электрической энергии потребителям на территориях Курской, Тверской, Смоленской и Мурманской областей в качестве гарантирующего поставщика. Реализация дополнительных товаров и услуг в рамках развития продуктовой линейки АО «Атом-ЭнергоСбыт». Осуществление полномочий единого исполнительного органа ДЗО АО «Атомэнергопромсбыт», ООО «АтомТеплоСбыт». Осуществление деятельности в качестве независимой энергосбытовой компании, в том числе поставка электроэнергии предприятиям Госкорпорации «Росатом» с оптового рынка электроэнергии и мощности (приказ ГК «Росатом» от 08.10.2009 № 701)

АО «АТОМТЕХЭНЕРГО»

Организация, управление и выполнение ввода АЭС в эксплуатацию, включая выполнение всех видов пусконаладочных работ по всей номенклатуре оборудования и систем АЭС, инженеринговые работы по технической поддержке эксплуатации действующих энергоблоков российских и зарубежных АЭС, обучение персонала АЭС.

АО «ВНИИАЭС»

Научно-техническое сопровождение и поддержка эксплуатации АЭС Концерна: работы по проблемам эксплуатации АЭС, повышения надежности, продления сроков эксплуатации, безопасности и экономичности АЭС, по разработке технических требований, концепций новых АЭС с реакторами ВВЭР. Конструирование, системная интеграция и поставка комплексов АСУ ТП на действующие и строящиеся АЭС, разработка и поставка тренажеров.

АО «ВПО «ЗАЭС»

Организация и оказание услуг по контролю качества изготовления и проведению приемки оборудования и ядерного топлива для предприятий ГК «Росатом», ОАО «Концерн Росэнергоатом» и зарубежных заказчиков, проведения экспертизы конструкторской и технологической документации ядерных установок, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ.

1. Перечень ДЗО приведен в приложении 2 «Реквизиты и контактная информация».

2. СТРАТЕГИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ

Повышение эффективности атомной генерации в Российской Федерации, замыкание ядерного топливного цикла, международная экспансия — основные направления стратегического развития Концерна. Амбициозная задача по выработке электроэнергии в 2015 году —

189

МЛРД КВТ·Ч





2.1. Миссия

ОАО «Концерн Росэнергоатом» видит свою миссию в обеспечении потребителей электрической и тепловой энергией, произведенной на АЭС Концерна, при гарантированном обеспечении безопасности как высшего приоритета в своей деятельности.

Для Концерна основными ценностями являются энергетическая безопасность и экономическое развитие России, защищенность и безопасность граждан, защита окружающей среды. Концерн при ведении основной деятельности по эксплуатации АЭС реализует следующие принципы:

- обеспечение ядерной, радиационной, технической, пожарной и экологической безопасности и охраны труда;

- безусловное соблюдение законодательства Российской Федерации, соблюдение требований федеральных норм и правил безопасности, соблюдение ведомственных стандартов;
- экономическая эффективность производства электрической и тепловой энергии на АЭС;
- совершенствование культуры безопасности.

Как эксплуатирующая организация Концерн несет всю полноту ответственности за обеспечение ядерной и радиационной безопасности на всех этапах жизненного цикла АЭС: размещение, проектирование, сооружение, эксплуатация и вывод из эксплуатации АЭС.

2.2. Бизнес-модель

Бизнес-модель содержит общее описание внутренних и внешних процессов Концерна и приведена в виде процесса трансформации входных ресурсов в значимые результаты (стоимость для акционеров, продукты и услуги), востребованные на рынке.

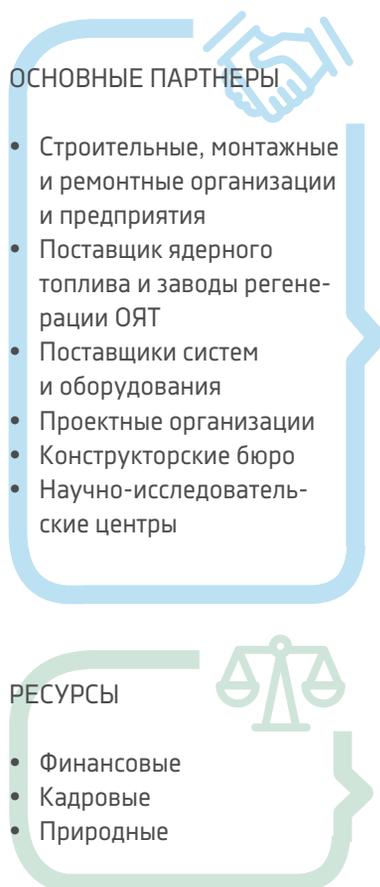
Бизнес-процессы Концерна включают два основных направления:

1. Основные процессы.
2. Процессы развития.

В бизнес-модели отражены процессы и ресурсы, участвующие в цепочке создания стоимости.

Цепочка создания стоимости Концерна является частью общих отраслевых процессов Госкорпорации «Росатом», выстроенных в соответствии с жизненными циклами топлива и оборудования.

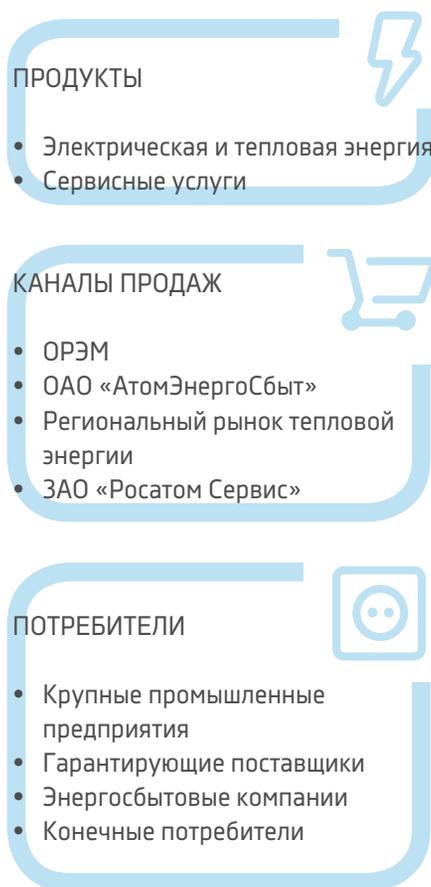
ОСНОВНЫЕ ПАРТНЕРЫ И РЕСУРСЫ



ПРОЦЕССЫ И АКТИВЫ



ПРОДУКТЫ, КАНАЛЫ ПРОДАЖ И ПОТРЕБИТЕЛИ



ОСНОВНЫЕ ПАРТНЕРЫ И РЕСУРСЫ

СТРОИТЕЛЬНЫЕ, МОНТАЖНЫЕ И РЕМОНТНЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРЕДПРИЯТИЯ

Организации и предприятия, оказывающие услуги для Концерна на этапах сооружения и эксплуатации АЭС.

ПОСТАВЩИК ЯДЕРНОГО ТОПЛИВА И ЗАВОДЫ РЕГЕНЕРАЦИИ ОЯТ

Предприятия, осуществляющие поставку топливных сборок (ТВС) на АЭС и принимающие на хранение и переработку отработанное ядерное топливо.

ПОСТАВЩИКИ СИСТЕМ И ОБОРУДОВАНИЯ

В первую очередь это предприятия отрасли — производители оборудования и системы управления и контроля для АЭС. А также сторонние поставщики материалов и услуг, от которых в Концерн поступают материалы и услуги с открытого рынка.

ПРОЕКТНЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ

Проектные институты, осуществляющие разработку предпроектной и проектной документации планируемых к сооружению АЭС.

КОНСТРУКТОРСКИЕ БЮРО

Отраслевые предприятия, выполняющие конструирование реакторных установок для новых энергоблоков АЭС, вспомогательного оборудования и его составных частей.

НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ ЦЕНТРЫ

Научно-исследовательские и проектно-конструкторские организации, выполняющие работы в атомной энергетике по научно-техническому обеспечению эксплуатации атомных станций, направленные на повышение надежности, безопасности и экономичности энергоблоков АЭС. Данные работы также включают разработку интеллектуальных систем, программно-технических комплексов, тренажеров, АСУ ТП, систем технической диагностики и виртуального моделирования АЭС для новых проектов.

ФИНАНСОВЫЕ

Поступления из федерального бюджета, доходы с ОРЭМ, а также кредитные ресурсы от банков и финансовых институтов, необходимые для осуществления финансово-хозяйственной деятельности.

КАДРОВЫЕ

Открытый рынок труда, откуда в Концерн поступают трудовые ресурсы, обладающие требуемыми компетенциями. Следует учитывать, что специализированные компетенции, отсутствующие на открытом рынке труда, формируются внутри Концерна.

ПРИРОДНЫЕ

В первую очередь — водные ресурсы, необходимые для использования в технологическом процессе производства электрической энергии и тепла на АЭС, а также земельные участки для строительства новых энергоблоков АЭС.

Концерн прилагает значительные усилия для дальнейшего снижения экологического воздействия на окружающую среду.

ОСНОВНЫЕ ПРОЦЕССЫ

ЭКСПЛУАТАЦИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ АЭС

Деятельность по управлению оборудованием, ядерным топливом и технологическим процессом с целью производства электроэнергии и тепла для последующей реализации.

УПРАВЛЕНИЕ СООРУЖЕНИЕМ НОВЫХ ЭНЕРГОБЛОКОВ АЭС

Деятельность по формированию основных производственных активов и инфраструктуры Концерна, от инвестиционного замысла до передачи готового актива в эксплуатацию.

ПРОДАЖА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Деятельность по реализации электроэнергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности (ОРЭМ) и непосредственно конечными потребителями электроэнергии и тепла.

ПРОЦЕССЫ РАЗВИТИЯ

ОРГАНИЗАЦИЯ / ПРОВЕДЕНИЕ НИОКР,

осуществляемых Концерном, направлены на решение перспективных задач производственной и научно-технической деятельности Концерна в части модернизации технологий проектирования и сооружения энергоблоков АЭС, увеличения сроков службы основного оборудования, внедрения новых материалов и технологий, а также разработки новых реакторных установок.

МОДЕРНИЗАЦИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ АЭС

Мероприятия, направленные на повышение эффективности эксплуатации АЭС, при безусловном обеспечении безопасности на всех этапах жизненного цикла.

РАЗВИТИЕ МЕЖДУНАРОДНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СОСТОИТ ИЗ ПЯТИ ОСНОВНЫХ БЛОКОВ:

Маркетинг — сбор и анализ информации для определения параметров платежеспособного спроса, востребованных товарных (потребительских) свойств, целевых рынков и потребителей, а также каналов продвижения.

Разработка услуг — деятельность Концерна по формированию линейки услуг, обладающих требуемыми потребительскими свойствами, подходов к ценообразованию и взаимодействиям с целевыми клиентами.

Продажи и контрактование — соответствует деятельности по продвижению услуг, поиску потребителей и взаимодействию с ними до момента заключения контракта.

Производство (оказание) услуг — процессы исполнения контрактных обязательств до оформления приемки оказанных услуг и получения оплаты.

Послепродажное обслуживание — включает работу с рекламациями, оказание платных и бесплатных дополнительных услуг для обеспечения конкурентоспособности в рамках долгосрочных взаимодействий с потребителями.

ПРОДУКТЫ, КАНАЛЫ ПРОДАЖ И ПОТРЕБИТЕЛИ. СОЗДАНИЕ СТОИМОСТИ ДЛЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН (СТЕЙКХОЛДЕРОВ)

Реализация продукции (электроэнергия, тепло) и услуги потребителям, осуществляется Концерном через каналы продаж.

ОСНОВНЫЕ ПАРТНЕРЫ КОНЦЕРНА

АО «НИАЭП»	Сфера деятельности Объединенной компании ОАО «НИАЭП» — ЗАО «Атомстройэкспорт» (ЗАО «АСЭ») — управление проектированием и сооружением объектов. Пакет реализуемых проектов — более 20 сооружаемых или проектируемых одновременно энергоблоков в России и за рубежом
АО «АТОМПРОЕКТ»	Единственная в России компания, проектирующая АЭС с различными типами ядерных реакторов: ВВЭР, БН и РБМК, а также объекты тепловой энергетики
АО «Атомэнергопроект»	Инжиниринговая компания, генеральный проектировщик и генподрядчик Нововоронежской АЭС-2, генподрядчик Ленинградской АЭС-2, генеральный проектировщик Смоленской АЭС-2
АО «ТВЭЛ»	Топливная компания «ТВЭЛ» полностью обеспечивает российский рынок ядерным топливом для энергетических и исследовательских реакторов, а также для силовых установок ледокольного атомного флота
ФГУП «ГХК»	Взаимодействие по направлениям: <ul style="list-style-type: none"> • подготовка площадки и сопровождение проектирования для создания производства смешанного уран-плутониевого топлива (МОКС) для реакторов на быстрых нейтронах; • обращение с отработавшим ядерным топливом ВВЭР-1000 и РБМК-1000; • промышленное производство МОКС-топлива; • создание опытно-демонстрационного центра по переработке ОЯТ и технологического комплекса по замыканию ядерного топливного цикла; • научно-исследовательские работы
ФГУП ПО «Маяк»	Переработка ОЯТ атомных реакторов

2.3. Стратегические цели и инициативы

Стратегия Концерна является частью стратегии деятельности Госкорпорации «Росатом» и основана на положениях Энергетической стратегии России на период до 2030 года.

Повышение эффективности атомной генерации в Российской Федерации, замыкание ядерного топливного цикла, международная экспансия, в том числе сервис энергоблоков ВВЭР за рубежом — основные направления стратегического развития Концерна.

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ КОНЦЕРНА И ИХ СВЯЗЬ СО СТРАТЕГИЧЕСКИМИ ЦЕЛЯМИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»

Стратегические цели ГК «Росатом»	Стратегические цели Концерна	Стратегические задачи Концерна	Вклад 2014 г.
Обеспечение ядерной и радиационной безопасности, решение проблем наследия	Обеспечение безопасного, эффективного и надежного функционирования действующих АЭС, ядерной и радиационной безопасности объектов использования атомной энергии, защищенности персонала, населения и окружающей среды	<ul style="list-style-type: none"> Комплекс мероприятий по обеспечению безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков АЭС (ОБУРДЭ) (модернизация систем и оборудования АЭС, направленных на обеспечение безопасной, надежной и устойчивой работы АЭС, «Программа восстановления ресурсных характеристик энергоблоков РБМК») 	См. раздел 3.3
Обеспечение экономики страны электроэнергией	Увеличение выработки электроэнергии при обеспечении необходимого уровня безопасности	<ul style="list-style-type: none"> Выработка электроэнергии при обеспечении необходимого уровня безопасности 	Выработка (+4,8% к 2013 г.)
Технологическое лидерство	Реализация замыкания ядерного топливного цикла на базе энергоблоков с БН-800, БН-1200, ВВЭР-ТОИ со смешанным уран-плутониевым топливом	<ul style="list-style-type: none"> Проведение программы НИОКР Сооружение энергоблоков АЭС с реакторами на быстрых нейтронах, работающих в ядерно-энергетической системе с замкнутым ядерным топливным циклом Сооружение АЭС на базе проекта ВВЭР-ТОИ 	См. раздел 3.8
	Реализация проектов сооружения энергоблоков АЭС малой и средней мощности	<ul style="list-style-type: none"> Разработка проектов энергоблоков средней мощности Реализация проектов энергоблоков малой мощности 	См. раздел 3.8
Масштаб	Увеличение доли атомной генерации за счет роста установленной мощности АЭС и генерации атомной энергии при обеспечении необходимого уровня безопасности	<ul style="list-style-type: none"> Реализация проектов сооружения АЭС (в стадии сооружения 9 энергоблоков АЭС и 1 плавучий энергоблок) Размещение и проектирование новых АЭС 	В декабре 2014 г. состоялся энергопуск блока №3 Ростовской АЭС
Глобальность	Развитие международной деятельности	<ul style="list-style-type: none"> Сооружение АЭС за рубежом по схеме BOO («Build — Own — Operate», «Строю — Владею — Эксплуатирую») Оказание сервисных услуг для АЭС российского дизайна за рубежом, включая техническое обслуживание, ремонт, модернизацию, разработку документации и подготовку персонала Развитие продаж электроэнергии за рубежом 	См. раздел 3.11



Стратегические цели ГК «Росатом»	Стратегические цели Концерна	Стратегические задачи Концерна	Вклад 2014 г.
Конкурентоспособность продукта	Повышение эффективности эксплуатации АЭС	<ul style="list-style-type: none"> • Сооружение АЭС за рубежом по схеме ВОО («Build — Own — Operate», «Строю — Владею — Эксплуатирую») • Оказание сервисных услуг для АЭС российского дизайна за рубежом, включая техническое обслуживание, ремонт, модернизацию, разработку документации и подготовку персонала • Развитие продаж электроэнергии за рубежом • Увеличение мощности действующих энергоблоков ВВЭР-1000 • Перевод энергоблоков ВВЭР-1000 на 18-месячный топливный цикл • Продление срока эксплуатации действующих энергоблоков АЭС, выработавших проектный ресурс • Повышение эффективности ремонтных кампаний • Повышение эффективности использования топлива • Снижение расходов на операционную деятельность, управление затратами • Подготовка к сооружению АЭС на базе проекта ВВЭР-ТОИ 	См. раздел 3.2
	Повышение эффективности проектирования и капитального строительства АЭС	<ul style="list-style-type: none"> • Повышение эффективности системы управления капитальным строительством • Повышение эффективности закупок за счет консолидации объемов закупки, эффективного управления запасами, оптимизации логистики • Подготовка к серийному и поточному строительству по проекту ВВЭР-ТОИ (Курская АЭС-2 и другие площадки) 	См. раздел 3.5

2.4. Существенные аспекты деятельности

◀ G4-18, G4-19, G4-20,
G4-21, G4-22, G4-23

В процессе подготовки концепции годового отчета соответствии с Руководством в области публичной отчетности «Глобальной инициативы по отчетности» (GRI, версия G4) в 2013 году проведено анкетирование представителей заинтересованных сторон и топ-менеджмента Концерна с целью определения существенных аспектов деятельности Концерна и последующего раскрытия информации по этим аспектам в годовом отчете.

На основе анкетирования, с соблюдением принципов подготовки отчетности при определении содержания отчета и в соответствии со стандартом публичной отчетности, а также Регламентом подготовки публичного годового отчета Концерна была разработана и утверждена концепция годового отчета Концерна, определяющая содержание и существенные аспекты деятельности, подлежащие раскрытию в отчете.

3

существенных аспекта раскрыто в отчете

Ранговая карта была актуализирована после обсуждения концепции в рамках первого диалога с заинтересованными сторонами. Коэффициент существенности по каждому аспекту определялся как отношение количества проголосовавших за данный аспект к общему количеству опрошенных. Таким образом, пороговым значением коэффициента является 0,5. Принято решение признать существенными все аспекты, вошедшие в красную и зеленую области ранговой карты. Аспекты, признанные существенными, приведены на ранговой карте,

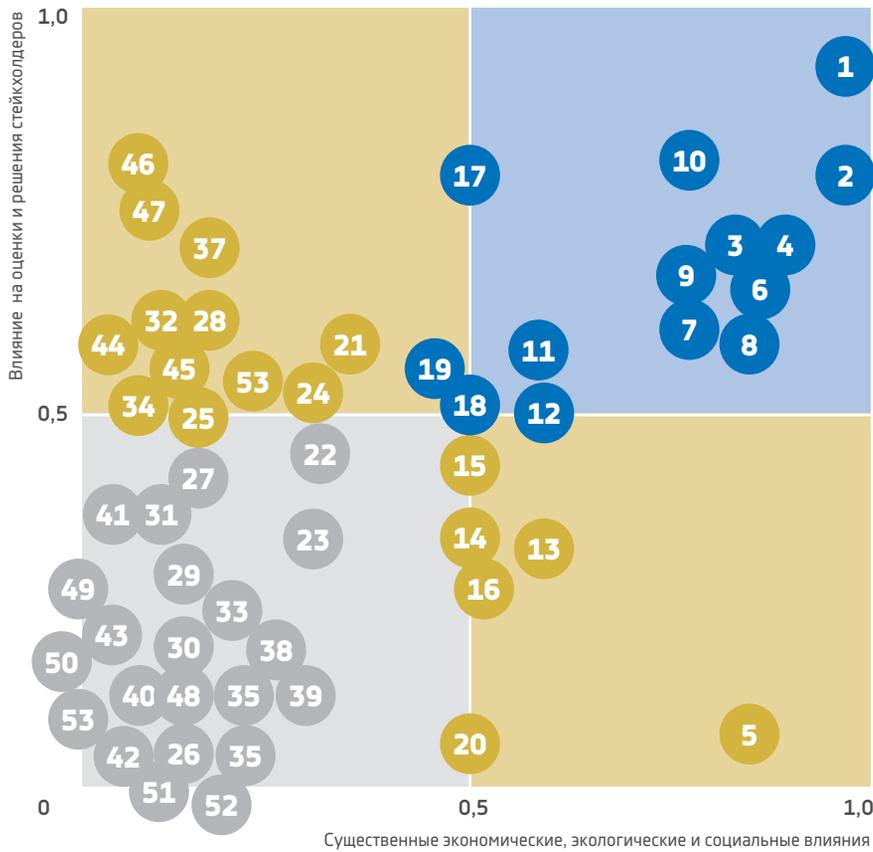
представленной ниже (зеленая и красная области диаграммы); попавшие в белое поле диаграммы аспекты на данном этапе признаны несущественными. Границы существенности аспектов определялись на основе ранговой карты с учетом мнения топ-менеджмента Концерна.

Описания границ воздействия по аспектам приведены в годовом отчете Концерна за 2013 год (с. 36–37). Все существенные аспекты являются существенными внутри организации в рамках периметра отчета, особые ограничения в отношении границ аспектов внутри организации отсутствуют. Все границы аспектов за пределами организации являются несущественными, кроме вопросов производственного травматизма у поставщиков.

Переформулировки показателей, приведенных в предыдущих отчетах, отсутствуют. Все приведенные данные сопоставимы с предыдущими отчетами. Аспект «Выбросы» признан несущественным ввиду значений выбросов атомных станций, находящихся у нижней границы измерения показателей. Ранговая карта существенности аспектов деятельности представлена в годовом отчете Концерна за 2013 год (с. 35).

G4-18, G4-19,
G4-20, G4-21,
G4-22, G4-23

Ранговая карта существенных аспектов деятельности (элемент руководства GRI/G4 и стандарта МСИО)



3 **21**

Существенные аспекты

35

Несущественные аспекты

- | | | | |
|---|--|--|---|
| <ul style="list-style-type: none"> 1. Безопасная эксплуатация АЭС * 2. Экономические результаты деятельности 3. Профессиональные заболевания и безопасность 4. Обучение и тренировка сотрудников 5. Подходы к обеспечению безопасности 6. Надежность поставок электроэнергии потребителям* 7. Выбросы 8. Соответствие требованиям (экология) 9. Противодействие коррупции 10. Общественная приемлемость* 11. Рыночное присутствие 12. Энергия 13. Промышленные отходы и сточные воды | <ul style="list-style-type: none"> 14. Практики закупок 15. Занятость 16. Отношения сотрудников и менеджмента 17. Общественная политика 18. Соответствие требованиям (общество) 19. Здоровье и безопасность потребителей 20. Соответствие требованиям (продукция) 21. Права местного населения 22. Вода** 23. Противодействие недобросовестной конкуренции 24. Маркетинговые коммуникации 25. Непрямые экономические воздействия 26. Материалы 27. Продукты и услуги 28. Общие воздействия (экология) | <ul style="list-style-type: none"> 29. Механизмы подачи жалоб на экологические проблемы 30. Оценка практики трудовых отношений поставщиков 31. Механизмы подачи жалоб на практику трудовых отношений 32. Инвестиции 33. Отсутствие дискриминации 34. Свобода ассоциаций и коллективных переговоров 35. Оценка соблюдения поставщиками прав человека 36. Механизмы подачи жалоб на нарушение прав человека 37. Местные сообщества 38. Механизмы подачи жалоб на воздействие на общество | <ul style="list-style-type: none"> 39. Защита личной информации потребителей 40. Экологическая оценка поставщиков 41. Диверсификация и равные возможности 42. Равенство оплаты труда мужчин и женщин 43. Оценка воздействия поставщиков на общество 44. Взаимодействие с органами государственного надзора и общественными организациями* 45. Цена продажи продукции* 46. Открытость компании* 47. Социальная ответственность* 48. Биоразнообразие 49. Транспорт 50. Детский труд 51. Принудительный труд 52. Маркировка продукции 53. Оценка (права человека) |
|---|--|--|---|

* специфические аспекты деятельности Концерна;

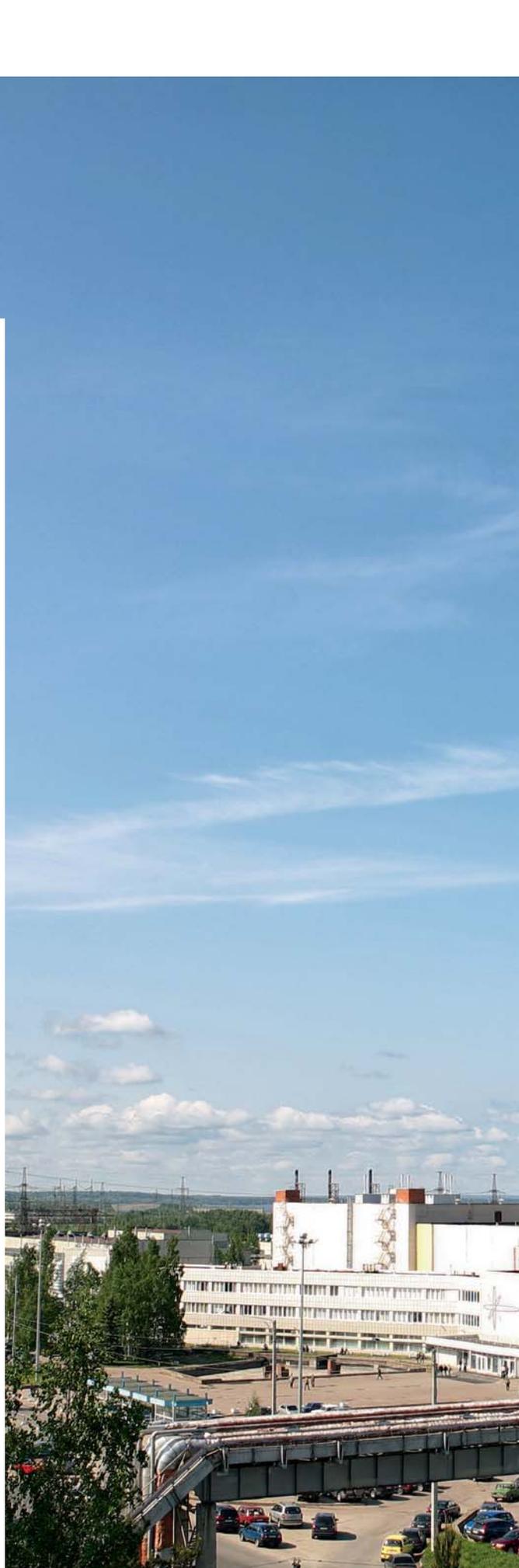
** аспект раскрывается Концерном.

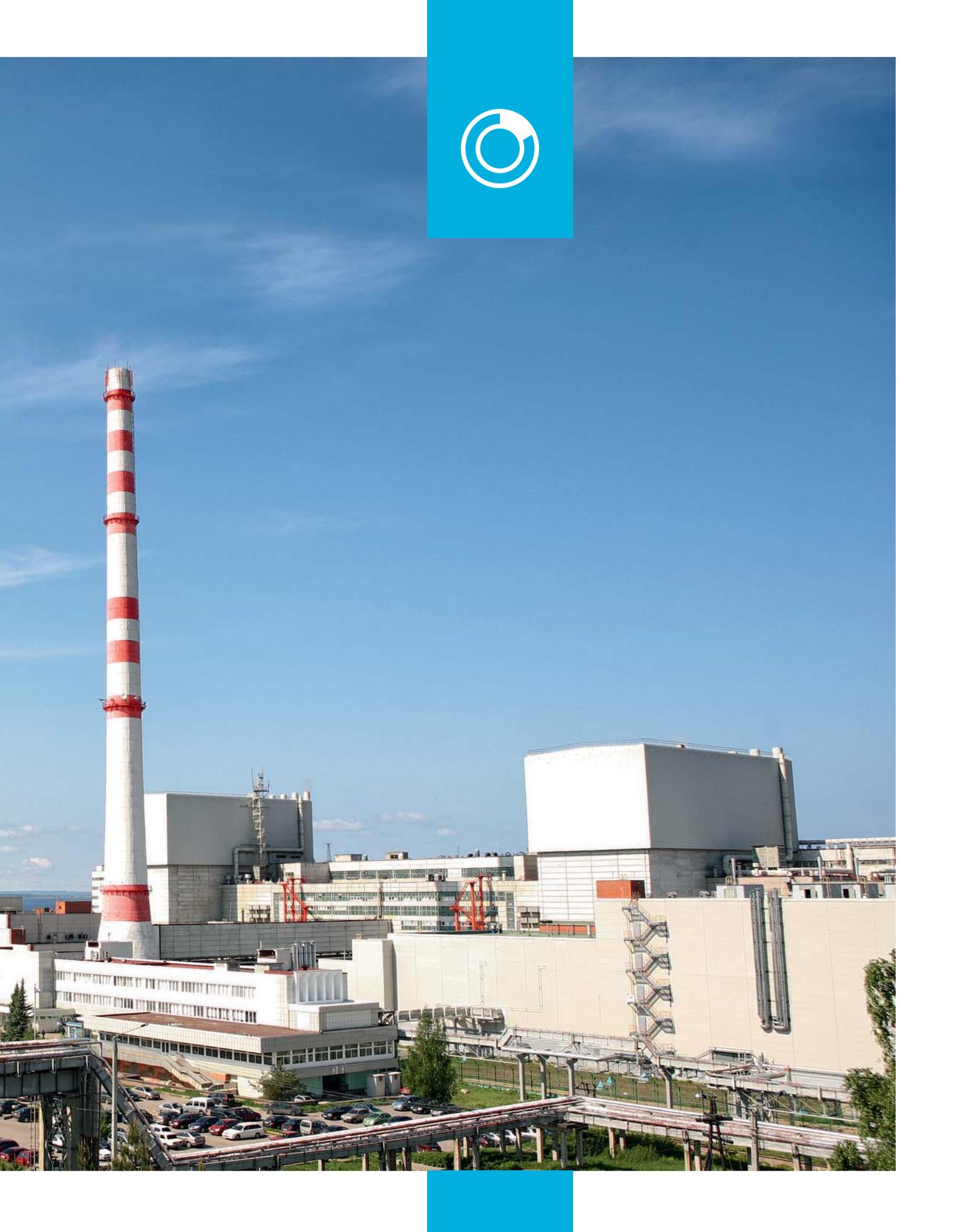
3. ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО «Концерн Росэнергоатом» является одним из крупнейших предприятий электроэнергетики в мире и единственной в России организацией, основным видом деятельности которой является выполнение функций эксплуатирующей организации (оператора) атомных станций. Происшествия выше уровня 1 по шкале INES отсутствуют

15

ЛЕТ





3.1. Положение в электроэнергетике

ОАО «Концерн Росэнергоатом» является одним из крупнейших предприятий электроэнергетики в мире и единственной в России организацией, основным видом деятельности которой является выполнение функций эксплуатирующей организации (оператора) атомных станций.

РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ И МОЩНОСТИ

По итогам 2014 года установленная мощность электростанций ЕЭС России увеличилась на 2,6% и на 1 января 2015 года составила более 232,45 ГВт.

Общая установленная мощность атомных станций Концерна — 25,2 ГВт, что составило в 2014 году 10,86% всей мощности ЕЭС России. Ввод новой мощности в 2014 году на электростанциях ЕЭС России с учетом электростанций промышленных предприятий составил 7 296,31 МВт.

В 2014 году в России выведено из эксплуатации 1 762,6 МВт неэффективного и устаревшего генерирующего оборудования (мощности АЭС в 2014 году из эксплуатации не выводились).

27 декабря 2014 года осуществлена синхронизация турбогенератора третьего блока Ростовской АЭС установленной мощностью 1000 МВт с энергосистемой. 2 февраля 2014 года начался этап физического пуска реактора БН-800 на строящемся энергоблоке № 4 Белоярской АЭС. Это несерийный тип реактора на быстрых нейтронах с натриевым охлаждением.

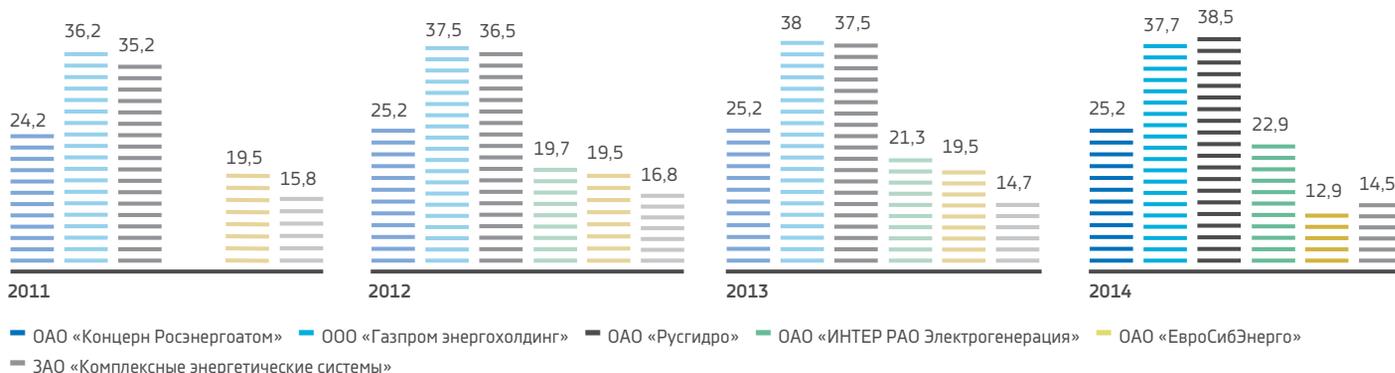
По установленной мощности АЭС и количеству эксплуатируемых блоков Концерн занимает 2-е место в мире среди ведущих мировых компаний, эксплуатирующих АЭС (1-е место — EDF, Франция).

Выработка электроэнергии в России в 2014 году составила 1 024,9 млрд кВт·ч, что на 0,1% больше, чем в 2013 году. При этом на АЭС Концерна выработано 180,5 млрд кВт·ч, что на 4,8% больше объема электроэнергии, выработанной в 2013 году.

На протяжении многих лет Концерн стабильно занимает лидирующее положение среди российских генерирующих компаний по установленной мощности и выработке электроэнергии.

ГВт — общая установленная мощность атомных станций

Позиция Концерна среди крупнейших компаний Российской Федерации по установленной мощности, ГВт



Топ-6 компаний: число реакторов, установленная мощность на конец 2014 года

№	Компания-оператор	Междунар. сокр.	Страна	Число блоков	Число площадок	Уст. мощн. нетто, МВт (э)	Уст. мощн. брутто, МВт (э)	Генерация в 2013 г., ГВт·ч (отпуск)	Генерация в 2012 г., ГВт·ч (отпуск)	Генерация в 2011 г., ГВт·ч (отпуск)
1.	«Электрисите де Франс»	EDF	Франция	58	19	63 130	65 880	405 898,51	407 437,88	423 509,48
2.	Росэнергоатом	REA	Россия	34 (33) ¹	10	23 643	25 242	161 718,08 (отпуск) 172 217,4 (выработка)	166 293,44 (отпуск) 177 290,4 (выработка)	162 018 (отпуск) 172 681,3 (выработка)
3.	«Кориа Хайдро энд Ньюклеар Пауэр»	KHNP	Ю. Корея	23	6	20 739	21 628	132 465,24	143 549,92	147 763,46
4.	«Экселон Корпорейшн»	Exelon	США	22 (17) ²	13 (10)	17 373	18199	147 422,71	145 175,47	144 998,51
5.	НАЭК «Энергоатом»	NNEGC	Украина	15	4	13 107	13 835	78 166,16	84 885,59	84 893,98
6.	Токийская электроэнергетическая компания	TEPCO	Япония	11 ³	3	12 233	12 612	0	3 345,54	42 983,66

Доля выработки электроэнергии АЭС в общей выработке ЕЭС России (без учета изолированных энергосистем) в 2014 году

ОЭС	Общая выработка электроэнергии, млн кВт·ч*	Выработка электроэнергии АЭС, млн кВт·ч	Доля выработки АЭС, %
Россия	1 024 943,4	180 255,2	17,6
ОЭС Центра	239 225,6	94 472,4	39,5
ОЭС Средней Волги	105 035,3	29 819,5	28,4
ОЭС Северо-Запада	102 464,2	35 734,8	34,9
ОЭС Юга	84 755,5	15 704,9	18,5
ОЭС Урала	259 762,4	4 523,6	1,7

Источник: Отчет Системного оператора о функционировании ЕЭС в 2014 году (<http://so-ups.ru>).

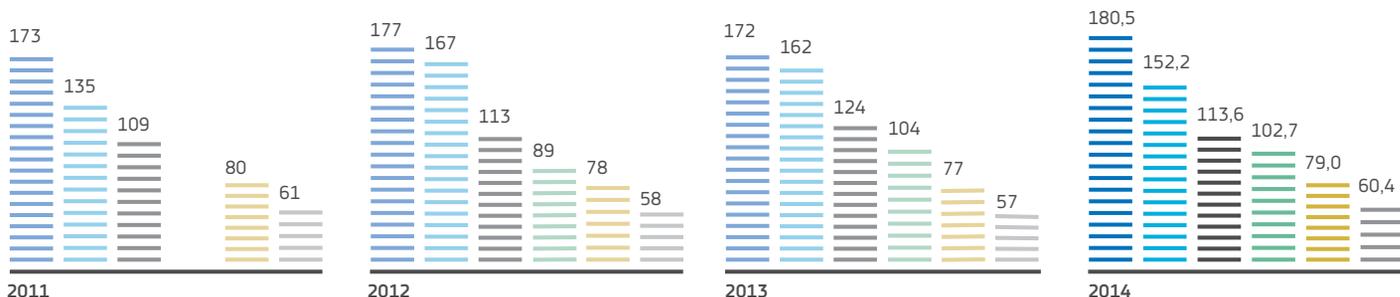
^

1. 27 декабря 2014 года введен блок № 3 Ростовской АЭС. Данные по генерации в 2011–2013 годах относятся к 33 блокам.

2. В марте 2012 года в результате поглощения компании «Констеллейшн Энерджи» число блоков «Экселон» возросло до 22 на 13 площадках. Данные по генерации в 2011–2013 годах относятся к 17 блокам.

3. В мае 2011 года в статус окончательно остановленных перешли 4 аварийных блока АЭС «Фукусима-Дайичи» (блоки № 1–4); в декабре 2013 года — блоки № 5 и № 6 АЭС «Фукусима-Дайичи».

Позиция Концерна среди крупнейших компаний Российской Федерации по выработке электроэнергии в динамике за 2011–2014 годы, млрд кВт·ч



■ ОАО «Концерн Росэнергоатом» ■ ООО «Газпром энергохолдинг» ■ ОАО «Русгидро» ■ ОАО «ИНТЕР РАО Электрогенерация» ■ ОАО «ЕвроСибЭнерго» ■ ЗАО «Комплексные энергетические системы»

РЫНОК СБЫТА И ПОТРЕБИТЕЛИ ПРОДУКЦИИ

1069,66

руб./МВт·ч —
средневзвешенная
среднегодовая цена
продажи электрической
энергии АЭС на рынке
на сутки вперед

Продукция Концерна (в части электроэнергии и мощности) реализуется на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) — сфере обращения особых товаров электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России.

Участниками рынка со стороны покупателей являются сбытовые компании, большинство из которых имеет статус гарантирующих поставщиков, и ряд крупных потребителей (подробнее см. п. 2 Реестра субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности)).

Состав и количество покупателей электроэнергии и мощности Концерна не являются постоянными величинами и не зависят от предпочтений Концерна. Число, состав и структура потребителей определяются коммерческим оператором ОРЭМ (ОАО «Администратор торговой системы») ежегодно в ходе централизованной договорной кампании ОРЭМ (а в случае внесения существенных изменений в нормативные акты, определяющие порядок функционирования ОРЭМ в пределах календарного года и требующие изменения договорных отношений, — чаще, чем ежегодно). В целях соблюдения принципов пропорциональности и справедливости распределения контрагентов по договорам, сопровождающим реализацию электроэнергии и мощности по регулируемым ценам, проекты распределения проходят согласование участников рынка в ходе подготовки к договорной кампании. В ходе

согласования производится оптимизация проектов с учетом интересов участников рынка.

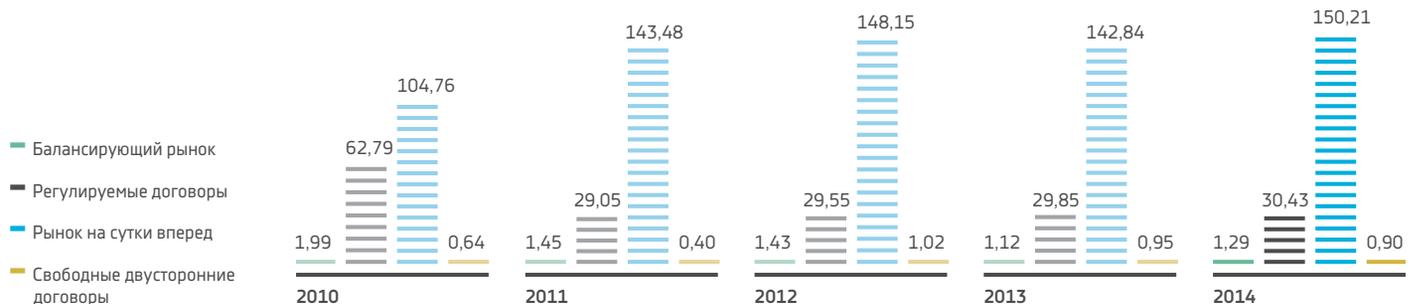
Спрос на электроэнергию и мощность, поставляемые Концерном на ОРЭМ, является в основном равномерным с некоторыми отклонениями, обусловленными сезонными изменениями потребления электроэнергии и условиями водности с соответствующим изменением доли гидрогенерации в объеме производства электроэнергии в масштабах Единой энергосистемы России.

Географически рынок охватывает территорию единой энергосистемы России и разделяется на две ценовые зоны: первую (зона Европы и Урала, в которую включен ряд районов географической Сибири, таких как Тюменская и часть Томской области) и вторую ценовую зону (большая часть Сибири и Забайкалья). Все АЭС, за исключением Билибинской, расположены в европейской части России и относятся к первой ценовой зоне оптового энергорынка.

Помимо особых регионов, по регулируемым ценам электроэнергию покупают гарантирующие поставщики по всей стране — в тех объемах, которые предназначены для населения. Договоры с другими покупателями — свободные, их цены и объемы устанавливаются самими участниками.

В 2014 году Концерн осуществлял поставку электрической энергии по регулируемым договорам, на рынок на сутки вперед, на балансирующий рынок и по свободным договорам.

Структура поставки электрической энергии Концерна на ОРЭМ в 2010–2014 годах, млрд кВт·ч





Поставка мощности осуществлялась по регулируемым договорам, договорам купли-продажи мощности, заключенным по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности, и договорам купли-продажи мощности новых объектов атомных электростанций.

В 2014 году фактический объем выработки электрической энергии АЭС в составил 180,5 млрд кВт·ч, при плановом объеме, зафиксированном ФСТ России, 168,3 млрд кВт·ч, из них:

- 180,3 млрд кВт·ч (или 99,88%) поставлено на ОРЭМ;
- 0,22 млрд кВт·ч (или 0,12%) приходится на розничный рынок (выработка Билибинской АЭС).

РАЗВИТИЕ ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2014 ГОДУ

В 2014 году в рамках выполнения комплексных мероприятий концепции развития

теплосбытовой деятельности Концерна был реализован пилотный проект по получению Белоярской атомной станцией статуса единой теплоснабжающей организации в Городском округе Заречный Свердловской области. Присвоение атомной станции статуса единой теплоснабжающей организации позволит повысить надежность теплоснабжения конечных потребителей тепловой энергии.

В рамках реализации стратегии «выхода на розничные рынки электроэнергии» в 2014 году АО «АтомЭнергоСбыт» выиграло конкурс и получило статус гарантирующего поставщика на территории Курской, Смоленской, Тверской и Мурманской областей. Также в целях разделения регулируемого и нерегулируемого видов деятельности создано АО «Атом-энергопромсбыт», которому были переданы на обслуживание предприятия атомной отрасли и прочие потребители, находившиеся ранее на энергоснабжении в АО «АтомЭнергоСбыт».

3.2.

Производственный капитал. Генерирующие мощности

180,5

млрд кВт·ч — в 2014 г. достигнут самый высокий показатель по выработке электроэнергии за всю историю ОАО «Концерн Росэнергоатом» (104,8% от выработки 2013 г.)

168,3

млрд кВт·ч — баланс ФСТ 2014 г. (минимальный объем электроэнергии, который Концерн должен выработать за год) (план выполнен на 107,3%)

1 Рекордная выработка электроэнергии в 2014 году достигнута благодаря следующим факторам:

2 Сокращение сроков плановых ремонтов энергоблоков

Ростовская, Балаковская, Калининская и Смоленская АЭС; Ленинградская АЭС энергоблок № 1

По ВРХ: Курская АЭС энергоблок № 2; Ленинградская АЭС энергоблок № 2

3 Отмена / перенос на 2015 год текущих ремонтов энергоблоков

Балаковская АЭС энергоблоки № 2, 3, 4

По ВРХ: Курская АЭС энергоблок № 1

4 Работа энергоблоков на номинальной мощности

Ленинградская АЭС — энергоблок № 1 (с 13.01.2014 до 31.08.2014)

Курская АЭС — энергоблок № 2 (с 22.03.2014 до 31.12.2014)

5 Невыполнение баланса ФСТ другими АЭС обусловлено следующими причинами:

6 Кольская АЭС

Энергоблоки эксплуатируются в режиме диспетчерских ограничений в связи со спадом потребления и ограничением транзита электроэнергии.

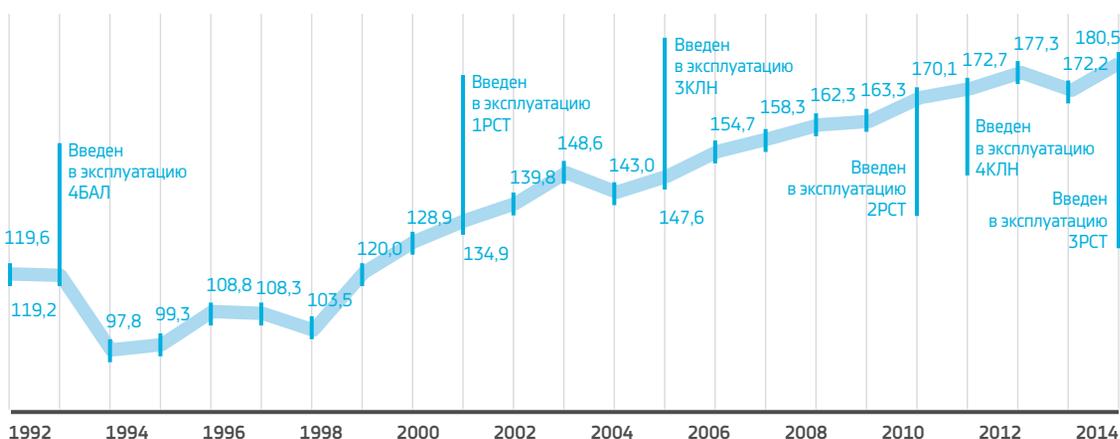
7 Нововоронежская АЭС

Два неплановых останова, обусловленных недостатками изготовления турбогенератора на заводе-изготовителе.

8 Белоярская АЭС

Возникла необходимость реализации корректирующих мероприятий по ТВС реактора БН-800 энергоблока № 4.

Выработка электроэнергии на АЭС Концерна, млрд кВт·ч



КИУМ и Кгот

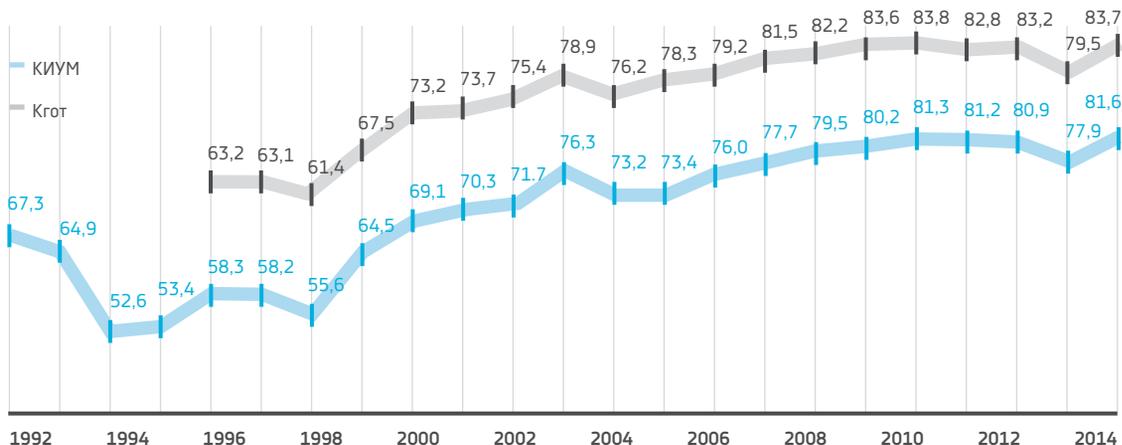
81,6%

коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) в 2014 г. (на 3,7% выше показателя 2013 г.)

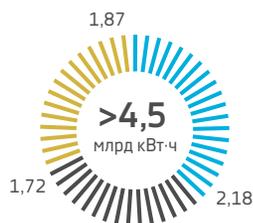
83,7%

коэффициент готовности (Кгот) в 2014 г. (на 4,2% выше показателя 2013 г.)

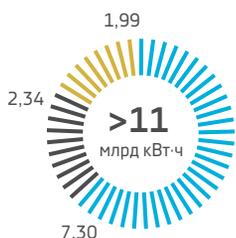
КИУМ и Кгот в динамике, %



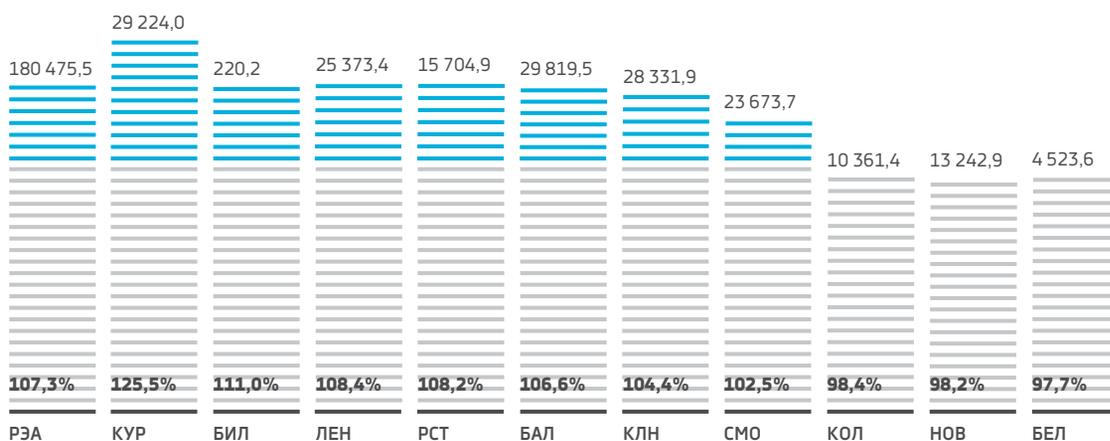
Отклонения от ЦУ



Отклонения от баланса ФСТ

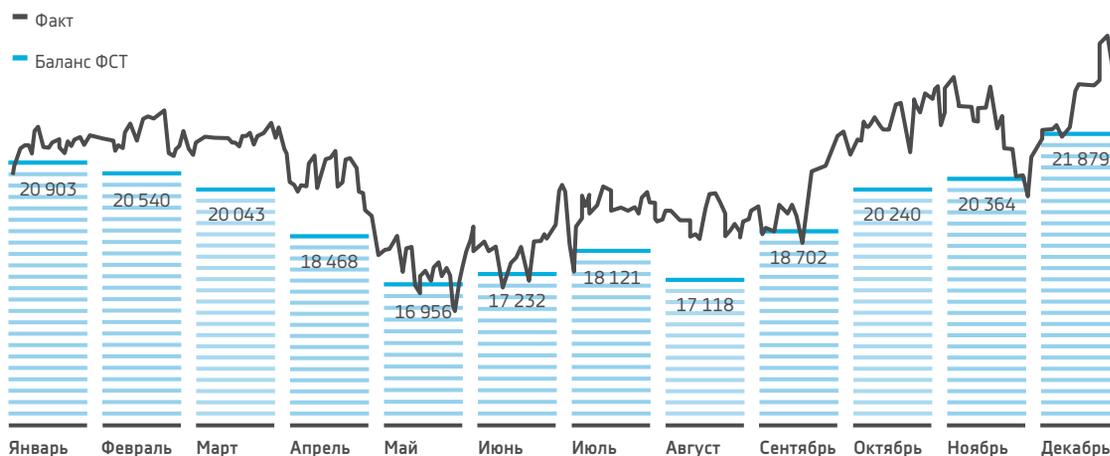


Выполнение баланса ФСТ и выработка электроэнергии АЭС Концерна, % и млн кВт·ч



- Изменение условий ремонтов с ВРХ и работы энергоблоков после ремонтов
- Сокращение сроков плановых ремонтов, в т.ч. в соответствии с ПСР, отмена текущих ремонтов
- Работа энергоблоков ВВЭР-1000 на мощности 104% в период ОПЭ

График несения фактической нагрузки и план ФСТ в 2014 году, МВт



Генерирующие мощности Концерна

Балаковская АЭС

Самый крупный в России
производитель электроэнергии

«Лучшая АЭС России»:
1995, 1999, 2000, 2003,
2005–2009, 2011–2013,
2014 годы.

88,5% —
доля выработки
э/э от показателя
2013 года



29,8

млрд кВт·ч — выработка
э/э в 2014 году

106,6%

Выполнение
баланса ФСТ

85,1%

КИУМ

Расположена
в Саратовской
области

12,5 км
до города-
спутника Балаково

145 км
до областного
центра — города
Саратова

ДОСТИЖЕНИЯ 2014 ГОДА

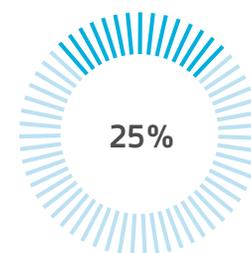
Победа во Всероссийском конкурсе «Лидер природоохранной деятельности в России». За активную деятельность в области охраны окружающей среды и рационального природопользования станция удостоивается этого звания в седьмой раз.

В девятый раз признана «Лучшей АЭС России» в области культуры безопасности.

Доля выработки
в 2014 году от всей э/э
Концерна



Доля производства
э/э в Приволжском
федеральном округе



Действующие энергоблоки

№	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Возраст
1	ВВЭР-1000	1000	29 лет
2	ВВЭР-1000	1000	27 лет
3	ВВЭР-1000	1000	26 лет
4	ВВЭР-1000	1000	21 год

660,5

млрд кВт·ч
выработано с момента пуска
энергоблока № 1



 109,8% —
доля выработки
э/э от показателя
2013 года

Белоярская АЭС

 «Лучшая АЭС России»:
1994, 1995, 1997, 2001 годы.

Единственная в России и в мире атомная станция с промышленным реактором на быстрых нейтронах БН-800




4,52

млрд кВт·ч — выработка
э/э в 2014 году


97,7%

Выполнение
баланса ФСТ


86,1%

КИУМ

Расположена
в Свердловской
области

3,5 км
до города-
спутника
Заречного

45 км
до областного
центра — города
Екатеринбурга

ДОСТИЖЕНИЯ 2014 ГОДА

В феврале 2014 года было завершено строительство и осуществлен физический пуск энергоблока № 4 с реактором на БН-800 с мощностью 880 МВт.

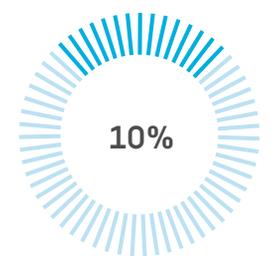
В связи с реализацией корректирующих мероприятий по ТВС реактора энергопуск перенесен на 2015 год.

Доля выработки
в 2014 году от всей э/э
Концерна



2,5%

Доля производства э/э
в Свердловской области

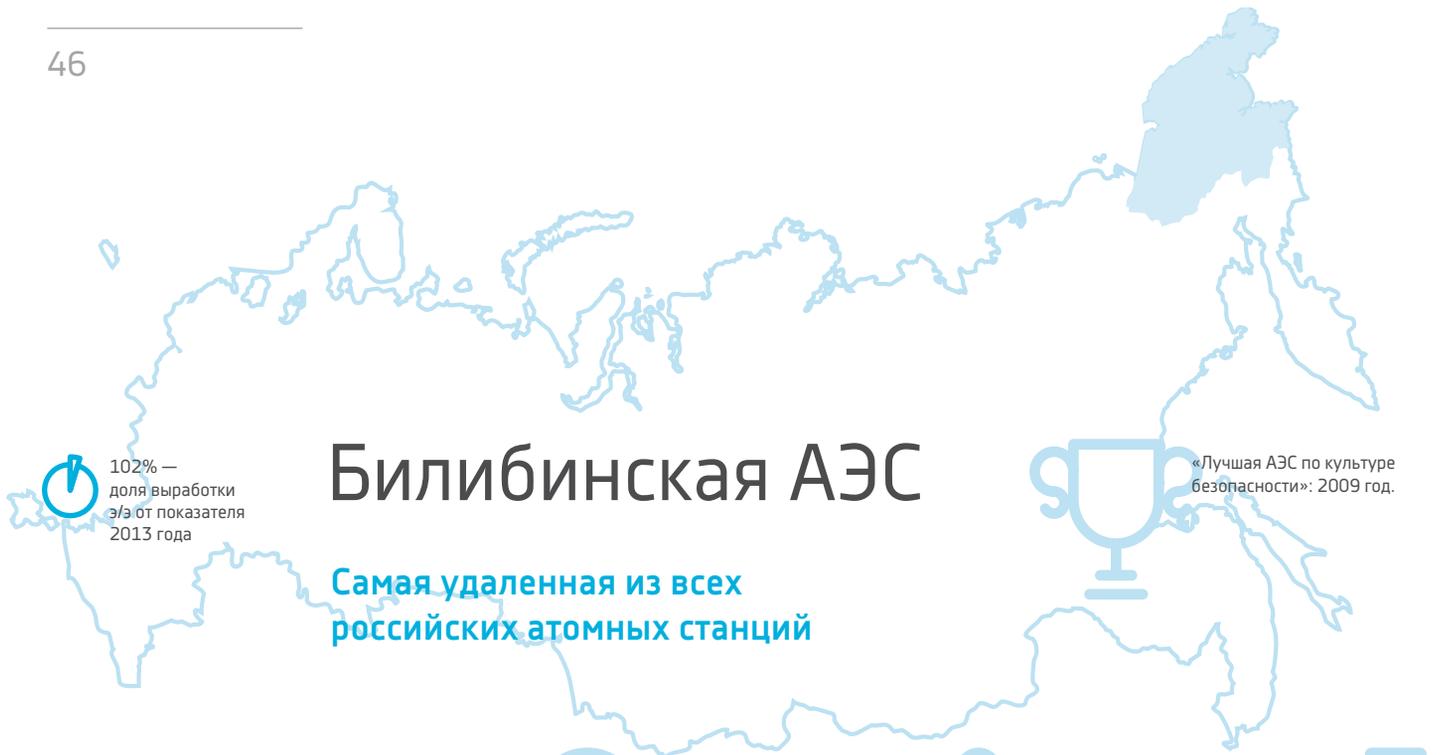


10%

Действующие энергоблоки

№	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Возраст
3	БН-600	600	34 года
4	БН-800	880	физический пуск

164,5
млрд кВт·ч
выработано с момента пуска
энергоблока № 1



102% —
доля выработки
э/э от показателя
2013 года

Билибинская АЭС

«Лучшая АЭС по культуре безопасности»: 2009 год.

Самая удаленная из всех
российских атомных станций



0,22

млрд кВт·ч — выработка
э/э в 2014 году

111%

Выполнение
баланса ФСТ

52,4%

КИУМ

Расположена
в Чукотском авто-
номном округе

4,5 км
до города-
спутника
Билибино

610 км
до областного
центра — города
Анадырь

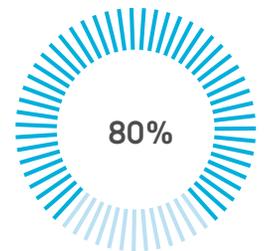
ДОСТИЖЕНИЯ 2014 ГОДА

Планируется, что Билибинская АЭС будет
остановлена в 2019–2022 годах, ее заменит
строящаяся в настоящий момент плавучая АЭС.

Билибинская АЭС обеспечивает жизнедея-
тельность города Билибино, горнорудных
и золотодобывающих предприятий Билибин-
ского района.

Доля выработки
в 2014 году от всей э/э
Концерна

Доля производства э/э
изолированной
Чаун-Билибинской
энергосистемы



Действующие энергоблоки

№	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Возраст
1	ЭГП-6	12	40 лет
2	ЭГП-6	12	40 лет
3	ЭГП-6	12	39 лет
4	ЭГП-6	12	38 лет

9,4

млрд кВт·ч
выработано с момента пуска
энергоблока № 1



94,5% —
доля выработки
э/э от показателя
2013 года

Калининская АЭС



«Лучшая АЭС России»:
2002 год. «Лучшие атом-
ные станции по итогам
года»: 2012 год.

27 июня 2014 года получена лицензия
Ростехнадзора на дополнительный
период эксплуатации 30 лет энергоблока № 1



28,3

млрд кВт·ч — выработка
э/э в 2014 году

104,4%

Выполнение
баланса ФСТ

80,9%

КИУМ

Расположена
в Тверской области

4 км
до города-
спутника Удомля

125 км
до областного
центра — города
Тверь

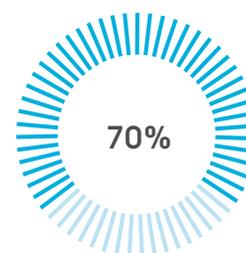
ДОСТИЖЕНИЯ 2014 ГОДА

В рамках выполнения отраслевой Программы увеличения выработки электроэнергии на действующих энергоблоках АЭС на 2011–2015 годы энергоблоки №№ 1, 2 и 3 Калининской АЭС работают на уровне мощности 104% от проектной.

Доля выработки
в 2014 году от всей э/э
Концерна



Доля производства э/э
в Тверской области

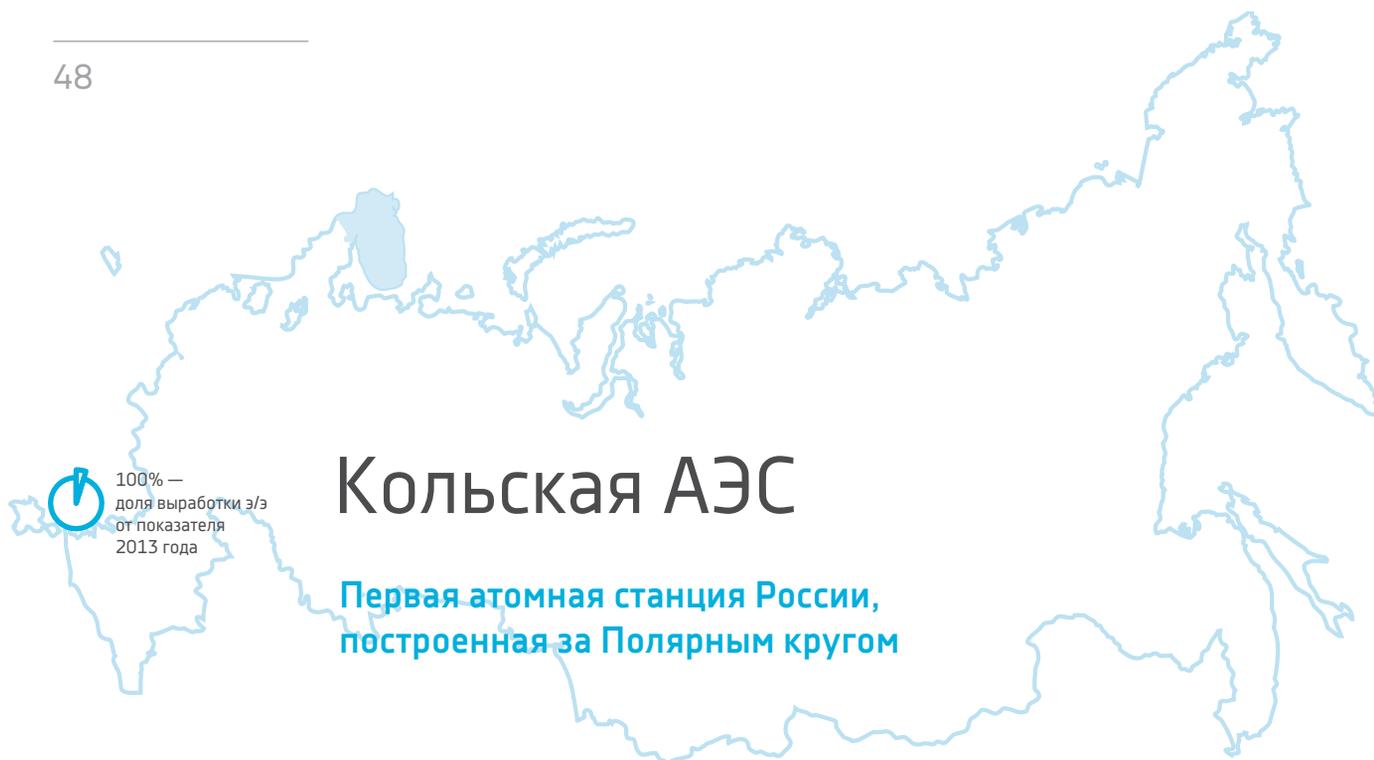


Действующие энергоблоки

№	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Возраст
1	ВВЭР-1000	1000	30 лет
2	ВВЭР-1000	1000	28 лет
3	ВВЭР-1000	1000	10 лет
4	ВВЭР-1000	1000	2 года

475,7

млрд кВт·ч
выработано с момента пуска
энергоблока № 1



100% —
доля выработки э/э
от показателя
2013 года

Кольская АЭС

Первая атомная станция России,
построенная за Полярным кругом



10,4

млрд кВт·ч — выработка
э/э в 2014 году

98%

Выполнение
баланса ФСТ

67,2%

КИУМ

Расположена
на Кольском
полуострове

11 км
до города-
спутника
Полярные Зори

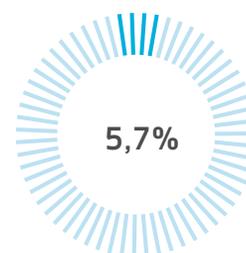
170 км
до областного
центра — города
Мурманск

ДОСТИЖЕНИЯ 2014 ГОДА

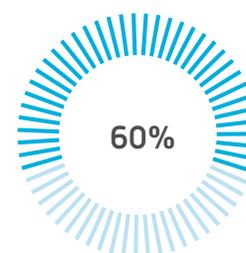
В настоящее время энергоблоки Кольской АЭС эксплуатируются в режиме диспетчерских ограничений в связи со спадом потребления и ограничением транзита электроэнергии.

8 октября 2014 г. получена лицензия Ростехнадзора на право эксплуатации энергоблока № 4 сроком на 25 лет.

Доля выработки
в 2014 году от всей э/э
Концерна



Доля производства э/э
в Мурманской области

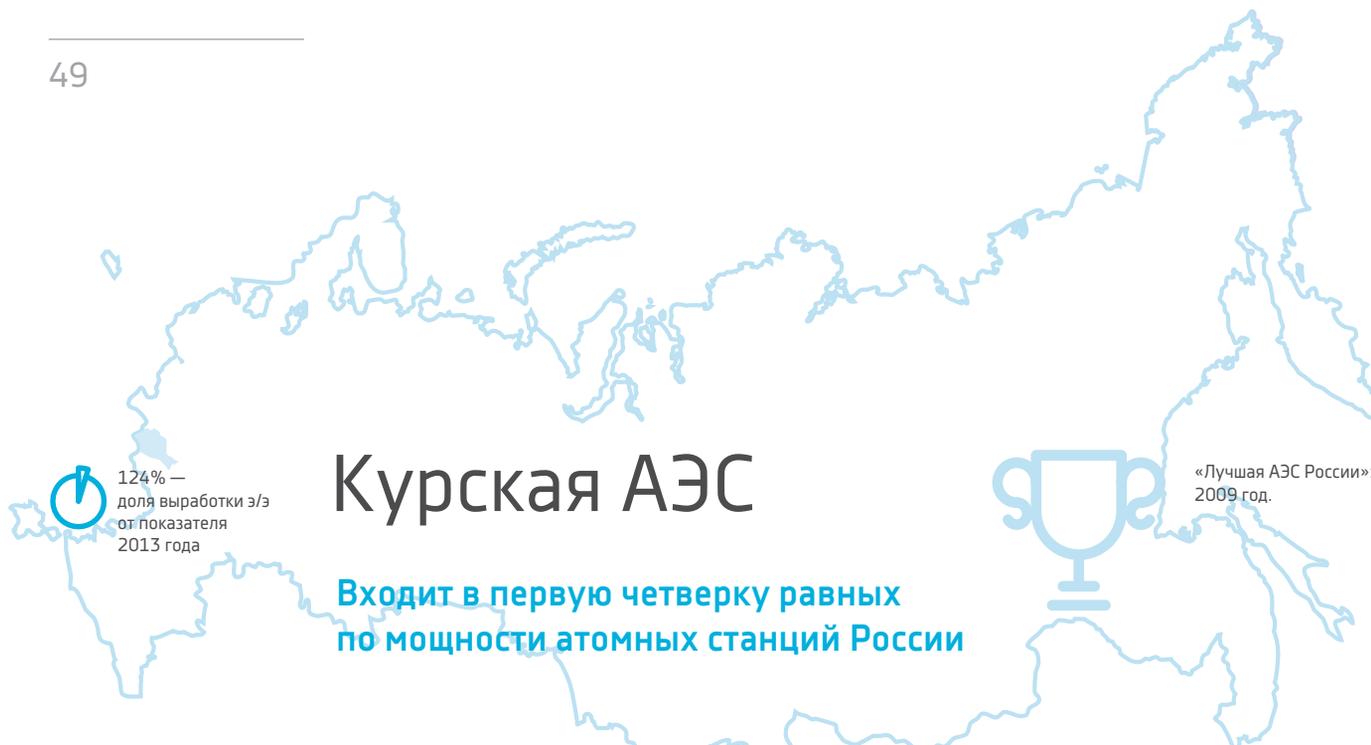


Действующие энергоблоки

№	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Возраст
1	ВВЭР-440	440	41 год
2	ВВЭР-440	440	40 лет
3	ВВЭР-440	440	33 года
4	ВВЭР-440	440	30 лет

379,8

млрд кВт·ч
выработано с момента пуска
энергоблока № 1



124% —
доля выработки э/э
от показателя
2013 года

Курская АЭС

«Лучшая АЭС России»: 2009 год.

Входит в первую четверку равных по мощности атомных станций России



29,2

млрд кВт·ч — выработка э/э в 2014 году

125,5%

Выполнение баланса ФСТ

83,4%

КИУМ

Расположена в Курской области

4 км до города-спутника Курчатова

40 км до областного центра — города Курска

ДОСТИЖЕНИЯ 2014 ГОДА

Курская АЭС является важнейшим узлом Единой энергетической системы России. Основной потребитель — энергосистема «Центр», которая охватывает 19 областей Центрального федерального округа России.

Доля выработки в 2014 году от всей э/э Концерна



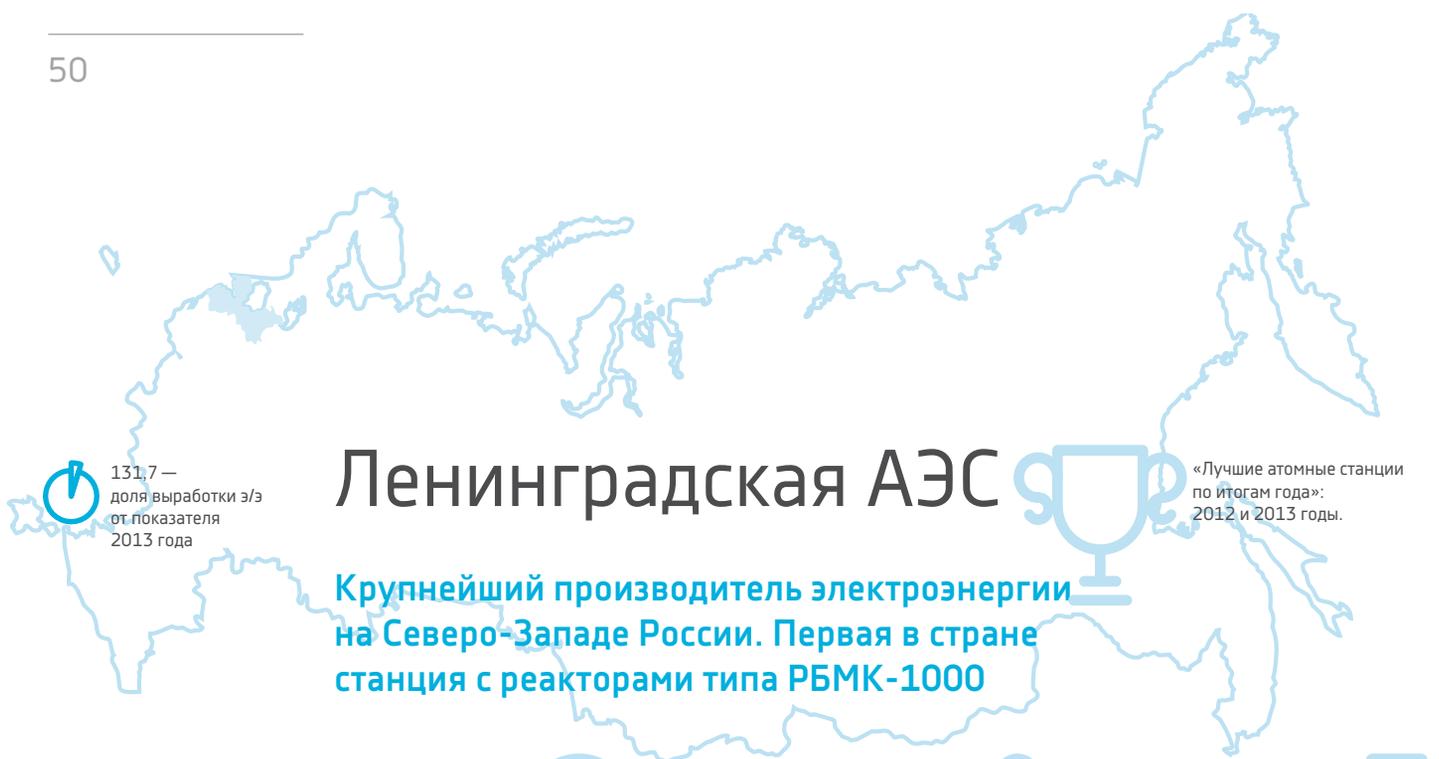
Доля от установленной мощности всех электростанций Черноземья



Действующие энергоблоки			
№	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Возраст
1	РБМК-1000	1000	38 лет
2	РБМК-1000	1000	35 лет
3	РБМК-1000	1000	31 год
4	РБМК-1000	1000	29 лет

801,9

млрд кВт·ч выработано с момента пуска энергоблока № 1



131,7 —
доля выработки э/э
от показателя
2013 года

Ленинградская АЭС

«Лучшие атомные станции
по итогам года»:
2012 и 2013 годы.

Крупнейший производитель электроэнергии
на Северо-Западе России. Первая в стране
станция с реакторами типа РБМК-1000



25,3

млрд кВт·ч — выработка
э/э в 2014 году

108,4%

Выполнение
баланса ФСТ

72,4%

КИУМ

Расположена
в Ленинградской
области

5 км
до города-
спутника
Сосновый Бор

70 км
до областного
центра — города
Санкт-Петербург

ДОСТИЖЕНИЯ 2014 ГОДА

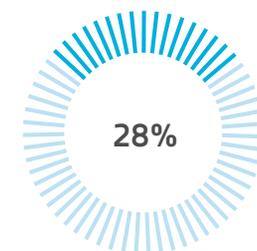
Обеспечивает более 50% энергопотребления
Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

В 2012–2014 гг. на энергоблоке № 1 реализо-
вана уникальная программа по восстано-
влению ресурсных характеристик реактора.

Доля выработки
в 2014 году от всей э/э
Концерна



Доля производства э/э
Северо-Западного
региона

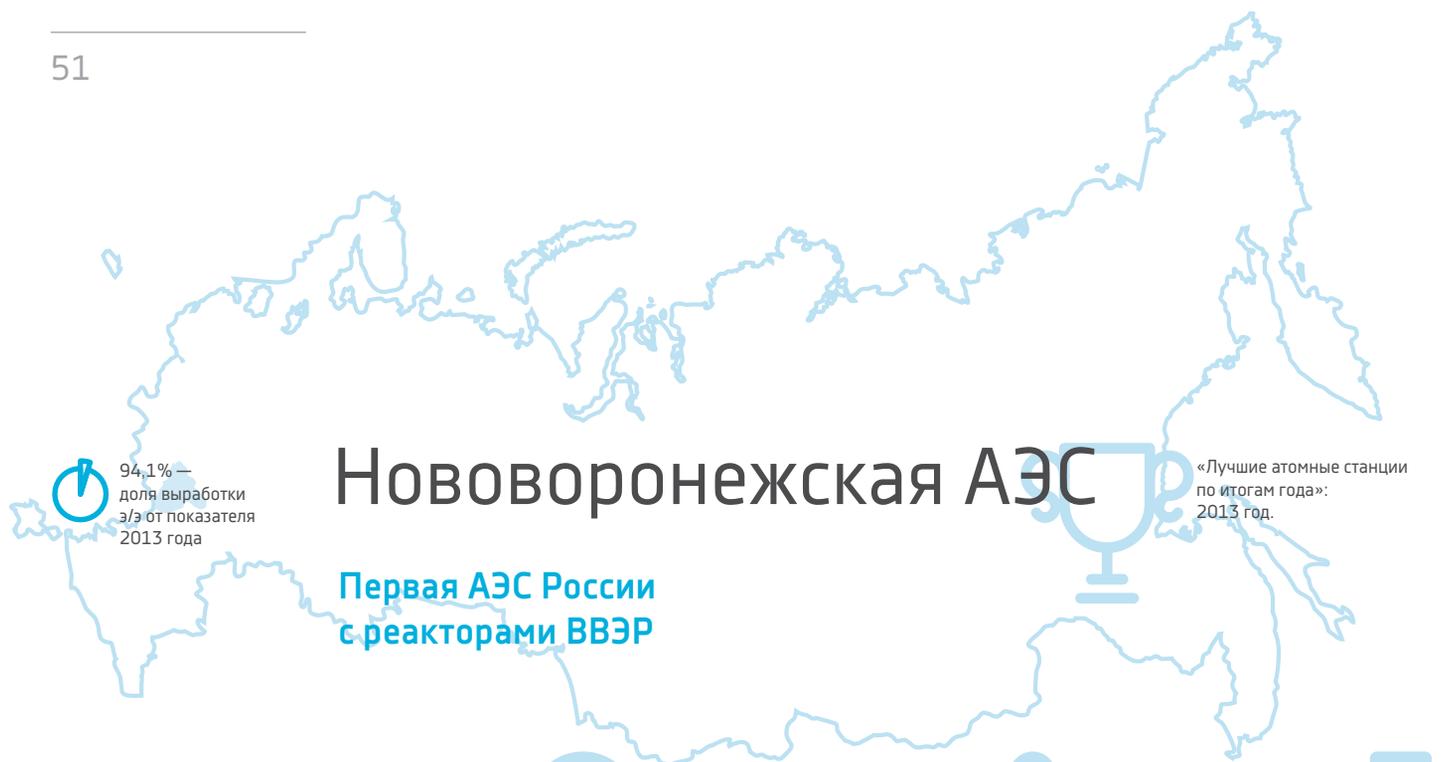


Действующие энергоблоки

№	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Возраст
1	РБМК-1000	1000	41 год
2	РБМК-1000	1000	39 лет
3	РБМК-1000	1000	35 лет
4	РБМК-1000	1000	31 год

915,8

млрд кВт·ч —
выработано с момента пуска
энергоблока № 1



94,1% —
доля выработки
э/э от показателя
2013 года

Новovorонeжская АЭС

«Лучшие атомные станции
по итогам года»:
2013 год.

Первая АЭС России
с реакторами ВВЭР



13,2

млрд кВт·ч — выработка
э/э в 2014 году

98,2%

Выполнение
баланса ФСТ

82,4%

КИУМ

Расположена
в Воронежской
области

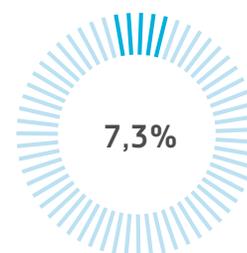
3,5 км
до города-
спутника
Новovorонeж

70 км
до областного
центра — города
Воронeж

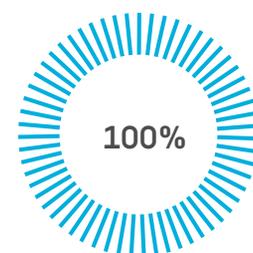
ДОСТИЖЕНИЯ 2014 ГОДА

Впервые в Европе на энергоблоках №№ 3 и 4 выполнен уникальный комплекс работ по продлению сроков эксплуатации на 15 лет, получены соответствующие лицензии Ростехнадзора. Энергоблок № 5 Новovorонeжской АЭС, изначально относившийся ко второму поколению, после проведенных работ относится к третьему поколению: он полностью соответствует современным российским требованиям и рекомендациям МАГАТЭ, а дополнительный срок эксплуатации увеличен еще на 25–30 лет.

Доля выработки
в 2014 году от всей э/э
Концерна



Доля производства э/э
Воронeжской области



Действующие энергоблоки

№	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Возраст
3	ВВЭР-440	417	42 года
4	ВВЭР-440	417	41 год
5	ВВЭР-1000	1000	34 года

499,7

млрд кВт·ч
выработано с момента пуска
энергоблока № 1



Сергей Кириенко,
генеральный директор
Госкорпорации
«Росатом»

«Наша репутация в мире определяется способностью строить сложные объекты в атомной отрасли точно в срок и в точно установленную смету. Это и было продемонстрировано объединенным коллективом Ростовской АЭС и АСЭ-НИАЭП, которые досрочно — а по планам у нас Ростов-3 должен был пускаться только в 2015 году — пустили в 2014 году, и еще и с экономией сметы».



91,7% —
доля выработки э/э
от показателя 2013 года

Ростовская АЭС

Крупнейшее предприятие энергетики
на юге России. Самая южная из россий-
ских АЭС



«Лучшая АЭС России»:
2004, 2011 и 2013 годы.

Победитель отраслевого
конкурса в области культуры
безопасности: 2005, 2008,
2010 и 2014 годы.



15,7

млрд кВт·ч — выработка
э/э в 2014 году

108,2%

Выполнение
баланса ФСТ

89,5%

КИУМ

Расположена
в Ростовской
области

16 км
до города-
спутника
Волгодонск

205 км
до областного
центра — города
Ростов-на-Дону

ДОСТИЖЕНИЯ 2014 ГОДА

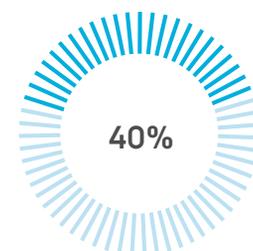
27 декабря 2014 года состоялся энергопуск энергоблока № 3, и в настоящее время он находится на ОПЭ. Сдача блока в промышленную эксплуатацию намечена на 2015 год.

Ведутся работы по строительству энергоблока № 4.

Доля выработки
в 2014 году от всей э/э
Концерна



Доля производства э/э
в Ростовской области



Действующие энергоблоки

№	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Возраст
1	ВВЭР-1000	1000	13 лет
2	ВВЭР-1000	1000	4 года
3	ВВЭР-1000	1070	на ОПЭ

142,9

млрд кВт·ч
выработано с момента пуска
энергоблока № 1



Расположена в Смоленской области

4,5 км до города-спутника Десногорск

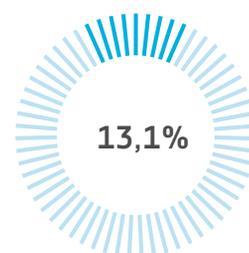
105 км до областного центра — города Смоленска

ДОСТИЖЕНИЯ 2014 ГОДА

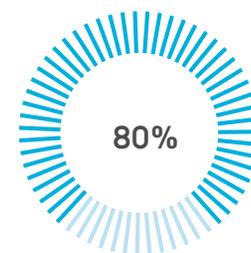
Первой среди АЭС России получила международный сертификат соответствия системы менеджмента качества стандарту ISO 9001:2000 в 2007 году.

В этом же году была признана лучшей АЭС России по обеспечению социальной безопасности и работе с персоналом.

Доля выработки в 2014 году от всей э/э Концерна



Доля производства э/э в Смоленской области



Действующие энергоблоки

№	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Возраст
1	РБМК-1000	1000	32 года
2	РБМК-1000	1000	29 лет
3	РБМК-1000	1000	24 года

570,2

млрд кВт·ч выработано с момента пуска энергоблока № 1

Повышение мощности энергоблоков ВВЭР

Одна из возможностей увеличения выработки электроэнергии на блоках АЭС с реакторами ВВЭР заключается в повышении тепловой мощности реакторных установок за счет инженерных запасов оборудования с учетом фактических характеристик, полученных в результате его изготовления и зафиксированных в процессе эксплуатации.

Повышение мощности на 1 кВт обходится примерно в 10 раз дешевле, чем стоимость строительства 1 кВт новой мощности.

Программа по работе энергоблоков ВВЭР на повышенной мощности является частью большой программы по увеличению выработки электроэнергии на действующих энергоблоках АЭС концерна «Росэнергоатом».

В соответствии с планом Концерна в 2014 году были переведены в промышленную эксплуатацию (ПЭ) на повышенной мощности энергоблоки № 1 Балаковской АЭС, № 1 Ростовской АЭС, № 4 Кольской АЭС. В 2014 году получено разрешение Ростехнадзора на проведение опытно-промышленной эксплуатации (ОПЭ)

энергоблока № 3 Кольской АЭС, повышение мощности и начало ОПЭ запланировано на 2015 год.

ПОСЛЕ НАЧАЛА ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ НА ПОВЫШЕННОМ УРОВНЕ МОЩНОСТИ БЛОКОВ ВВЭР НИ НА ОДНОЙ ИЗ АЭС НЕ ВЫЯВЛЕНО ЗНАЧИМЫХ ИЗМЕНЕНИЙ В ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЕ.

В процессе эксплуатации энергоблоков на повышенной мощности регулярно проводился и проводится анализ основных параметров реакторной установки на соответствие допустимым эксплуатационным пределам. Этот анализ показал, что значения нейтронно-физических и теплогидравлических характеристик активной зоны согласуются с расчетными данными и удовлетворяют требованиям и проектным ограничениям, установленным в технологических регламентах по безопасной эксплуатации энергоблоков.

Результаты испытаний и опыт эксплуатации подтвердили возможность устойчивой и безопасной работы блоков АЭС с реакторами типа ВВЭР на повышенном уровне мощности.

Итоги программы

9

реакторов ВВЭР-1000 работают на повышенной до 104% мощности

2

реактора ВВЭР-440 работают на повышенной до 107% мощности

14,26

млрд кВт·ч — дополнительная выработка энергии за 2008–2014 годы

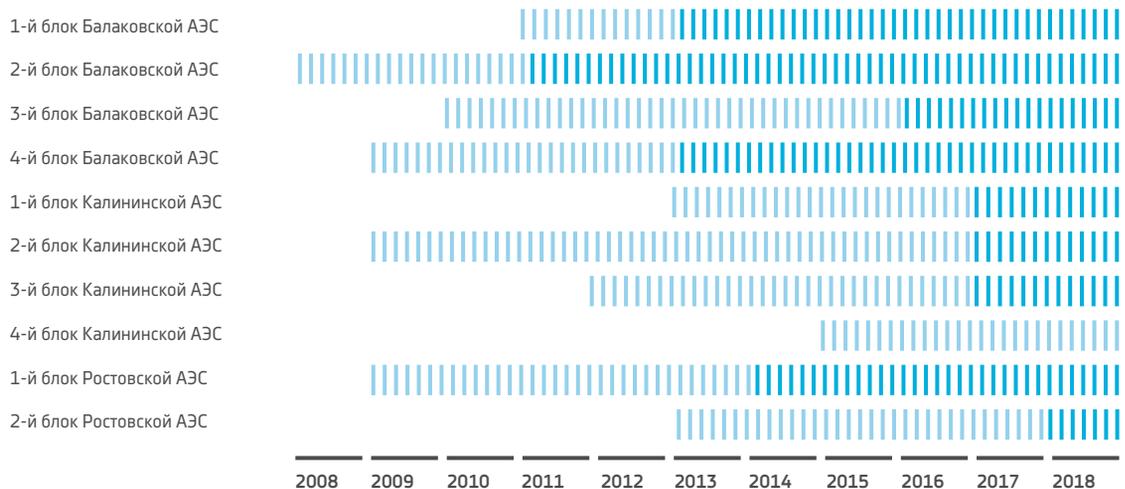
40

реактор-лет составляет дополнительная наработка с момента запуска программы

Источник:
журнал «Атомный эксперт»:
[http://atomicexpert.com/
content/vygodnoe-povyshenie](http://atomicexpert.com/content/vygodnoe-povyshenie).

- ОПЭ
Опытно-промышленная
эксплуатация
- ПЭ
Промышленная
эксплуатация

График перевода энергоблоков ВВЭР-1000 на работу с повышенной мощностью 104% Nном



Результаты эксплуатации при работе на повышенной мощности

Наименование параметра	Уровень мощности	
	104% Nном.	Эксп. предел
Теплогидравлические характеристики		
Тепловая мощность реактора (с учетом точности поддержания системой регулирования), МВт	3 115–3 120	3 120
Подогрев теплоносителя в реакторе, °С	29,7–32,5	33,5
Максимальный подогрев теплоносителя в петле / максимальная мощность петли реактора, °С / МВт	30,0–32,4 / 758–797	33,0 / 800
Максимальный подогрев теплоносителя на ТВС по показаниям СВРК, °С	39,4–43,0	44,5
Температура теплоносителя на входе в реактор в любой из работающих петель, °С	287–230,3	291
Нейтронно-физические характеристики		
Максимальная мощность ТВС по показаниям СВРК, МВт	23,8–26,0	27
Коэффициент неравномерности энерговыделения ТВС по показаниям СВРК	1,24–1,40	–
Минимальный запас по неравномерности энерговыделения по объему активной зоны по показаниям СВРК	1,05	Не менее 1

Как получить 104% за 4 шага

Повышение тепловой мощности реализовано за счет интенсификации деления топлива. При этом температура в реакторе увеличилась на $1,5^\circ\text{C}$ — с 320 до $321,5$ в среднем по активной зоне.

1 950°C

температура внутри топлива



При переводе реакторной установки на мощность 104% от номинальной ни один из эксплуатационных пределов безопасности не только не нарушается, но даже не достигается.

1 УВЕЛИЧЕНИЕ СКОРОСТИ ДЕЛЕНИЯ УРАНА

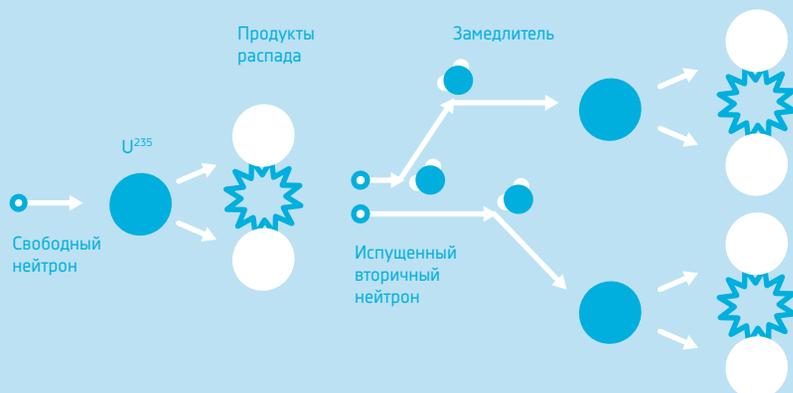
Давление внутри реактора при повышении мощности не изменяется и равно 160 атм. Однако сам корпус выдерживает гораздо большие нагрузки: давление гидроиспытаний около 250 атм.

2 УВЕЛИЧЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА ВЫРАБАТЫВАЕМОГО ПАРА

Увеличив температуру воды на выходе из реактора, можно передать больше теплоты в парогенератор. При этом параметры внутри парогенератора (давление и температура) остаются неизменными. Происходит увеличение количества вырабатываемого пара.

1 400 т/ч — производительность парогенератора

ПРОЦЕСС РАСПАДА УРАНА



3×10^{20}

Ядер урана делится каждую секунду в реакторе

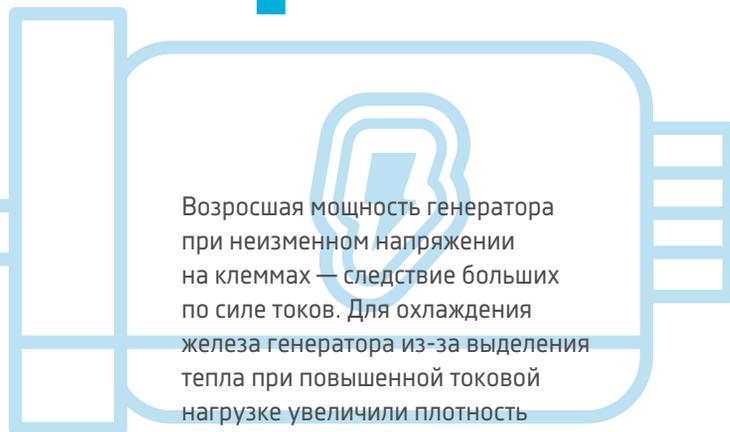
Изначально реактор проекта В-320 был спроектирован под тепловую мощность 3250 МВт. Однако ПО «Электро-сила» поставляло уже разработанную конструкцию электрогенератора с электрической мощностью 1000 МВт. Поэтому, исходя из КПД всей турбогенераторной установки, тепловая мощность реактора ВВЭР-1000 принята 3000 МВт.

3 МОДЕРНИЗАЦИЯ ТУРБИНЫ



Чтобы обеспечить срабатывание большего объема пара — модернизировали и проточную часть турбины, и лопатки концевых ступеней. Также обеспечили более глубокую осушку пара от парогенераторов.

4 ВОЗРАСТАНИЕ МОЩНОСТИ ЭЛЕКТРОГЕНЕРАТОРА

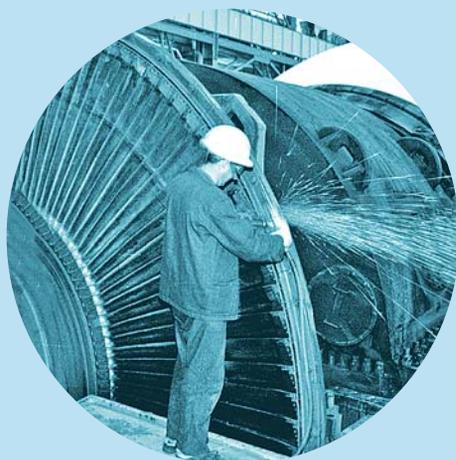


Возросшая мощность генератора при неизменном напряжении на клеммах — следствие больших по силе токов. Для охлаждения железа генератора из-за выделения тепла при повышенной токовой нагрузке увеличили плотность охлаждающего газа — водорода.

24 000 В — напряжение на клеммах электрогенератора

> Модернизация турбины: работа над лопатками концевых ступеней.

>> Генератор Балаковской АЭС





Владимир Перегуда,
директор Ленинградской АЭС

«Перед коллективом стоят амбициозные задачи. На первом блоке мы создали уникальные технологии и доказали их состоятельность, сохранив РБМК, а это — 40% электроэнергии, вырабатываемой АЭС России. Мы сделали эту технологию референтной и передали эстафету на Курскую АЭС. Теперь необходимо поставить эту работу на поток — оптимизировать время ремонта, трудовые и финансовые затраты. Конечно, только с учетом безопасности».

МОДЕРНИЗАЦИЯ И ПРОДЛЕНИЕ СРОКОВ ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭНЕРГБЛОКОВ

Одним из основных направлений деятельности Концерна является модернизация действующих энергоблоков АЭС, позволяющая не только сохранять мощности АЭС, но и повышать уровень их безопасности и улучшать рабочие характеристики энергоблоков.

В 2014 году выполнены в запланированном объеме работы по модернизации АЭС по основным направлениям:

- поддержание безопасности энергоблоков АЭС в соответствии с требованиями норм и правил в области использования атомной энергии;
- выполнение условий действия лицензий на эксплуатацию энергоблоков;
- выполнение «постфукусимских» мероприятий;
- реализация отраслевых программ повышения безопасности АЭС, в том числе за счет модернизации основного оборудования и др.;
- восстановление ресурса графитовой кладки энергоблоков с РБМК;
- замена выработавшего ресурс оборудования АЭС;
- повышение безопасности и надежности эксплуатации систем и оборудования обращения с ОЯТ и РАО;

- внедрение систем диагностики и мониторинга эксплуатационного состояния тепло-механического и электротехнического оборудования;
- модернизация с целью повышения установленной мощности и увеличения выработки электроэнергии;
- внедрение современных энергосберегающих технологий и оборудования;
- оптимизация технологических процессов с целью повышения энергетической эффективности эксплуатации АЭС;
- внедрение автоматизированных систем управления энергоэффективностью;
- реновация и модернизация физически и/или морально устаревшего оборудования вспомогательных объектов, обеспечивающих эксплуатацию АЭС.

435

млрд кВт·ч —
выработка энергоблоков АЭС
с продленным ресурсом

> В реакторном зале АЭС



1

ГВт — суммарная установленная мощность энергоблоков АЭС с продленным ресурсом

ПРОДЛЕНИЕ СРОКОВ ЭКСПЛУАТАЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ЭНЕРГОБЛОКОВ АЭС

Продление сроков эксплуатации энергоблоков действующих АЭС после истечения назначенного срока службы является одной из актуальных задач на современном этапе развития атомной энергетики России и наиболее эффективным направлением вложения финансовых средств на сохранение генерирующих мощностей и повышение безопасности АЭС.

Экономически обоснованная продолжительность дополнительного срока эксплуатации энергоблоков АЭС составляет от 15 до 30 лет и определяется в каждом конкретном случае как техническими, так и экономическими факторами.

Работы по продлению сроков эксплуатации действующих энергоблоков российских АЭС ведутся с 1998 года.

К концу 2014 года выполнены работы по продлению сроков эксплуатации 21 энергоблока АЭС суммарной установленной мощностью 13 242 МВт. Получены лицензии Ростехнадзора на эксплуатацию данных энергоблоков за пределами назначенного срока службы. На энергоблоках АЭС с продленным ресурсом выработано 435 млрд кВт·ч электроэнергии,

а суммарная мощность составляет 52,5% от установленной мощности действующих АЭС Российской Федерации.

В настоящее время на 8 энергоблоках реализуются инвестиционные проекты ПСЭ: энергоблоки №№ 1, 2, 3, 4 Балаковской АЭС, энергоблок № 2 Калининской АЭС; энергоблок № 4 Курской АЭС; энергоблоки №№ 2, 3 Смоленской АЭС.

РЕЗУЛЬТАТЫ РАБОТ ПО ПСЭ ЭНЕРГОБЛОКОВ АЭС В 2014 ГОДУ:

- завершены работы и утверждено решение о продолжении эксплуатации энергоблока № 4 Кольской АЭС на дополнительный период 25 лет, получена лицензия на эксплуатацию в продленный период;
- завершены работы и оформлено решение Госкорпорации «Росатом» о продолжении эксплуатации энергоблока № 1 Калининской АЭС на дополнительный период 30 лет, получена лицензия Ростехнадзора;
- Госкорпорацией «Росатом» утвержден инвестиционный проект продления срока эксплуатации энергоблока № 4 Балаковской АЭС;
- оформлена проектная документация «Мероприятия по модернизации Смоленской АЭС с целью продления срока эксплуатации энергоблока № 3».

Сохранение генерирующих мощностей АЭС в результате продления сроков эксплуатации



Основные итоги ремонтной кампании 2014 года

40

ремонтов проведено на 33 энергоблоках АЭС в 2014 году

В 2014 году согласно утвержденному годовому графику ремонта энергоблоков атомных станций планировалось провести:

- ремонт 33 энергоблоков
- за 2051 ремонтные сутки

1,6

млрд руб — финансовый эффект оптимизации сроков ремонтов

Ремонтная кампания 2014 года в части обеспечения выработки электроэнергии и снижения затрат на ремонт выполнена в полном объеме и с необходимым качеством.

- Оптимизация продолжительности ремонтов 26 энергоблоков составила 181,5 суток.
- Увеличение продолжительности ремонтов 5 энергоблоков — 23 суток

158,5

суток — общая оптимизация сроков ремонтов

В 2014 году проведены 40 ремонтов 33 энергоблоков АЭС общей фактической продолжительностью 1892,5 суток.

- Общая оптимизация сроков ремонтов на 158,5 суток
- Финансовый эффект: 1,6 млрд руб.
- Дополнительная выработка: 1 745 млн кВт·ч

1

млн кВт·ч — дополнительная выработка в результате оптимизации сроков ремонта

ОСНОВНЫЕ ИТОГИ РЕМОНТНОЙ КАМПАНИИ 2014 ГОДА

Общая оптимизация сроков ремонтов стала возможной за счет:

- целенаправленного поиска и устранения непроизводительных потерь рабочего времени в период плановых ремонтов в рамках развития производственной системы «Росатом»;
- консервативного подхода при формировании графиков ремонта энергоблоков, предусматривающих временной резерв на устранение возможных дефектов;
- отсутствия дефектов, влияющих на продолжительность критического пути ремонта;
- обоснования отмены текущих ремонтов энергоблоков, переведенных на 18-месячный топливный цикл.

- В 2014 году произошло 12 случаев unplanned остановок энергоблоков по причине отказа оборудования общей продолжительностью 53 суток.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

◀ G4-EN3, G4-EN6

Установленный приказом Госкорпорации «Росатом» на 2014 год целевой показатель экономии средств за счет сокращения потребления энергоресурсов в сопоставимых условиях по отношению к 2009 году выполнен в первую очередь благодаря росту производства электроэнергии и составил 23,11%. В 2014 году экономия тепловой и электроэнергии составила 29,9% (4 753,6 ГДж) и 17,0% (487 257,2 ГДж) соответственно.

Сводная программа энергосбережения реализована в запланированном на 2014 год объеме. На АЭС внедряются системы учета энергоресурсов, проводится модернизация систем освещения с использованием светодиодных светильников, ведутся работы по сокращению потерь тепла в системах теплоснабжения, по замене изношенной теплоизоляции. По ряду мероприятий работы находятся на стадии проектирования.

Продолжались работы по замене конденсаторов турбин на Балаковской, Калининской, Нововоронежской АЭС, модернизации сепараторов-пароперегревателей на Курской АЭС, направленные в первую очередь на повышение безопасности и надежности работы основного оборудования, одновременно повышающие энергоэффективность эксплуатации энергоблоков. Заключен договор на изготовление комплектующих и модернизацию проточной части турбин энергоблока № 5 Нововоронежской АЭС. Общий объем финансирования в 2014 году составил 3,7 млрд руб.

По итогам инспекционного аудита подтверждено соответствие системы энергоменеджмента Концерна требованиям международного стандарта ISO 50001:2011. Введена в эксплуатацию Автоматизированная система управления энергоэффективностью, позволяющая собирать, обобщать и анализировать информацию об изменениях потребления энергоресурсов и предоставляющая доступ к информации на всех уровнях управления в Концерне и Госкорпорации «Росатом».



29,9%

экономия тепловой
и электроэнергии
в 2014 году

Потребление энергоресурсов

Наименование	Ед. изм.	2012		2013		2014	
		в натуральном выражении	тыс. руб.	в натуральном выражении	тыс. руб.	в натуральном выражении	тыс. руб.
Атомная энергия (исп. в виде топлива)	ТВС, шт.	4 425	*	3 557	*	4 683	*
Бензин автомобильный	т (ГДж)	287 (12 599)	10 714	201 (8 824)	8 075	429 (18 833)	16 229
Дизельное топливо	т (ГДж)	2 432 (103 846)	84 415	4 436 (189 417)	162 793	2 848 (121 610)	94 574
Мазут топочный	т (ГДж)	11 460 (446 940)	137 490	16 790 (654 810)	186 955	13 096 (510 744)	141 083
Газ (природный)	м ³ (ГДж)		Закупки не проводились			24 125 (811)	98 021
Нефть, уголь, горючие сланцы, торф	-				Закупки не проводились		

* Информация является коммерческой тайной.

3.3.

Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население

Обеспечение безопасности российских АЭС на протяжении всего жизненного цикла — высший приоритет Концерна как эксплуатирующей организации. Концерн задает новые стандарты безопасности в мире.



Владимир Поцяпун, член Комитета Государственной думы по энергетике:

«Сейчас можно сказать, что, в принципе, мы задаем новые стандарты безопасности в мире, настолько все улучшено с точки зрения безопасности. Ранее мы побывали не только на российских АЭС, но и на атомных станциях в Европе, поэтому можем сравнивать многие параметры. Безопасность наших станций не только не уступает зарубежным, но в данный момент даже находится на первом месте. Об этом свидетельствует портфель зарубежных заказов на российские атомные энергоблоки».

БЕЗОПАСНОСТЬ РОССИЙСКИХ АЭС: ИТОГИ ПРОВЕРОК СОВЕТОМ ФЕДЕРАЦИИ РФ

Специальная рабочая группа была создана в начале 2014 года Комитетом Совета Федерации по экономической политике по поручению Председателя Совета Федерации Федерального Собрания РФ Валентины Матвиенко для изучения вопросов о состоянии безопасности на действующих атомных станциях России.

Члены рабочей группы изучили материалы, представленные предприятиями атомной отрасли, и посетили АЭС Концерна с различными типами реакторов: Нововоронежскую АЭС (ВВЭР-1000), Ленинградскую АЭС (РБМК-1000) и Белоярскую АЭС (БН-600).

ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ АЭС

Строгое соблюдение всех международных и внутренних нормативных требований к обеспечению безопасности.

Ростехнадзор	Концерн получил лицензии на право эксплуатации всех энергоблоков АЭС. Все энергоблоки эксплуатируются в соответствии с условиями действия лицензий. В 2014 году отсутствовали случаи приостановки действия лицензий на эксплуатацию энергоблоков из-за несоблюдения условий действия лицензий.
Страховые компании	Концерном осуществлено 100%-ное страхование всех видов гражданской ответственности, в соответствии с требованиями полученных лицензий.
Органы государственного регулирования безопасности	Работники Концерна, деятельность которых связана с обеспечением безопасности при использовании атомной энергии, в установленном порядке прошли проверку знаний требований по безопасности и практических навыков работы и получили разрешение на право ведения соответствующих работ.

В результате проверок Советом Федерации сделаны следующие выводы:

- АЭС Концерна соответствуют действующим российским требованиям и современным международным рекомендациям по ядерной и радиационной безопасности;
- Концерном разработаны и выполняются мероприятия по повышению устойчивости действующих АЭС к экстремальным внешним воздействиям;
- современные российские проекты АЭС соответствуют «постфукусимским» требованиям, предусмотренные при строительстве новых энергоблоков мероприятия позволяют дополнительно увеличить надежность эксплуатации атомных станций и быстроту реагирования на нештатные ситуации.

В НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ ВСЕ ЭКСПЛУАТИРУЕМЫЕ В РОССИИ АЭС СООТВЕТСТВУЮТ РОССИЙСКИМ И МЕЖДУНАРОДНЫМ НОРМАМ. ВСЕ РОССИЙСКИЕ ПРОЕКТЫ В СФЕРЕ АЭС СООТВЕТСТВУЮТ «ПОСТ-ФУКУСИМСКИМ НОРМАМ».



Инцидентов, сопровождающихся радиационными последствиями (Положение НП-004-08), утратой ядерных материалов и радиоактивных веществ, **НЕ БЫЛО**



Аварий и инцидентов, произошедших на зарегистрированных опасных производственных объектах Концерна, **НЕ БЫЛО**



Отказов элементов систем безопасности, которые бы привели к потере функций безопасности, **НЕ ЗАФИКСИРОВАНО**

В 2014 ГОДУ АЭС РОССИИ РАБОТАЛИ БЕЗОПАСНО И НАДЕЖНО ПРИ БЕЗУСЛОВНОМ СОБЛЮДЕНИИ ТРЕБУЕМОГО УРОВНЯ БЕЗОПАСНОСТИ.

В 2014 году Концерном зафиксировано:

- 37 отклонений в работе АЭС по шкале INES уровнем «0»/«ниже шкалы».
- 2 события по шкале INES уровнем «1»: 02.03.2014 и 04.11.2014 — энергоблок № 4 Белоярской АЭС (этап физпуска).
- 10 случаев непланового автоматического останова реакторов из критического состояния (из них 1 — на энергоблоке № 4 Белоярской АЭС).

- 2 пожара (энергоблок № 3 Курской АЭС, 20.03.2014; строящийся энергоблок № 4 Белоярской АЭС, 30.03.2014).
- 2 возгорания (энергоблок № 3 Белоярской АЭС, 24.02.2014; строящаяся Ленинградская АЭС-2, 02.02.2014).
- 2 тяжелых несчастных случая с работниками Концерна (на Белоярской и Калининской АЭС).

Во всех случаях, требующих останова и разгрузки реакторов, готовность систем безопасности была полной и обеспечивала безопасный перевод реакторов в подкритическое состояние или на требуемый уровень мощности.

Отклонения на действующих энергоблоках АЭС, несчастные случаи, неплановые автоматические остановы реактора, пожары (возгорания)

АЭС	Отклонения		Неплановые автоматические остановы реактора из критического состояния		Несчастные случаи (кол-во)		Пожары/загорания (кол-во)	
	2013	2014	2013	2014	2014/2013		2014/2013	
Бал	3	3	1	0	0	0	0	0
Бел	2	1	0	0	1	0	0/1	0
Бил	2	0	1	0	0	0	0	0
Клн	5	5	1	3	1	0	0	0
Кол	6	4	2	1	0	0	0	0
Кур	7	9	1	1	0	0	1/0	0
Лен	8	4	2	2	0	0	0	0
Нво	1	3	0	0	0	0	0	0
Рос	4	4	0	1	0	0	0	0
Смо	4	4	2	1	0	0	0	0
Итого	42	37	10	9	2	0	1/1	0

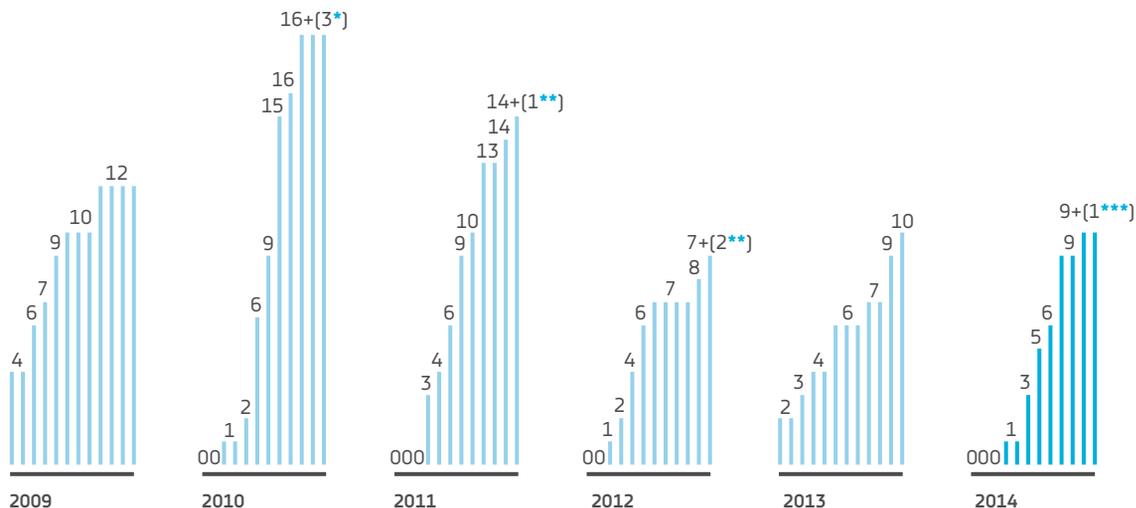
Отклонения в работе АЭС России за период 2008–2014 гг. по шкале INES



* События, связанные с освоением мощности на этапе их ввода в эксплуатацию.

В 2014 году — события уровня «1» по шкале INES на энергоблоке № 4 Белоярской АЭС на этапе физического пуска (02.03.2014 и 04.11.2014).

Динамика unplanned automatic reactor shutdowns from critical state for the period from 2009 to 2014 by month



* Events related to the commissioning of power at the start of operation of energy block No. 2 of the Rostov NPP.

** Events related to the commissioning of power at the start of operation of energy block No. 4 of the Kalinin NPP.

*** Events at the stage of physical start-up of energy block No. 4 of the Beloyarsk NPP.

CONTROL OF ASSURANCE OF NPP SAFETY

Control of assurance of NPP safety

10

inspection safety checks of operating and under construction NPPs

8

significant violations identified



Developed and implemented plans of measures to eliminate identified violations





Краткосрочные
(оперативные)
мероприятия,
2011–2012 годы.
ВЫПОЛНЕНЫ



Среднесрочные
мероприятия
2012–2014 годы.
ВЫПОЛНЕНЫ



Долгосрочные
мероприятия
2012–2021 годы.
РЕАЛИЗУЮТСЯ

ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ И УСТОЙЧИВОСТИ АЭС К ЭКСТРЕМАЛЬНЫМ ВНЕШНИМ ВОЗДЕЙСТВИЯМ

В связи с событиями в Японии, приведшими к аварии на АЭС «Фукусима», Концерном разработан и выполнен анализ сценариев возможного развития аварий на российских АЭС с определением мероприятий для смягчения последствий и снижения воздействия на население и окружающую среду в случае тяжелой запроектной аварии («План работ по повышению безопасности действующих АЭС» и «Мероприятия для снижения последствий запроектных аварий на АЭС»).

Мероприятия по повышению устойчивости атомных станций к природным и техногенным воздействиям выполняются в три этапа:

1. Краткосрочные (оперативные) мероприятия 2011–2012 годы. Направлены на снижение техногенных рисков. На все АЭС осуществлена поставка дополнительной передвижной противоаварийной техники. **Выполнены.**

2. Среднесрочные мероприятия, 2012–2014 годы. Направлены на обеспечение живучести АЭС. Подготовка проектно-сметной документации, проведение расчетов, анализов и обоснований, поставка дополнительного оборудования и материалов по проектным спецификациям. **Выполнены.**

3. Долгосрочные мероприятия 2012–2021 годы. Реализация и внедрение на АЭС дополнительных проектных решений, корректировка противоаварийной документации. **Реализуются.**

Ежегодно в Концерне выполняется актуализация мероприятий по результатам их реализации в течение предыдущего периода.

Мероприятия по повышению устойчивости к экстремальным внешним воздействиям для строящихся, находящихся на этапе ввода в эксплуатацию и проектируемых АЭС по объему

и содержанию аналогичны мероприятиям для эксплуатируемых АЭС. К ним относятся:

- анализ защищенности объекта при экстремальных внешних воздействиях по методике, предложенной Ростехнадзором;
- программа реализации дополнительных проектных решений для снижения последствий запроектных аварий на АЭС;
- установка дополнительного оборудования: автономных мобильных дизель-генераторов и мобильных насосных установок.

Выполнение мероприятий на действующих и строящихся АЭС позволяет повысить устойчивость АЭС к природным и техногенным воздействиям, включая:

- предотвращение тяжелых аварий;
- исключение техническими мерами возможности образования взрывоопасных концентраций водорода при пароциркониевой реакции;
- недопущение радиоактивных выбросов и сбросов в окружающую среду сверх установленных нормативов.

Ежегодно на одной из атомных станций Концерна проводятся комплексные противоаварийные учения (КПУ), в ходе которых выполняется отработка совместных действий персонала АЭС и подразделений МЧС с опробованием всей имеющейся на АЭС противоаварийной мобильной техники.

В 2014 году комплексные противоаварийные учения были проведены на Кольской АЭС. В ходе КПУ-2014 было продемонстрировано, что количества и возможностей имеющейся мобильной техники достаточно для того, чтобы в случаях любых природных и техногенных аномалий поддерживать энергоблок в стабильном и устойчивом состоянии необходимое количество времени.



▲
Комплексные противопоаварийные учения на АЭС

ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

В 2014 году Концерном реализованы мероприятия по обеспечению пожарной безопасности, а именно:

- участие в проведении проверок состояния пожарной безопасности строящихся Балтийской АЭС, Ленинградской АЭС-2, Нововоронежской АЭС-2, энергоблоков №№ 3, 4 Ростовской АЭС, энергоблока № 4 Белоярской АЭС, ПАТЭС, Воронежской АСТ;
- обеспечение реализации на всех АЭС организационно-технических мероприятий для подготовки к весенне-летнему пожароопасному периоду;
- рассмотрение материалов и подготовка заключений для экспертной комиссии капитального строительства;
- участие в разработке и реализации «Плана совершенствования противопожарной защиты сооружаемых АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом» и повышения эффективности контроля за состоянием пожарной безопасности», утвержденного генеральным директором ГК «Росатом»;

- проведение Учебно-методических сборов с начальниками объектовых подразделений ФПС по охране АЭС и начальниками отделов пожарной безопасности действующих АЭС (Белоярская АЭС, 4–6 ноября 2014 года);
- разработка и введение в действие приказом Генерального директора нормативных документов, регулирующих обеспечение пожарной безопасности на АЭС.

УРОВЕНЬ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОТИВОПОЖАРНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ПО УСТРАНЕНИЮ ПРЕДПИСАНИЙ ОРГАНОВ ГОСУДАРСТВЕННОГО ПОЖАРНОГО НАДЗОРА СОСТАВЛЯЕТ 100%.

В целях обеспечения и повышения пожарной безопасности АЭС МЧС России в 2014 году выделена дополнительная численность объектовых подразделений федеральной противопожарной службы по охране АЭС на организацию пожарной охраны, осуществлена поставка пожарной техники, в том числе 19 пожарных автомобилей и 2 учебно-тренировочных комплексов.

100%

на 100% застрахована гражданская ответственность Концерна

ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Концерн уделяет большое внимание обеспечению промышленной безопасности опасных производственных объектов (ОПО) АЭС.

В соответствии с Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ ОПО зарегистрированы в ведомственном (отраслевом) разделе государственного реестра опасных производственных объектов. По состоянию на 31.12.2014 в ведомственном (отраслевом) разделе государственного реестра опасных производственных объектов перерегистрировано 89 ОПО, которые застрахованы в соответствии с Федеральным законом «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

В соответствии с требованиями нормативных документов для опасных производственных объектов I и II классов опасности разработаны декларации промышленной безопасности. Работники Концерна, связанные с эксплуатацией ОПО, проходят подготовку и аттестацию по вопросам промышленной безопасности в соответствующих комиссиях Ростехнадзора и АЭС. Для предупреждения промышленных аварий и инцидентов, планирования и реализации приоритетных и перспективных мер, направленных на повышение уровня промышленной безопасности опасных производственных объектов, а также на обеспечение готовности персонала Концерна к локализации и ликвидации последствий аварий и инцидентов на ОПО, в Концерне реализована система управления промышленной безопасностью.

В 2014 году промышленных аварий на опасных производственных объектах, эксплуатируемых ОАО «Концерн Росэнергоатом», не зарегистрировано.

ФИЗИЧЕСКАЯ ЗАЩИТА

Обеспечение физической защиты, в том числе антитеррористической устойчивости атомных станций, с функционированием на всех этапах жизненного цикла как ядерно опасных объектов, сохранность государственной, служебной и коммерческой тайн, обеспечение экономической безопасности предприятия при соблюдении законности и корпоративных интересов Концерна является одной из важнейших задач эксплуатирующей организации.

В состав важных элементов системы физической защиты входят организационные мероприятия, действия сил охраны и комплексы инженерно-технических средств физической защиты. Одной из девяти подсистем является система контроля и управления доступом (СКУД). Это автоматизированная аналитическая система, которая имеет возможность удостоверения личности физических лиц, транспортных средств при проходе (проезде) в охраняемые зоны (и обратно) по различным физическим идентификационным признакам, ограничение количества лиц, имеющих доступ в помещение, здания и охраняемые зоны, автоматическую постановку-снятие с охраны помещений, контроль времени и места прохода (проезда), а также сроков нахождения на объекте подконтрольных абонентов.

Одна из задач СКУД — обеспечение невозможности проноса (провоза) на территорию АЭС оружия, взрывчатых, наркотических, радиационных веществ (материалов), а также иных запрещенных предметов. С этой целью на АЭС внедряются (в том числе путем модернизации) современные инспекционно-досмотровые комплексы, позволяющие автоматизировать и ускорить процесс доступа на объект абонентов системы при их тщательном досмотре и идентификации. Технические характеристики СКУД позволяют подразделениям, осуществляющим охрану АЭС, обеспечивать своевременное выявление, блокирование и задержание нарушителей, надежный контроль доступа персонала и посетителей, а также транспортных средств на территорию и охраняемые зоны объекта.

ПРОТИВОАВАРИЙНОЕ ПЛАНИРОВАНИЕ И АВАРИЙНАЯ ГОТОВНОСТЬ

Для планирования, обеспечения готовности и реализации мероприятий по защите персонала и территорий атомных станций от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в Концерне создана и функционирует система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (СЧСК).

Структурно СЧСК Концерна является подсистемой Отраслевой системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций Госкорпорации «Росатом» (ОСЧС), и ее функционирование осуществляется во взаимодействии с региональными и муниципальными подсистемами Единой государственной системы предупреждения и ликвидации ЧС (РСЧС), на территории которых расположены атомные станции.

Особенность функционирования системы аварийного реагирования Концерна состоит в четко отлаженном механизме аварийного взаимодействия. Для локализации и ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций на каждой АЭС созданы соответствующие силы, созданы централизованные резервы финансовых и материальных средств. После аварии на АЭС «Фукусима» все атомные станции дополнительно оснащены передвижными аварийными установками, созданы новейшие системы связи, оповещения и информационного обеспечения. Готовность систем связи и оповещения к выполнению задач по предназначению обеспечивается (круглосуточно) дежурной сменой Кризисного центра и дежурно-диспетчерскими службами (дежурными) действующих АЭС. Важное место в системе аварийного реагирования отводится группе оказания экстренной помощи атомным станциям (ОПАС), координационным органам (комиссиям по предупреждению и ликвидации ЧС и обеспечению пожарной безопасности) на действующих АЭС. Группа (ОПАС) при угрозе и возникновении ЧС тесно взаимодействует с центрами технической поддержки (ЦТП), созданными на базе организаций, являющихся

генеральными проектировщиками, главными конструкторами, научными руководителями, а также ведущими институтами России, занимающихся вопросами атомной энергетики. В настоящее время функционирует 14 ЦТП. В каждом ЦТП ведется круглосуточное дежурство, а также организовано взаимодействие с Кризисным центром Концерна.

В 2014 году регулярно проводились противоаварийные тренировки Кризисного центра, атомных станций и ЦТП по отработке координации и взаимодействия при «условных» тяжелых авариях. Проведены проверки готовности Кольской и Ленинградской АЭС к локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Данные АЭС подтвердили готовность к выполнению задач в области ГО и ЧС.

В 2014 году функционировал Региональный кризисный центр (РКЦ), созданный на базе Кризисного центра (КЦ) Концерна на основе рекомендации Постфукусимской комиссии и решений семинара ВАО АЭС (Московский центр) по выполнению требований «Регламента информационного обмена между участниками РКЦ, АЭС с РУ ВВЭР Московского центра ВАО АЭС». Аварийные центры российских АЭС осуществляют взаимодействие с РКЦ в том же объеме, как и с КЦ, при этом существует дополнительная возможность запроса поддержки от других зарубежных стран — участниц РКЦ.

Система предупреждения и ликвидации ЧС в Концерне — это скоординированная и взаимосвязанная система, работающая круглосуточно, получающая информацию с АЭС в реальном режиме времени. В Кризисном центре ведется круглосуточный мониторинг основных технологических, радиационных, экологических и противопожарных параметров, которые также передаются в Центры технической поддержки, создавая тем самым единое информационное пространство для всех участников аварийного реагирования. Существующая в Концерне система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и аварийного реагирования соответствует

14

центров
технической
поддержки
функционируют

всем требованиям, предъявляемым к участникам Единой государственной системы предупреждения и ликвидации ЧС, является одним из самых совершенных ее звеньев и соответствует передовому мировому уровню.

КУЛЬТУРА БЕЗОПАСНОСТИ

Культура безопасности — фундаментальный принцип управления безопасностью АЭС.

Деятельность Концерна в области культуры безопасности направлена на формирование высокого уровня приверженности безопасности у персонала Концерна и АС.

Высокий уровень приверженности безопасности проявляется в непрерывном совершенствовании деятельности, влияющей на безопасность, в осознании работниками своей ответственности в области безопасности и самоконтроле при выполнении всех работ, что в итоге гарантирует устойчивый высокий уровень безопасности АС.

В Концерне разработан и введен в действие приказом «Порядок организации работ по формированию и поддержанию культуры

безопасности в ОАО «Концерн Росэнергоатом», устанавливающий распределение функций по формированию и поддержанию культуры безопасности в организации.

Для доведения до персонала политики руководства по обеспечению безопасной и надежной эксплуатации АЭС используются СМИ, плакаты, заставки на экранах ПК, организованы интернет-приемные руководства эксплуатирующих организаций, проводятся дни информирования. Вопросы, связанные с обеспечением безопасности, обсуждаются с персоналом АЭС при посещении АЭС руководством Концерна и при проведении видеоселекторных и выездных совещаний руководства Концерна.

На всех АЭС проводится систематическая работа по оценке достигнутого уровня культуры безопасности и формированию у персонала приверженности принципам культуры безопасности. Разработаны учебно-методические материалы по культуре безопасности. В тематические планы программ подготовки на должность и программ поддержания квалификации персонала включается раздел «Культура безопасности». Организовано обучение на площадках АЭС специалистов

Уровни приверженности культуре безопасности




x3

в 3 раза за 9 лет
снижена коллективная
доза облучения

по теме «Психологические аспекты культуры безопасности».

Для использования и применения в практической повседневной деятельности персонала АЭС разработаны брошюры «Культура безопасности» и «Человеческий фактор». Разработаны и оформлены памятки «Культура безопасности», предназначенные для лучшего понимания основ и принципов культуры безопасности, а также для понимания важности роли человеческого фактора в вопросах обеспечения безопасности. Для проведения обучения с большей эффективностью и предотвращения ошибочных действий персонала, разработан и направлен на АЭС учебный видеофильм по теме «Самоконтроль как метод предотвращения ошибок персонала».

РАДИАЦИОННОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПЕРСОНАЛ И НАСЕЛЕНИЕ. РАДИАЦИОННЫЙ КОНТРОЛЬ

На современном этапе широкого строительства атомных станций важной задачей является обеспечение радиационной безопасности персонала АЭС и населения в районах их расположения, а также предотвращение радиоактивного загрязнения окружающей среды сверх допустимых уровней, регламентируемых нормами радиационной безопасности.

Получение информации о радиационной обстановке на АЭС, в окружающей среде и об уровнях облучения людей осуществляется посредством радиационного контроля. Для эффективного систематического и непрерывного контроля целостности защитных барьеров проектом АЭС предусмотрена система радиационного контроля (СРК).

Система радиационного контроля атомной станции включает автоматизированные информационно-измерительные аппаратные комплексы и оборудование, обеспечивающее их функционирование. Система обеспечивает получение и обработку информации о контролируемых параметрах, характеризующих радиационное состояние в зоне

контролируемого доступа АЭС, на промплощадке, в санитарно-защитной зоне и зоне наблюдения при всех режимах работы АЭС, включая проектные и запроектные аварии, а также состояние АЭС при выводе энергоблоков из эксплуатации.

Радиационный контроль на атомных станциях осуществляют службы радиационного контроля АЭС, аккредитованные в соответствии с требованиями Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии. Организация радиационного контроля (объем, периодичность, точки контроля, исполнители, учет результатов) на АЭС определена соответствующими регламентами, согласованными региональными управлениями ФМБА России. Кроме того, региональными управлениями ФМБА России проводится независимый выборочный радиационный контроль объектов окружающей среды и продуктов питания местного производства.

Исходя из принципов обеспечения радиационной безопасности, принятых мировым сообществом, ОАО «Концерн Росэнергоатом» последовательно проводит политику по внедрению и реализации на атомных станциях методологии оптимизации радиационной защиты, заключающейся в поддержании на возможно низком и достижимом уровне с учетом экономических и социальных факторов индивидуальных доз облучения и числа облучаемых лиц.

Во исполнение требований нормативных документов на АЭС Концерна ведется:

- учет индивидуальной дозы облучения работника в течение года;
- учет индивидуальной дозы облучения работника в течение 5 последовательных лет;
- учет индивидуальной дозы облучения работника за период трудовой деятельности.

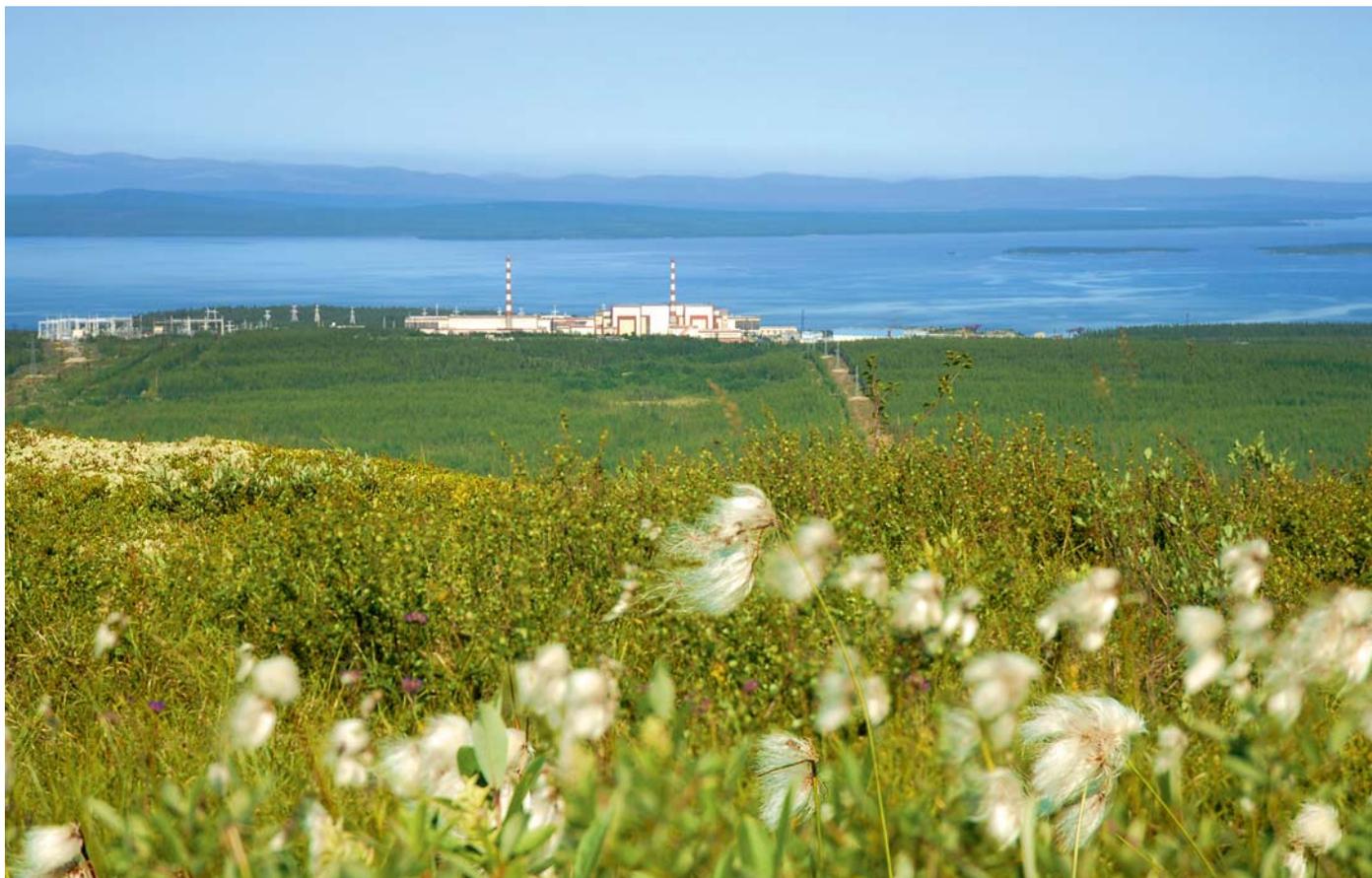
Информация о дозах облучения фиксируется в карточках учета индивидуальных доз облучения персонала, а также в электронных

базах данных автоматизированной системы индивидуального дозиметрического контроля (АСИДК), созданной в ОАО «Концерн Росэнергоатом».

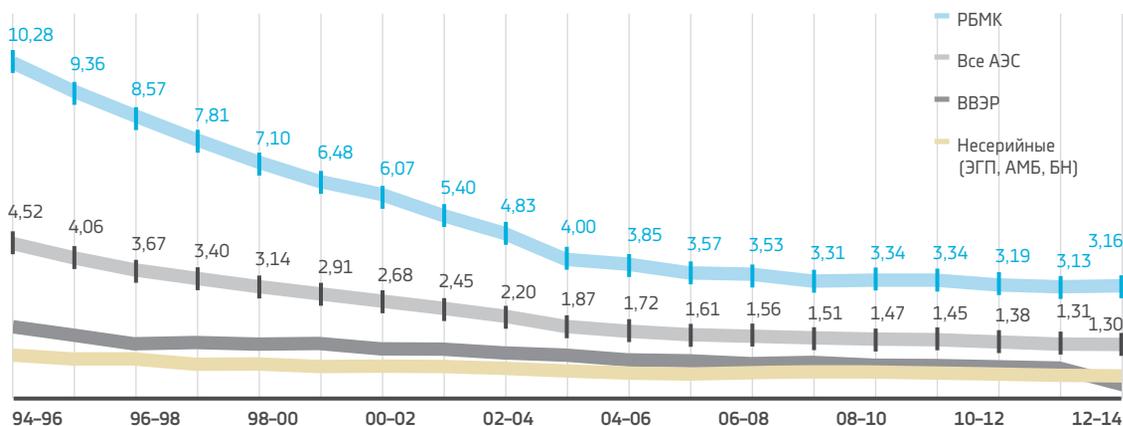
Радиационный контроль окружающей среды в районах расположения проводится в соответствии с регламентами радиационного контроля с учетом типа реакторных установок и особенностей районов их расположения. Результаты представляются в радиационно-гигиенических паспортах организаций и в ежегодных отчетах о радиационной обстановке в районах расположения АЭС. Радиационный контроль предназначен для подтверждения отсутствия радиационного воздействия АЭС на население и окружающую среду, посредством осуществления контроля и оперативного анализа изменения состояния радиационной обстановки в санитарно-защитной зоне и зоне наблюдения АЭС.

В целях обеспечения непрерывного контроля мощности дозы в районах расположения АЭС вокруг каждой АЭС создана и функционирует автоматизированная система контроля радиационной обстановки (АСКРО), являющаяся функциональной подсистемой Единой государственной автоматизированной системы контроля радиационной обстановки на территории РФ. Основным ее назначением являются контроль радиационной обстановки на территории санитарно-защитной зоны и зоны наблюдения АЭС и информационно-аналитическая поддержка противоаварийных структур, руководства АЭС, органов управления и государственной власти различного уровня в случае аварии на АЭС. АСКРО всех АЭС России по каналам передачи информации объединены в отраслевую подсистему с центральным пультом контроля в Кризисном центре Концерна, откуда данные передаются в отраслевую систему Госкорпорации «Росатом».

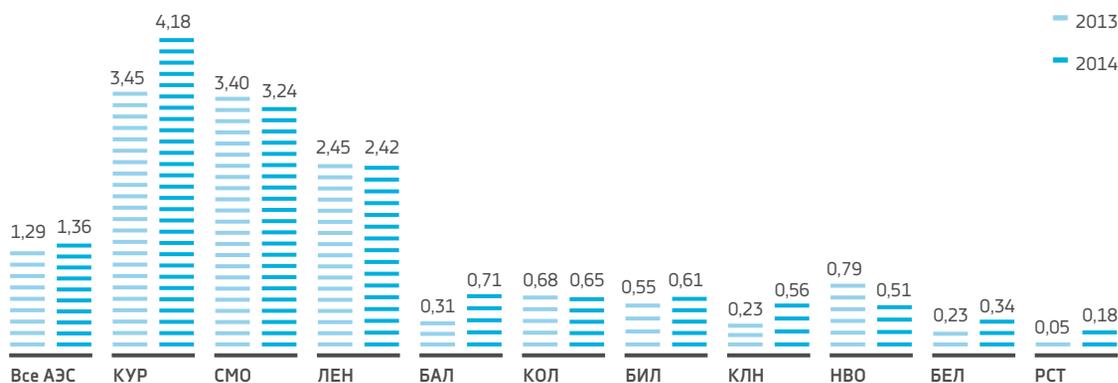
Кольская АЭС



Скольльзящие (за три года) коллективные дозы облучения на АЭС по типам реакторных установок, чел. Зв/блок



Коллективные дозы облучения на АЭС в 2013–2014 годах, чел. Зв/блок



В населенных пунктах зоны наблюдения АЭС посты АСКРО оснащены информационными табло, отображающими информацию о мощности дозы в месте расположения. Информация о радиационной обстановке доступна также на интернет-сайте Концерна и по адресу: <http://www.russianatom.ru>, как в режиме реального времени, так и в архивированном виде за предшествующие периоды времени.

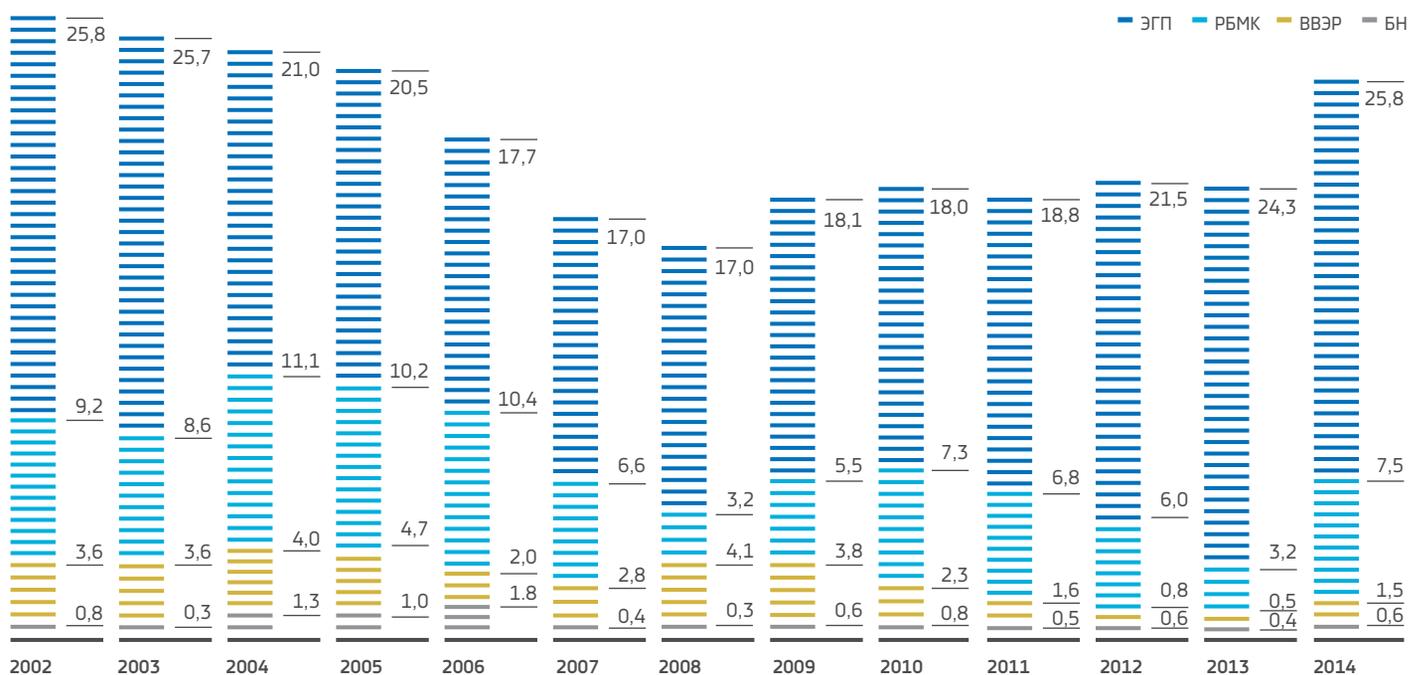
В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 10.07.2014 № 639 «О государственном мониторинге радиационной обстановки на территории Российской Федерации» предусмотрена

организация и ведение единой государственной автоматизированной системы мониторинга радиационной обстановки с учетом работ, выполненных по созданию АСКРО АЭС России.

В результате целенаправленной работы по реализации комплекса организационных и технических мероприятий на АЭС продолжается процесс снижения доз облучения персонала.

За период с 1995 по 2014 год значение коллективной дозы облучения снижено более чем в 3 раза. Основные пределы доз облучения персонала АЭС в 2014 году не превышены.

Выбросы инертных радиоактивных газов, в процентах допустимых выбросов



В 2014 году выполнен комплекс работ по оценке индивидуального радиационного риска персонала и разработке методов управления радиационными рисками. Проведена работа по оценке коэффициентов индивидуального радиационного риска персонала АЭС, на основе оценок которых разработан программный модуль автоматизированного рабочего места расчета индивидуального радиационного риска (АРМИР АЭС версия 6.1). Он позволяет формировать решения в области управления радиационными рисками на основе исходных данных, присущих персоналу отечественных АЭС. В 2014 году также выполнены работы по совершенствованию контроля доз внутреннего облучения персонала.

В 2014 году Концерном проведены мероприятия по установлению нормативов предельно допустимых выбросов и допустимых сбросов радиоактивных веществ в окружающую среду в соответствии

с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2010 № 717 «О внесении изменений в некоторые постановления Правительства Российской Федерации по вопросам полномочий Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации, Федеральной службы по надзору в сфере природопользования и Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору».

В 2014 году не было случаев несанкционированного поступления радионуклидов в окружающую среду. Как и в предыдущие годы, фактические газоаэрозольные выбросы и жидкие сбросы были значительно ниже установленных Ростехнадзором нормативов.

На рисунке приведены выбросы ИРГ в процентном отношении к нормативам допустимых выбросов. В 2014 году для АЭС были установлены новые (для отдельных АЭС) более жесткие нормативы допустимых выбросов. Кроме



▲
Калининская АЭС

того, в 2014 году был изменен порядок учета выбросов, заключающийся в предположении присутствия радиоактивных веществ в выбросах (даже если они не обнаруживаются существующими приборами и методами) на уровне 0,5 нижнего предела измерения, т.е. оценка стала более консервативной.

Анализ данных по выбросам и сбросам АЭС подтверждает факт стабильного и надежного уровня эксплуатации энергоблоков АЭС, а также эффективность созданных защитных барьеров на пути распространения радиоактивных веществ.

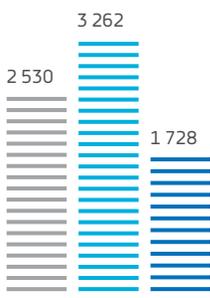
Систематические измерения концентрации радиоактивных веществ в атмосферном воздухе, в водоемах-охладителях, измерения активности почвы и растительности, продуктов питания в контрольных точках, расположенных на расстоянии до 50 км от АЭС, подтверждают отсутствие обнаруживаемого влияния работы АЭС на состояние объектов внешней среды.

ОБЕСПЕЧЕНИЕ НЕРАСПРОСТРАНЕНИЯ ЯДЕРНЫХ МАТЕРИАЛОВ

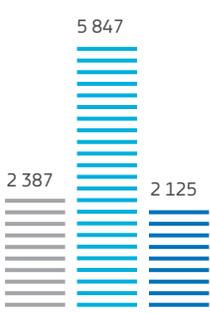
Режим нераспространения ядерных материалов обеспечивает система государственного учета и контроля ядерных материалов Концерна, функционирование которой осуществляется в полном соответствии с требованиями международных и российских нормативных актов и находится под контролем Госкорпорации «Росатом» и Ростехнадзора.

Система включает в себя комплекс организационных мероприятий, нормативно-методических документов и технических средств, обеспечивающих учет и контроль, выявление и фиксирование потерь, предотвращение несанкционированных операций с ядерным топливом на всех этапах обращения с ним на АЭС, начиная с получения свежего ядерного топлива и заканчивая отправкой ОЯТ за пределы АЭС. В основе системы лежит своевременная регистрация каждого получения, перемещения или отправления ядерного

Курская АЭС



Ленинградская АЭС



■ Количество разделанных ОТВС в 2014 г.

■ Всего разделано ОТВС с начала эксплуатации

■ Вывезено ОТВС на ФГУП «ГХК»

топлива, а также изменений количества ядерных материалов в ядерном топливе в результате его использования в реакторе. Все эти операции регистрируются в эксплуатационных и учетных документах АЭС и являются основой для формирования отчетов в систему государственного учета и контроля ядерных материалов и Госкорпорацию «Росатом».

Для выполнения учета и контроля ядерного топлива в местах хранения и использования тепловыделяющих сборок (ТВС) ежегодно проводится физическая инвентаризация ядерных материалов. За все время эксплуатации АЭС Концерна не было случаев утраты или хищения ядерных материалов.

ОБРАЩЕНИЕ С РАО И ОЯТ

Основным направлением в обращении с радиоактивными отходами (РАО) является дальнейшее снижение образования первичных РАО и перевод их в кондиционированное состояние, безопасное для временного хранения на АЭС.

Концерн оснащает АЭС комплексами установок по переработке РАО, реконструирует существующие и создает на территориях АЭС новые хранилища РАО, обеспечивающие экологическую безопасность АЭС в течение всего периода их эксплуатации. Вся работа по извлечению, переработке и кондиционированию накопленных и поступающих РАО на АЭС осуществляется в соответствии с федеральным законодательством.

На АЭС применяются следующие методы переработки и кондиционирования РАО: глубокое упаривание, цементирование, ионо-селективная очистка, сжигание, прессование, плавление, фрагментация. В 2014 году за счет средств Концерна введен в промышленную эксплуатацию комплекс контейнерного хранения и разделки ОТВС ХОЯТ Ленинградской АЭС, достигнуты критерии работы комплекса контейнерного хранения и разделки ОТВС ХОЯТ Курской АЭС в режиме промышленной эксплуатации.

С площадок АЭС удалено 1 957 т металлических отходов, загрязненных радиоактивными веществами (Балаковская, Белоярская, Калининская, Кольская, Нововоронежская, Курская, Ленинградская, Смоленская АЭС). Завершена первичная регистрация РАО, образовавшихся до 15.01.2011 (Калининская, Курская, Ленинградская, Ростовская АЭС). Введена в промышленную эксплуатацию первая очередь комплекса переработки РАО Ленинградской АЭС.

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭНЕРГОБЛОКОВ АЭС

Вывод из эксплуатации энергоблоков АЭС после выработки проектного срока службы — естественный и необходимый этап их жизненного цикла. Выполнение работ в 2014 году осуществлялось в соответствии с программами мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации АЭС, утвержденными Госкорпорацией «Росатом», а также в рамках ФЦП «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности на 2008 год и на период до 2015 года».

В 2014 году получены изменения в условия действия лицензии Ростехнадзора на эксплуатацию энергоблоков № 1 и № 2 Белоярской АЭС для проведения следующих работ: ликвидация здания газгольдерной локализации аварий, разбор юго-западного пристроя ХСО-1, демонтаж оборудования, трубопроводов и арматуры машинного зала и др.

Разработаны Программы проведения комплексного обследования энергоблоков № 1 и № 2 Ленинградской АЭС, № 3 Нововоронежской АЭС. Актуализированы программы вывода из эксплуатации блоков №№ 1, 2 Курской АЭС. Осуществлен демонтаж оборудования и вывоз с территории блоков № 1, 2 Белоярской АЭС 250 т металлических низкоактивных РАО. Обеспечен ввод в опытную эксплуатацию комплекса плазменной переработки РАО на энергоблоках №№ 1, 2 Нововоронежской АЭС. Выполнены необходимые регламентные работы, обеспечивающие безопасное состояние блоков №№ 1, 2 Белоярской и Нововоронежской АЭС.

3.4. Природный капитал. Воздействие на окружающую среду

Экологическая безопасность, охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов в районах промышленной деятельности — стратегически важные задачи для Концерна. Целью экологической политики Концерна является обеспечение такого уровня безопасности АЭС, при котором минимизируется воздействие на окружающую среду, персонал и население, что позволяет сохранять природные системы и поддерживать их целостность и жизнеобеспечивающие функции.

В Концерне реализован комплексный подход к управлению воздействием на окружающую среду, включающий полную подотчетность Госкорпорации «Росатом» и открытость всех показателей природоохранной деятельности.

Принципы природоохранной деятельности и обязательства Концерна в области обеспечения экологической безопасности и охраны окружающей среды изложены в Экологической политике, доступной на сайте [http:// www.rosenergoatom.ru/environment_safety/environment/](http://www.rosenergoatom.ru/environment_safety/environment/)

Производственная деятельность АЭС в 2014 году осуществлялась при безусловном выполнении требований норм и правил природоохранного законодательства. АЭС работали надежно и безопасно, оказывая минимально возможное воздействие на окружающую среду.

ОСНОВНЫЕ ЗНАЧИМЫЕ РАБОТЫ 2014 ГОДА, ВЫПОЛНЕННЫЕ КОНЦЕРНОМ В РАМКАХ РЕАЛИЗАЦИИ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ

На Ростовской АЭС проведен капитальный ремонт поля фильтрации № 1 очистных сооружений зоны «свободного» режима; введены в эксплуатацию очистные сооружения дождевой канализации энергоблоков №№ 3, 4; проведена альголизация водоема-охладителя и приплотинного участка Цимлянского водохранилища с целью подавления биологических помех — предотвращения «цветения» водных объектов.

На Балаковской АЭС в целях снижения негативного воздействия на окружающую среду за счет очистки и уменьшения примесей сбрасываемой воды проведены мероприятия по поддержанию (восстановлению) проектных характеристик установки очистки замасоченных стоков «Кристалл» и станции биологической очистки.

ВЫБРОСЫ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

Приоритетные направления по охране окружающей среды

Сбросы в водные объекты

Утилизация отходов производства



Экологические
службы АЭС



Экологический
контроль и оценка
безопасности



Выработка
эффективных
решений



Минимизация
воздействия АЭС
на окружающую среду

В 2014 ГОДУ ВЫБРОШЕНО В АТМОСФЕРУ 1 514 Т ЗВ, ЧТО СОСТАВИЛО 35,3% ОТ РАЗРЕШЕННОГО В ОТЧЕТНОМ ГОДУ (4 290 Т). ОБЪЕМ ВЫБРОСОВ ЗВ ОТ СЖИГАНИЯ ТОПЛИВА В КОТЕЛЬНЫХ И РЕЗЕРВНЫХ ДИЗЕЛЬ-ГЕНЕРАТОРАХ, НАХОДЯЩИХСЯ НА БАЛАНСЕ АЭС, СОСТАВИЛ 948 Т, ИЛИ 62,6% ОТ ВАЛОВОГО ВЫБРОСА ЗВ. ОБЪЕМ ВЫБРОСОВ ТВЕРДЫХ ЗВ В 2014 ГОДУ СОСТАВИЛ 63 Т, ГАЗООБРАЗНЫХ И ЖИДКИХ — 1 451 Т. НА ГАЗООЧИСТНЫЕ И ПЫЛЕУЛАВЛИВАЮЩИЕ УСТАНОВКИ ПОСТУПИЛО 190 Т ЗВ, ИЗ НИХ УЛОВЛЕНО И ОБЕЗВРЕЖЕНО 182 Т (ЭФФЕКТИВНОСТЬ УЛАВЛИВАНИЯ ОКОЛО 96%). ДОЛЯ АЭС В ОБЪЕМЕ ЗВ, ВЫБРАСЫВАЕМЫХ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ ВСЕМИ ПРЕДПРИЯТИЯМИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, УЖЕ НА ПРОТЯЖЕНИИ МНОГИХ ЛЕТ СОСТАВЛЯЕТ МЕНЕЕ 0,01%.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ

ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

Несмотря на минимальные значения показателей выбросов загрязняющих веществ, атомные станции стремятся к снижению вредного воздействия на атмосферу: совершенствуется технология в области повышения КПД сжигания топлива, используется мазут лучшего качества (с меньшим содержанием серы); совершенствуются технологии покрасочных работ; вводятся в эксплуатацию эффективные газоочистные и пылеулавливающие установки.

Выбросы в атмосферу NO_x , SO_x и других значимых ЗВ с указанием типа и массы, т*

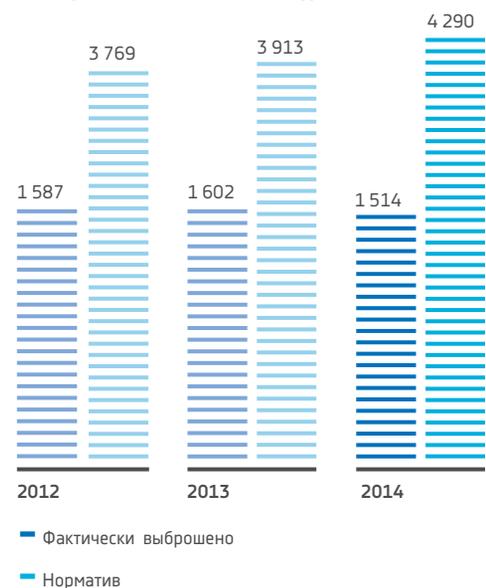


* Без учета твердых загрязняющих веществ.

** В том числе 201,0 т метана.

*** В том числе 201,0 т метана.

Объем выбросов ЗВ в атмосферу атомными станциями в 2012–2014 годах



- * (из них 7,5 т — подземные воды)
 ** (из них 7,8 т — подземные воды)
 *** (из них 7,6 т — подземные воды)

Выбросы озоноразрушающих веществ (ОРВ) в 2012–2014 годах

Наименование ОРВ	Выброшено ОРВ, т		
	2012	2013	2014
ХФУ-12	0,142	0,204	0,163
Итого с учетом ОРП (метрические, т)	0,142 x 1 = 0,142	0,204 x 1 = 0,204	0,163 x 1 = 0,163
ГХФУ-22	1,832	1,259	6,943
Итого с учетом ОРП (метрические, т)	1,832 x 0,055 = 0,101	0,259 x 0,055 = 0,069	6,943 x 0,055 = 0,382

ХФУ-12 — дифтордихлорметан (озоноразрушающий потенциал (ОРП) = 1,0);

ГХФУ-22 — дифторхлорметан (ОРП = 0,055).

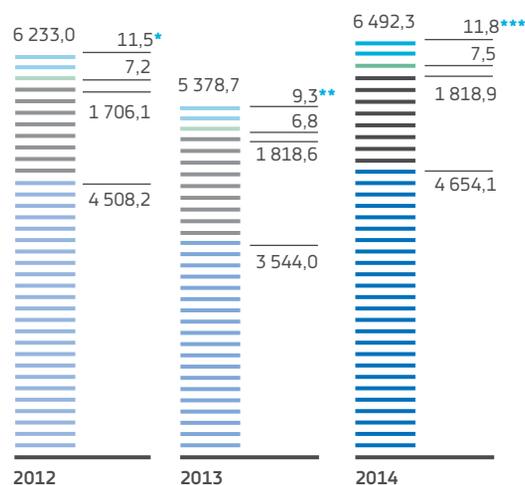
СБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ

Водные источники атомных станций к охраняемым территориям не относятся. Стоит отметить, что АЭС Концерна не оказывают воздействия на водно-болотные угодья, включенные в Рамсарский список (<http://www.ramsar.org/>).

В 2014 году водоотведение АЭС соответствовало водобалансу, количеству выработанной электроэнергии и составило 93,6% объема использованной воды, что является хорошим показателем использования водных ресурсов и соответствует утвержденным в природоохранных органах лимитам.

На всех АЭС сточные воды хозяйственно-бытовой и промливневой канализации перед сбросом в поверхностные водные объекты проходили очистку. Контроль содержания ЗВ, поступающих в поверхностные водные объекты со сточными водами АЭС, проводился в соответствии с согласованными

Использование воды с разбивкой по источникам, млн м³



- Питьевая вода из природных водных источников
- Питьевая вода из систем водоснабжения коммунального назначения
- Техническая пресная вода из природных водных объектов
- Морская вода

и утвержденными в установленном порядке регламентами.

Всего в 2014 году отведено 6 076 млн м³ сточных вод, а доля загрязненных сточных вод составила около 0,09%, что является хорошим показателем по сравнению с другими предприятиями Российской Федерации.

В водные объекты в 2014 году отведено 6 063,6 млн м³ нормативно-чистых сточных вод, 6,3 млн м³ нормативно-очищенных сточных вод, в том числе:

- 5,9 млн м³ на сооружениях механической очистки вод;
- 0,4 млн м³ на сооружениях биологической очистки вод.

Объемы сбросов загрязненных сточных вод постепенно сокращаются, что обусловлено планомерной реализацией на АЭС мероприятий по модернизации и реконструкции систем очистки сточных вод.

34 130

тонн отходов обработалось на атомных станциях в 2014 г. (на 1 835 меньше, чем в 2013 году)

ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Деятельность АЭС по охране окружающей среды в части обращения с отходами производства и потребления (далее — отходы) осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды и на основании лицензии, а также утвержденных проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

Основную массу (95,1%) образовавшихся в 2014 году отходов составляют отходы 4-го класса (малоопасные) и 5-го класса (практически неопасные) — 15 406 т и 17 043 т соответственно. Увеличение образования отходов 2-го класса опасности связано с плановой заменой свинцовых аккумуляторов на Балаковской, Кольской и Нововоронежской АЭС.

Общий объем многократно и повторно используемой воды, млн м³

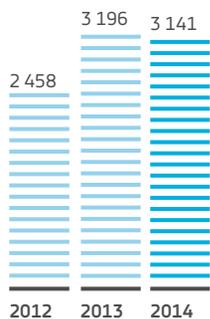


Отходы производства и потребления в разбивке по классам, т

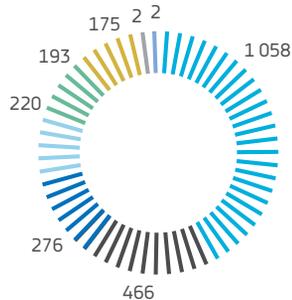
Показатели	2012	2013	2014
1-й класс	52	59	56
2-й класс	123	57	256
3-й класс	1 586	2 311	1 369
4-й класс	11 900	13 544	15 406
5-й класс	26 503	19 994	17 043

Класс опасности отходов	Наличие на начало 2014 г.	Образовалось за 2014 г.	Использовано	Обезврежено	Передано другим предприятиям					Размещено на собственных объектах в 2014 г.			Наличие на конец 2014 г.
					Всего	Из них:				Всего	Из них в местах:		
						для использования	для обезвреживания	для хранения	для захоронения		хранения	захоронения	
1	2	3	4	5=6+7+8+9	6	7	8	9	10	11	12	13=1+2-3-4-5-12	
1-й класс	7,1	56,4	0	3,6	52,5	0,7	51,8	0	0	0,6	0,6	0	7,4
2-й класс	23,2	256,3	0	0	262,0	260,2	1,8	0	0	1,5	1,5	0	17,5
3-й класс	155,0	1 369,2	0,3	0	1 337,8	844,4	322,6	20,0	150,8	38,5	5,5	33,0	153,1
4-й класс	14 833,8	15 405,6	800,5	0	12 171,5	57,0	1 184,1	27,8	10 902,6	3 199,9	1 942,2	1 257,7	16 009,7
5-й класс	1 166,3	17 042,7	83,1	0	16 705,1	9 438,5	1 211,0	0	6 055,6	717,7	264,5	453,2	967,6

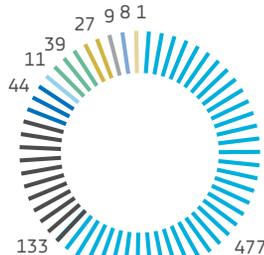
Затраты на охрану окружающей среды, млн руб.



Текущие (эксплуатационные) затраты АЭС на охрану окружающей среды, млн руб.



Оплата услуг природоохранного назначения, млн руб.



- На обеспечение радиационной безопасности окружающей среды
- На сбор и очистку сточных вод
- На обращение с отходами
- На охрану атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата
- На защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод
- На другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды
- На сохранение биоразнообразия и охрану природных территорий
- На научно-исследовательскую деятельность и разработки по снижению негативных антропогенных воздействий на окружающую среду
- На защиту окружающей среды от шумового, вибрационного и других видов физического воздействия

Количество отходов, накопленных на АЭС на начало 2014 года, — 16 185 т, на конец года — 17 155 т. В результате деятельности по обращению с отходами АЭС в 2014 году обезврежено 3,6 т отходов 1-го класса опасности (чрезвычайно опасные); использовано 884 т отходов 3-5-го классов опасности (умеренно опасные, малоопасные и практически неопасные); передано другим предприятиям 30 529 т; захоронено на собственных объектах 1 744 т отходов 3-5-го классов опасности.

Все отходы производства и потребления размещаются на оборудованных площадках, в специальных хранилищах, и их утилизация контролируется экологическими службами АЭС.

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Затраты АЭС на охрану окружающей среды формируются из затрат на охрану и рациональное использование водных ресурсов (включая выплаты другим предприятиям за прием и очистку сточных вод), атмосферного воздуха, на охрану окружающей среды от негативного воздействия отходов производства и потребления (включая оплату договоров на передачу отходов специализированным организациям) и на рекультивацию нарушенных и загрязненных земель.

Штрафные санкции за нарушение требований законодательства в области обращения с отходами производства и потребления в 2014 году были применены к Ленинградской АЭС и составили 140 тыс. руб.

В соответствии с действующим законодательством предусматривается плата за негативное воздействие на окружающую среду как форма частичной компенсации ущерба, наносимого природопользователем окружающей среде.

УПРАВЛЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИМИ РИСКАМИ

В 2014 году комплексные исследования по оценке радиационных и химических рисков для здоровья населения в регионах расположения АЭС были проведены для Свердловской и Воронежской областей, где расположены соответственно Белоярская и Нововоронежская АЭС, в отношении которых принято решение о строительстве новых блоков. Результаты этих оценок риска учитывались при выработке экологической политики Концерна и при развитии системы экологического менеджмента (СЭМ) Концерна.

Радиационное воздействие АЭС на окружающую среду за счет фактических выбросов и сбросов радиоактивных веществ в атмосферный воздух и в водные объекты значительно ниже допустимых значений и не превышает минимально

3 141

млн руб. — затраты на охрану окружающей среды в 2014 г.

Стандарты, разработанные и введенные в действие Концерном в соответствии с требованиями российского законодательства и нормативными актами:

«Основные правила обеспечения охраны окружающей среды на атомных станциях»

«Методические рекомендации по организации производственного экологического мониторинга на атомных станциях»

«Руководство по организации работ при обращении с отходами производства и потребления»

«Порядок осуществления производственного контроля в области обращения с отходами в ОАО «Концерн Росэнергоатом»

«Методические рекомендации. Технологии сокращения объемов и способы вторичного использования опасных отходов, образующихся при эксплуатации АЭС»

Плата за негативное воздействие на окружающую среду, тыс. руб

Наименование	Фактически выплачено за год		
	2012	2013	2014
Плата за допустимые и сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов производства и потребления)	9 691	11 064	15 705*
Средства (иски) и штрафы, взысканные в возмещение ущерба, причиненного нарушением природоохранного законодательства	222,6	0	140

* Рост в основном обусловлен увеличением платы за размещение отходов производства и потребления.

значимой дозы, равной 10 мкЗв в год. При таком поступлении радионуклидов в окружающую среду радиационный риск для населения является гарантированно безусловно приемлемым (менее 10^{-6}), что позволяет считать фактические выбросы и сбросы АЭС оптимизированными.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПРИЕМЛЕМОСТЬ

В Концерне разработаны программные мероприятия по ключевым направлениям деятельности, в том числе по охране окружающей среды, и корпоративные стандарты, которые отражают цели на ближайшую перспективу и соответствуют стратегической концепции Концерна по совершенствованию СЭМ.

ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ АУДИТ И СЕРТИФИКАЦИЯ СЭМ

Совершенствование СЭМ и ее сертификация на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001 для Концерна является эффективным способом подтверждения своей приверженности идеям охраны окружающей среды, а также возможностью повысить свою конкурентоспособность и улучшить взаимодействие с заинтересованными сторонами и общественностью.

В 2014 году были проведены инспекционные и/или ресертификационные аудиты сертифицированных СЭМ центрального аппарата Концерна и действующих АЭС.

Ключевые результаты 2014 года

1

Актуализированы и введены в действие стандарты Концерна: «Водопользование на атомных станциях», «Классификация охлаждающих систем водоснабжения», «Руководство по системе экологического менеджмента», «Порядок проведения внутреннего аудита системы экологического менеджмента».

2

Организованы и проведены инспекционные и/или ресертификационные аудиты сертифицированных систем экологического менеджмента центрального аппарата Концерна и действующих АЭС на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2004. Действие экологических сертификатов подтверждено.

3

Получены положительные заключения государственной экологической экспертизы по материалам обоснований лицензий на эксплуатацию энергоблоков на мощности 104% от номинальной: № 1 Балаковской АЭС; №№ 2, 3 Калининской АЭС.

4

Выполнены мероприятия 2014 года «Комплексного плана реализации Экологической политики Госкорпорации «Росатом» на 2012 год и на период до 2015 года» в части, касающейся ОАО «Концерн Росэнергоатом» и его филиалов — действующих АЭС.

3.5. Развитие потенциала генерации

Нововоронежская АЭС-2 и Ленинградская АЭС-2 — первые станции, которые будут построены в России с нуля за последние три десятилетия.



9 (и 1 плавучий) новых блоков АЭС сооружались в 2014 г.



млрд руб. — стоимость сооружения «АЭС-2006»



6 лет 7 мес. — срок строительства энергоблока «АЭС-2006»

СООРУЖЕНИЕ НОВЫХ ЭНЕРГОБЛОКОВ АЭС

В соответствии с Энергетической стратегией России до 2030 года и Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики России до 2020 года с учетом перспективы до 2030 года Концерн обеспечивает рост доли атомной энергии в энергобалансе страны при обеспечении необходимого уровня

безопасности, в том числе за счет сооружения новых блоков атомных электростанций.

В 2014 году на атомных станциях Концерна шли работы по сооружению 9 новых энергоблоков и 1 плавучего энергоблока. Шесть из них строились по проекту «АЭС-2006», ставшему эволюционным шагом в развитии российской атомной энергетики.

Сооружение новых энергоблоков в 2014 году велось на основании договоров генподряда с инжиниринговыми компаниями АО «НИАЭП», АО «Атомэнергопроект», ООО УК «Уралэнергострой». Выбор генподрядных и подрядных организаций осуществлялся в соответствии с требованиями Единого отраслевого стандарта закупок Госкорпорации «Росатом».

Строящиеся энергоблоки АЭС: объем выполненных работ по сооружению, % выполнения плана

№	Наименование АЭС	Готовность энергоблока
1	Белоярская АЭС, энергоблок № 4, БН-800	Физпуск (начало)
2	Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 1, ВВЭР-1200	81%
3	Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 2, ВВЭР-1200	40%
4	Ленинградская АЭС-2, энергоблок № 1, ВВЭР-1200	62%
5	Ленинградская АЭС-2, энергоблок № 2, ВВЭР-1200	27%
6	Ростовская АЭС, энергоблок № 3, ВВЭР-1000	Физпуск, энергопуск
7	Ростовская АЭС, энергоблок № 4, ВВЭР-1000	17%
8	Балтийская АЭС, энергоблок № 1, ВВЭР-1200	14%
9	Балтийская АЭС, энергоблок № 2, ВВЭР-1200	2%

Сооружение новых энергоблоков АЭС в 2014 году

АЭС	№ энергоблока	Тип энергоблока	Основные результаты
Белоярская АЭС	№ 4	БН-800	Завершены работы на ОРУ-500 кВ (ячейки 1, 2, 4, 5). Окончены строительные-монтажные работы 3-й петли II контура для заполнения натрием. Окончен монтаж турбины, постановка турбины на валоповорот. Произведен пробный набор вакуума в конденсаторе.
Нововоронежская АЭС-2	№ 1	ВВЭР-1200	Выполнена подача напряжения на КРУЭ-220 кВ от ВЛ. Завершена поставка ИТВС.
	№ 2	ВВЭР-1200 (проект АЭС-2006)	Завершено закрытие купола внутренней защитной оболочки (20UJA — Реакторное здание). Выполнен монтаж опорного кольца РУ.
Ленинградская АЭС-2	№ 1	ВВЭР-1200 (проект АЭС-2006)	Установлен корпус реактора на штатное место (здание реактора (10UJA)). Введен в эксплуатацию полярный кран. Начало сварочных работ на ГЦТ в здании реактора (10UJA).
	№ 2	ВВЭР-1200 (проект АЭС-2006)	Выполнена установка деаэратора на штатное место. Окончен монтаж фундамента ТГ. Завершен монтаж опорной фермы в здании реактора.
Ростовская АЭС	№ 3	ВВЭР-1000	Обеспечена готовность систем к проливу на открытый реактор. Обеспечена готовность систем и оборудования к испытанию ГО. Выполнен этап Б «Физический пуск». Произведена синхронизация турбогенератора и включение в сеть.
	№ 4	ВВЭР-1000	Произведена регистрация крана г/п 200 т в машинном зале. Установлена на штатное место опорная ферма.
Балтийская АЭС	№ 1	ВВЭР-1200 (проект АЭС-2006)	Работы, выполненные в рамках мероприятий, связанных с решением о дополнительном размещении энергоблоков малой и средней мощности.
	№ 2	ВВЭР-1200 (проект АЭС-2006)	
Курская АЭС-2	№ 1	ВВЭР-1200 (проект ВВЭР-ТОИ)	Велись работы подготовительного периода.

Освоение основных физических объемов строительно-монтажных работ за 2013–2014 годы

Виды работ	Ед. изм.	2013	2014
Армирование	т	45 011	27 186
Бетонирование	м ³	377 419	313 044
Технологические трубопроводы	т	19 131	18 367
Металлоконструкции	т	32 714	16 351
Монтаж оборудования	т	30 176	23 141

1

млрд руб.
направлено на строи-
тельство новых блоков
АЭС в 2014 году

СТОИМОСТЬ СООРУЖЕНИЯ АЭС

Текущая экономическая ситуация и жесткая конкуренция на рынке проектов АЭС ставят перед Концерном задачу существенного сокращения стоимости и сроков строительства новых блоков АЭС. Базовым проектом для организации серийного сооружения АЭС отечественного дизайна как в России, так и за рубежом в настоящее время является проект «АЭС-2006».

Стоимость сооружения типовой двухблочной АЭС по этому проекту составляет 43,4 млрд руб. в базисных ценах 2000 года, или 245,2 млрд руб. в ценах I квартала 2014 года. Энергетический пуск первого энергоблока АЭС по проекту «АЭС-2006» осуществляется через 6 лет и 7 месяцев, второго — через 7 лет и 7 месяцев после начала реализации проекта. Максимальные затраты на финансирование сооружения двухблочной АЭС приходятся на пятый год строительства.

Для сокращения сроков сооружения новых энергоблоков внедрены новые методы на основе Производственной системы «Росатом»:

- укрупненная сборка главных циркуляционных трубопроводов (ГЦТ) в цехе предмонтажной подготовки непосредственно на площадке сооружения;
- ведение сварочных работ одновременно на четырех петлях ГЦТ, сварка одновременно более двух сварных стыков;
- поставка турбоагрегата К-1000-60/300 пятью укрупненными блоками;
- изготовление и монтаж укрупненных блоков защитной оболочки реакторного отделения.

На Ленинградской АЭС-2 впервые в России установлен корпус реактора первого энергоблока весом 328 т «открытым способом» (Open Top), с помощью тяжелого гусеничного крана Liebherr LR 11350. Операция проведена с соблюдением всех требований промышленной безопасности.

В целях упорядочивания деятельности и приведения ее в соответствие с требованиями международных стандартов, а также для участия в международных тендерах на сооружение АЭС в 2014 году на базе филиала Концерна «Управление сооружением объектов» осуществлена разработка и внедрение системы менеджмента качества, соответствующей требованиям международного стандарта ISO 9001:2008 «Системы менеджмента качества. Требования». Успешно пройден сертификационный аудит в органе по сертификации TÜF Thüringen, получен сертификат соответствия системы менеджмента требованиям стандарта 9001:2008 в области управления проектированием и сооружением объектов мирного использования атомной энергии, а также производством и поставкой электрической энергии (пер. № ТИС 15 100 128018).

Введены единые требования по организации, осуществлению сбора и анализа данных о качестве продукции (работ, услуг) в гражданской части атомной отрасли Российской Федерации, формирования и оценки результатов управленческих решений, реализации политики в области качества Госкорпорации «Росатом», разработаны и внедрены на площадках сооружения АЭС требования по организации системы мониторинга СМР, обеспечивающие унифицированный для всех площадок сооружения сбор и анализ данных и информации о качестве СМР.

Выполнение финансово-экономических показателей за 2014 год в части сооружения АЭС

Показатель	Ед. изм.	План	Факт
Финансирование*	млрд руб.	107,5	109,3
Выполнение годового плана	%	-	102%
Прирост нефинансовых активов	млрд руб.	151,2	151,8
Выполнение годового плана	%	-	100%
Освоение капиталовложений	млрд руб.	155,8	157,5
Выполнение годового плана	%	-	101%

* Инвестиции в основной капитал.

Количество привлеченных организаций и занятых работников на сооружаемых АЭС за 2014 год

АЭС	Количество основных привлеченных организаций	Занятые работники, всего	В том числе:	
			инженерно-технические работники	рабочие
Балтийская АЭС, энергоблоки №№ 1, 2	4	90	10	80
Белоярская АЭС, энергоблок № 4	59	5 960	762	5 198
Нововоронежская АЭС-2, энергоблоки №№ 1, 2	41	8 021	1 668	6 353
Ленинградская АЭС-2, энергоблоки №№ 1, 2	19	4 043	377	3 666
Ростовская АЭС, энергоблоки №№ 3, 4	33	6 062	465	5 597
Итого	156	24 176	3 282	20 894



3.6. Финансовый капитал. Результаты деятельности

Основным фактором роста чистой прибыли на 7 027 млн руб. является достижение рекордной выработки электроэнергии за всю историю атомной отрасли России.

253 215 › **108,7%**
от выручки 2013 года

млн руб. — выручка от реализации продукции
Концерна за 2014 год

250 256 › **247 489**
млн руб. — от реализации
собственной продукции

млн руб. — фактическая выручка от реализации
электроэнергии и мощности Концерна на ОРЭМ
за 2014 год (с учетом Билибинской АЭС)

+ 2 767,2
млн руб. — от реализации
покупной продукции

9 238 › **417,82%**
от чистой прибыли
2013 года

млн руб. — чистая прибыль от реализации
продукции Концерна за 2014 год

Оплата проданной ОАО «Концерн Росэнергоатом» электроэнергии и мощности по итогам 12 месяцев 2014 года составила 295 506,639 млн руб. (с учетом Билибинской АЭС, АО «АтомЭнергоСбыт», ОАО «Воронежатом-энергосбыт», с НДС).

РОСТ ВЫРУЧКИ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ВЫЗВАН:

ЦЕНОВЫЕ ФАКТОРЫ

↑ на 34,86

руб./МВт·ч — фактические цены на свободном рынке электроэнергии

↑ на 22 193,70

руб./МВт·ч — фактическая цена мощности по РД

↑ на 81 002,80

руб./МВт·ч — фактическая цена мощности по ДПМ энергоблока № 2 Ростовской АЭС

ОБЪЕМНЫЕ ФАКТОРЫ

↑ на 7 505,83

млн кВт·ч — фактические объемы поставки электроэнергии на свободном рынке

↑ на 556

МВт — фактический объем поставки мощности по КОМ

↑ на 96

МВт — фактический объем поставки мощности по ДПМ

Основные финансово-экономические показатели, млн руб.

Показатель	2012	2013	2014	Δ2014/2013
Выручка	200 527	232 857	253 215	9%
Валовая прибыль	76 116	96 309	105 607	10%
Процент валовой прибыли к выручке	38%	41%	42%	
Коммерческие расходы	20	16	15	-7%
Управленческие расходы*	10 157	10 637	11 325	7%
Чистая прибыль	-1 849	2 211	9 238	318%
Чистый денежный поток	-3 661	8 802	-4 605	-152%
Чистые активы	936 154	1 059 013	1 181 245	12%
Рентабельность продаж (по чистой прибыли)	-0,92%	0,95%	3,65%	
Рентабельность активов	19,5%	20,0%	19,5%	
Рентабельность собственного капитала	-0,21%	0,22%	0,83%	
Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	0,09	0,10	0,08	
Коэффициент текущей ликвидности	1,30	1,19	1,31	
Собственный капитал	943 788	1 057 723	1 180 017	12%
Заемные средства	82 317	104 326	94 450	-9%

* Управленческие расходы отражены без учета начисленных отраслевых резервов (отнесены к себестоимости).

Создание и распределение стоимости ОАО «Концерн Росэнергоатом» по РСБУ, млрд руб.

Показатель	2012	2013	2014
Созданная экономическая стоимость	208,4	239,0	266,5
Доходы (выручка от продаж, а также доходы от финансовых инвестиций и продажи активов)	208,4	239,0	266,5
Распределенная экономическая стоимость	136,4	143,4	160,0
Операционные затраты (выплаты поставщикам и подрядчикам, затраты на приобретение материалов)	92,6	95,6	108,8
Заработная плата и другие выплаты и льготы сотрудникам	26,2	27,2	27,6
Выплаты поставщикам капитала	0,7	1,1	1,4
Валовые налоговые платежи (без учета НДФЛ, НДС)	16,2	19,0	21,8
Инвестиции в сообщества, в том числе пожертвования	0,6	0,5	0,4
Нераспределенная экономическая стоимость	72,0	95,6	106,5
Вклад в ВВП	115,8	143,4	157,7

ЧИСТЫЕ АКТИВЫ

УВЕЛИЧЕНИЕ СТОИМОСТИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ЗА 2014 ГОД ПРОИЗОШЛО ЗА СЧЕТ УВЕЛИЧЕНИЯ АКТИВОВ, ПРИНИМАЕМЫХ К РАСЧЕТУ, НА СУММУ 114 865 МЛН РУБ. ПРИ ОДНОВРЕМЕННОМ СНИЖЕНИИ ПАССИВОВ, ПРИНИМАЕМЫХ К РАСЧЕТУ, НА СУММУ 7 367 МЛН РУБ.

Чистые активы ОАО «Концерн Росэнергоатом» на 31.12.2014 превышают уставный капитал на 43%. Приняв во внимание одновременно и превышение чистых активов над уставным капиталом, и их увеличение за отчетный период, можно говорить о хорошем финансовом состоянии ОАО «Концерн Росэнергоатом».

↑ на 122 232 млн руб.

1 181 245

млн руб. — стоимость чистых активов Концерна по состоянию на 31.12.2014 (по бухгалтерскому балансу)

СТРУКТУРА БАЛАНСА

Размер активов ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2014 год увеличился на 9% (114 865 млн руб.). Рост размера активов обусловлен увеличением стоимости как внеоборотных активов на 9% (106 946 млн руб.), так и оборотных активов на 9% (7 920 млн руб.). Увеличение стоимости внеоборотных активов обусловлено ростом незавершенных капитальных вложений в объекты основных средств на 26% (141 544 млн руб.), что свидетельствует о значительном инвестировании Концерном средств в основные фонды.

↑ на 114 865 млн руб.

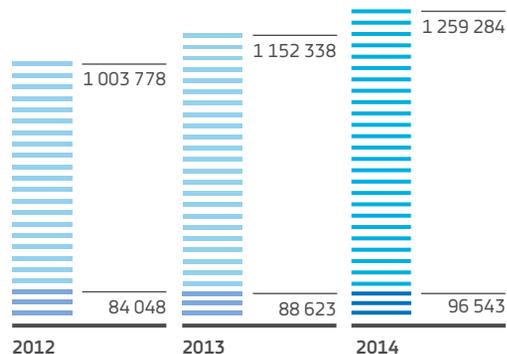
1 355 827

млн руб. — стоимость активов Концерна по состоянию на 31.12.2014 (по бухгалтерскому балансу)

Оценка стоимости чистых активов ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Наименование показателя	Фактическое значение показателя				Изменения за период тыс. руб.
	По состоянию на 31.12.2013		По состоянию на 31.12.2014		
	млн руб.	% к валюте баланса	млн руб.	% к валюте баланса	
1	2	3	4	5	6 = (гр. 4 - гр. 2)
Чистые активы	1 059 013	85%	1 181 245	87%	122 232
Уставный капитал	671 516	54%	671 516	50%	0
Превышение чистых активов над уставным капиталом	387 496	31%	509 728	37%	122 232

Динамика внеоборотных активов ОАО «Концерн Росэнергоатом», млн руб.



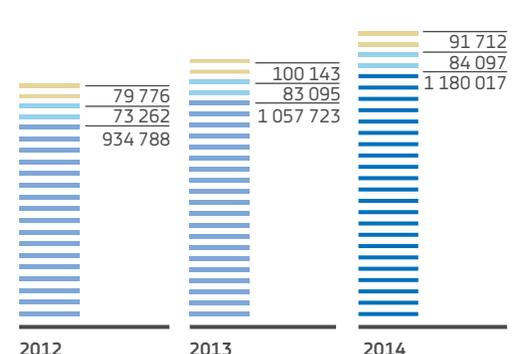
■ Внеоборотные активы
■ Оборотные активы

Общий размер внеоборотных активов на 31.12.2014 составил 1 259 284 млн руб., что составляет 93% в общей стоимости активов.

Стоимость имущества ОАО «Концерн Росэнергоатом» на конец отчетного периода составила 1 355 827 млн руб.

Структура источников хозяйственных средств Концерна характеризуется преобладающим удельным весом собственного капитала 87%.

Динамика пассивов ОАО «Концерн Росэнергоатом», млн руб.



■ Долгосрочные обязательства
■ Краткосрочные обязательства
■ Капитал и резервы

В Концерне утверждены регламентные и методические документы по вопросам системы внутренних контролей финансовой отчетности (СВК ФО). Основной целью СВК ФО является обеспечение разумной уверенности у внешних и внутренних пользователей в достоверности финансовой отчетности. Ежегодно разрабатывается План по совершенствованию СВК ФО в ОАО «Концерн Росэнергоатом», содержащий мероприятия, направленные на повышение качества учетных процессов и обеспечение достоверности финансовой отчетности.

БЮДЖЕТИРОВАНИЕ

В целях достижения ключевых показателей эффективности в Концерне применяется системный подход к планированию и учету доходов, расходов и движению денежных средств. Ежегодно для обеспечения выполнения производственной программы Концерна и гарантированного финансирования приоритетных направлений производственно-хозяйственной деятельности и развития разрабатываются бюджеты (включая бюджет движения денежных средств), а также сметы доходов и расходов по видам деятельности в разрезе филиалов, центрального аппарата и по Концерну в целом, которые являются основными документами по расходованию средств Концерна и его филиалов на планируемый период.

Бюджетный процесс осуществляется в рамках утвержденных Стандартов ГК «Росатом», которые введены в действие приказами Концерна, и представляет собой процесс краткосрочного планирования (горизонт планирования — 1 год с поквартальной разбивкой). Также на предприятии осуществляется процесс оперативного финансового планирования (горизонт планирования — 1 мес.).

Расходование средств производится строго в пределах доведенных до структурных подразделений лимитов, в соответствии с утвержденными сводными сметами доходов и расходов на производство и реализацию продукции с учетом корректировок, проводимых в соответствии с утвержденным порядком. Финансирование расходов осуществляется в соответствии с бюджетом движения денежных средств.

Ежемесячно осуществляется контроль расходов структурных подразделений центрального аппарата и филиалов Концерна, анализ исполнения сводной сметы по кварталам, выявляются причины отклонений фактических затрат от плановых с целью оптимизации затрат и достижения заданных целевых параметров в целом по Концерну.

Продуктами процесса бюджетирования являются утвержденные ключевые показатели эффективности, которые декомпозируются до уровня атомных станций и центрального аппарата Концерна.

УПРАВЛЕНИЕ ИЗДЕРЖКАМИ

В соответствии с планом мероприятий по ограничению конечной стоимости товаров и услуг инфраструктурных компаний при сохранении их финансовой устойчивости и инвестиционной привлекательности, утвержденным Председателем Правительства Российской Федерации Д. А. Медведевым от 11 ноября 2013 года № 6732п-П9, затраты эксплуатационного характера на 2014 год приняты на уровне бюджета 2013 года без учета индексации. Также при формировании бюджета Концерна на 2014 год учтено задание на снижение расходов по АХД на 10% (в сопоставимых ценах 2013 года).

Таким образом, проведение жесткого контроля соблюдения филиалами и структурными подразделениями Концерна выделенных лимитов, сформированных с учетом задания на снижение затрат, способствовало увеличению EBITDA относительно показателя 2013 года.

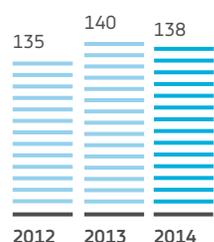
Динамика EBITDA и рентабельность по EBITDA

Показатель	2012	2013	2014	2014/2013
EBITDA, млн руб.	81 536	104 664	112 079	107,08%
Рентабельность по EBITDA, %	40,66	44,95	44,26	98,46%

3.7.

Человеческий капитал. Охрана труда

Распределение количества часов обучения в расчете на одного работника действующих АЭС по годам



В соответствии со стратегией развития Концерна главными задачами в 2014 году по-прежнему оставались безопасность, повышение экономической результативности на внутреннем и внешнем рынке, устойчивость и технологическое лидерство. Реализация стратегии определяет приоритеты в работе с персоналом, ведь решение таких важных задач невозможно без наличия квалифицированных и вовлеченных работников.

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА. ПОДГОТОВКА, ПОДДЕРЖАНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ ПЕРСОНАЛА

ЦЕЛЬ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ КОНЦЕРНА СОСТОИТ В ОБЕСПЕЧЕНИИ КОМПАНИИ КОМПЕТЕНТНЫМИ, КВАЛИФИЦИРОВАННЫМИ РАБОТНИКАМИ, ЧТО ПРЕДПОЛАГАЕТ НАЛИЧИЕ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ ПЕРСОНАЛОМ, СПОСОБНОЙ БЫСТРО И АДЕКВАТНО РЕАГИРОВАТЬ НА МЕНЯЮЩИЕСЯ ТРЕБОВАНИЯ РЫНКА.

Решение актуальных задач в области кадрового обеспечения в Концерне осуществляется в том числе посредством успешно функционирующей системы подготовки, поддержания и повышения квалификации персонала.

Одними из ключевых составляющих эффективности функционирования системы кадрового обеспечения Концерна являются системы подготовки персонала и психологического обеспечения. Обучение работников Концерна проводится в соответствии с требованиями законодательных и нормативно-правовых актов федеральных органов исполнительной власти, локальных нормативных актов Госкорпорации «Росатом» и Концерна.

Обучение работников Концерна осуществляется в рамках учебных программ, разработанных учебно-тренировочными подразделениями Концерна и образовательными учреждениями.

Проведение периодической оценки результативности и развития карьеры

Сотрудники, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры, чел.	11 288
Мужчины	54%
Женщины	46%
Руководители	30,86%
Специалисты	69,14%

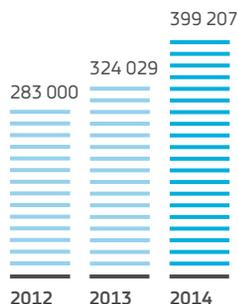
Обучение сотрудников

130

часов обучения приходилось в среднем на каждого работника Концерна в 2014 году

Показатель	Количество часов обучения, всего	Количество часов обучения на 1 работника
Общее количество часов внутреннего обучения (в УТП АЭС и подразделениях)	3 651 579	97,5
Общее количество часов обучения во внешних образовательных учреждениях	1 217 778	32,5
Общее количество часов обучения, в том числе:	4 869 357	130
Руководители	1 015 694	155
Специалисты и служащие	1 821 148	125
Рабочие	2 032 515	124

Распределение затрат на обучение работников Концерна, тыс. руб.



Для отработки практических навыков управления технологическим процессом Учебно-тренировочные подразделения атомных станций (УТП АЭС) оснащены техническими средствами обучения, включая полномасштабные тренажеры (далее — ПМТ).

В 2014 году в соответствии с нормативными актами Концерна аттестованы УТП Балаковской и Кольской АЭС, допущен к обучению ПМТ ПАТЭС, разрешен к применению аналитический тренажер для обучения оперативного персонала энергоблока № 4 Белоярской АЭС, в УТП АЭС введены в эксплуатацию 42 образца оборудования АЭС, 15 стендов для выполнения различных работ на оборудовании АЭС, 8 макетов систем и оборудования АЭС, 10 стендов, моделирующих различные режимы работы оборудования АЭС.

В целях обеспечения стандартизированных подходов к профессиональному обучению персонала в Концерне функционирует «Школа инструкторов». В 2014 году повышение квалификации прошли 345 инструкторов АЭС.

В 2014 году внутреннее обучение работников действующих атомных станций в УТП АЭС и подразделениях АЭС составило 3 646 183 часа. В среднем на каждого работника действующих АЭС приходилось 105,5 часа внутреннего обучения.

В целях повышения безопасности и экономической эффективности технического обслуживания и ремонта оборудования и систем АЭС в Концерне разработаны и реализуются Программа комплектования, подготовки и закрепления электротехнического персонала АЭС, Программа по повышению статуса мастеров ремонтных служб АЭС, Программа развития системы подготовки персонала технического обслуживания и ремонта.

В Концерне также введены типовые программы подготовки на должность, в 2014 году проведена актуализация 67 программ подготовки.

Работники Концерна ежегодно проходят обучение во внешних образовательных учреждениях дополнительного профессионального образования (далее — внешнее обучение). Основными поставщиками внешних образовательных услуг для Концерна являются такие образовательные учреждения, как НОУ ДПО «ЦИПК Росатома», НИЯУ МИФИ, Корпоративная академия Росатома, ФГАОУ ДПО «ПЭИПК».

Ежегодно на базе НИЯУ МИФИ осуществляется поддержание квалификации руководителей и специалистов атомных станций — держателей разрешений Ростехнадзора на право ведения работ в области использования атомной энергии. В 2014 году поддержание квалификации прошли 296 работников АЭС.

В отчетном периоде в Концерне были успешно реализованы мероприятия по направлению «Оценка и развитие персонала», в том числе корпоративная программа по обучению английскому языку, тренинги по вовлеченности и наставничеству, программы развития управленческих компетенций. В рамках развития управленческих компетенций реализовано обучение по программам «Планирование и организация деятельности», «7 навыков высокоэффективных людей», «Управление изменениями».

Работники АЭС в соответствии с требованиями нормативных документов периодически проходят проверку знаний, необходимых им для выполнения своих трудовых обязанностей. Проверка знаний проводится по нормам и правилам в области использования атомной энергии, промышленной безопасности, охраны труда, радиационной безопасности, пожарной безопасности, основным правилам обеспечения эксплуатации АЭС, должностным и производственным инструкциям.

В подготовку персонала АЭС входит в том числе и психологическая и психофизиологическая подготовка, которую осуществляют специалисты Лаборатории психофизиологического обеспечения (далее — ЛПФО).

2 500
человек приняли участие в программах развития

399 207

тыс. руб — затраты на внешнее обучение работников Концерна в 2014 г., что в среднем составляет 10,6 тыс. руб. на человека в год

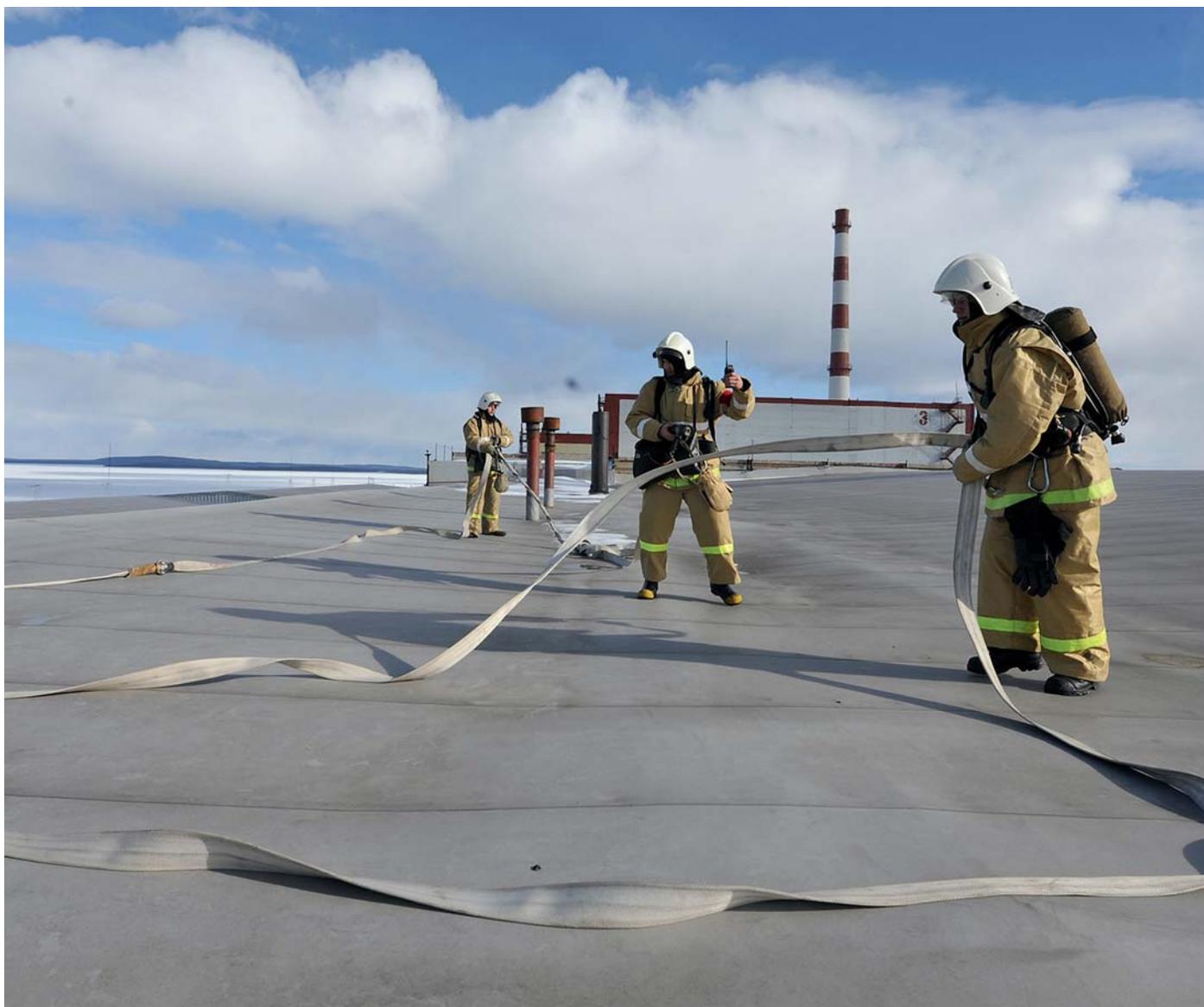
В 2014 году психологическую подготовку прошли 10 020 работников АЭС, а психофизиологическое обследование прошли 8 144 работника АЭС.

В 2014 году специалисты ЛПФО АЭС приняли участие в комиссиях по расследованию 38 нарушений и 89 отклонений в работе атомных станций. По результатам расследований специалистами ЛПФО разработаны корректирующие мероприятия, направленные на предотвращение повторения нарушений.

На всех АЭС проводится систематическая работа по оценке достигнутого уровня культуры безопасности и формированию у персонала приверженности принципам культуры безопасности.

В соответствии с нормативными актами Концерна в 2014 году проведены аттестации ЛПФО Билибинской, Нововоронежской и Ленинградской АЭС-2.

Основные характеристики персонала приведены в приложении 14.



В связи со спецификой атомной отрасли вопрос обеспеченности высококвалифицированными кадрами является одним из важнейших для достижения стратегических задач Концерна и обеспечения его экономической устойчивости. В Концерне существует многоуровневная система развития кадрового потенциала: начиная от профориентационной работы со школьниками и студентами, заканчивая подготовкой персонала на критически важные должности высшего звена управления.

СИСТЕМА РАЗВИТИЯ КАДРОВОГО ПОТЕНЦИАЛА

В связи со спецификой атомной отрасли вопрос обеспеченности высококвалифицированными кадрами является одним из важнейших для достижения стратегических задач Концерна и обеспечения его экономической устойчивости. В Концерне существует многоуровневная система развития кадрового потенциала: начиная от профориентационной работы со школьниками и студентами, заканчивая подготовкой персонала на критически важные должности высшего звена управления.

«ШКОЛА — ВУЗ — ДИВИЗИОН»

Концерн напрямую заинтересован в привлечении лучших студентов и выпускников для работы на АЭС и других организациях, входящих в контур управления. Профориентация начинается со школьной скамьи — в городах присутствия АЭС созданы «атом-классы», на базе которых проводятся профильные олимпиады по физике и математике для школьников.

В КОНЦЕ 2014 ГОДА ПРИ ПОДДЕРЖКЕ КОНЦЕРНА СТАРТОВАЛА МНОГОПРОФИЛЬНАЯ ИНЖЕНЕРНАЯ ОЛИМПИАДА «БУДУЩЕЕ РОССИИ». В ОЛИМПИАДЕ ПРИНЯЛИ УЧАСТИЕ БОЛЕЕ 800 ШКОЛЬНИКОВ. ЭТА ОЛИМПИАДА ФЕДЕРАЛЬНОГО УРОВНЯ БЫЛА СОЗДАНА ПО ПОРУЧЕНИЮ ПРЕЗИДЕНТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ В.В. ПУТИНА И ПРОВОДИЛАСЬ ВПЕРВЫЕ. КОНЦЕРН ВЫСТУПИЛ СООРГАНИЗАТОРОМ ОЛИМПИАДЫ ПО ПРОФИЛЮ «ЯДЕРНАЯ

ЭНЕРГЕТИКА И ТЕХНОЛОГИИ»: ГЕОГРАФИЯ ПРОВЕДЕНИЯ РАСШИРИЛАСЬ НА ГОРОДА-СПУТНИКИ АТОМНЫХ СТАНЦИЙ. ПОБЕДА В ОЛИМПИАДЕ ДАЕТ БУДУЩИМ АБИТУРИЕНТАМ ПРЕИМУЩЕСТВА И ЛЬГОТЫ ПРИ ПОСТУПЛЕНИИ В ВЕДУЩИЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ВУЗЫ РОССИИ, А ТАКЖЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ БАЛЛЫ ПРИ ПОСТУПЛЕНИИ НА ЦЕЛЕВОЕ ОБУЧЕНИЕ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ АЭС ПО ПРОФИЛЬНЫМ СПЕЦИАЛЬНОСТЯМ В 2015 ГОДУ.

Лидерами подготовки кадров для Концерна являются такие вузы, как НИЯУ МИФИ с филиалами (Волгодонск, Обнинск, Северск), ИГЭУ (Иваново), НИ ТПУ (Томск), ВГТУ (Воронеж), УрФУ (Екатеринбург). Целевой набор в вузы является традиционной практикой в концерне, а с 2014 года обязательным условием поступления по целевому набору является заключение договора о целевом обучении (между абитуриентом и Концерном). В случае успешной учебы студенты-«целевики» получают дополнительную материальную поддержку к стипендии, проходят практику на АЭС и получают предложение о трудоустройстве по окончании учебного заведения. В 2014 году для обучения в интересах концерна на первый курс был принят 121 студент.

Ежегодно концерн принимает участие в профориентационных мероприятиях для студентов ведущих технических вузов. В 2014 году в рамках Дней карьеры Росатома, которые прошли в Томске, Екатеринбурге и Москве, Концерн организовал деловые игры для студентов. Победители испытаний

4,2

минимальный средний балл диплома — требование к выпускникам вузов, претендующим на работу на атомных станциях

были награждены стипендией Госкорпорации «Росатом» и привилегиями при прохождении практик и трудоустройстве в организации Концерна. Кроме того, в 2014 году Концерн принял участие в отраслевом турнире молодых профессионалов «ТеМП» — масштабном мероприятии, организованном для отбора лучших студентов, получающих инженерные специальности в российских вузах. Студенты и выпускники при поддержке экспертов, работников концерна и других организаций отрасли решали реальные производственные задачи — кейсы, подготовленные специально для конкурса. «ТеМП» является уникальной площадкой: студенты решают реальные задачи, предложенные предприятиями, и это позволяет работодателям выбрать наиболее подходящих под реальное производство кандидатов на трудоустройство. С другой стороны, во время конкурса студенты общаются с представителями будущего работодателя, так как эксперты от предприятий непосредственно консультируют участников, и это помогает выпускникам сделать осознанный выбор будущего места работы.

К выпускникам вузов, претендующим на работу на атомных станциях, предъявляются высокие требования: обязательным условием является средний балл диплома не ниже 4,2, а также успешное прохождение практики на АЭС.

Показатели эффективности кадрового резерва, % назначений из кадрового резерва в 2014 году

Назначения из кадрового резерва на критически важные должности	34,48
Участники кадрового резерва, получившие назначение	29,90

УПРАВЛЕНИЕ КАРЬЕРОЙ И ПРЕЕМСТВЕННОСТЬЮ. РАЗВИТИЕ КАДРОВОГО РЕЗЕРВА

Управление карьерой и преемственностью — это процесс, призванный обеспечить наличие подготовленных преемников на руководящие должности организации, а также управлять карьерными ожиданиями работников, повышая уровень их вовлеченности. Развитие сильного кадрового резерва является одним из звеньев управления карьерой и преемственностью.

В Концерне успешно реализуется единая отраслевая система развития кадрового резерва для разных уровней должностей: «Таланты Росатома» для начального звена управления, «Капитал Росатома» для среднего звена управления и «Достояние Росатома» для высшего звена управления. В кадровый резерв отбирают работников, обладающих потенциалом к управленческой деятельности, мотивированных на достижение высоких результатов, мотивированных на профессиональный рост и развитие.

Отбор в кадровый резерв проходит ежегодно. На конец 2014 года в резерве состояло 318 работников Концерна, завершивших обучение по программе развития.

ВОВЛЕЧЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА

Проведенный по итогам 2014 года опрос персонала показал, что Концерн по своей рабочей атмосфере и сплоченности приближается к уровню лучших работодателей России: 79% — работников считают Концерн лучшим местом для

работы, прикладывают все усилия для достижения целей, гордятся своей работой (у компаний — лучших работодателей России уровень вовлеченности работников составляет 84%).

Исследование проводится по методике международной компании Aon Hewitt с 2011 года.

79%

работников считают
Концерн лучшим
местом для работы

Кольская АЭС



Балаковская АЭС



Курская АЭС



Нововоронежская АЭС



Билибинская АЭС



Ростовская АЭС



Ленинградская АЭС



Смоленская АЭС



Атомэнергоремонт



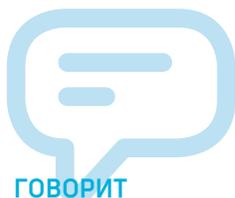
Центральный аппарат
(Москва)



Белоярская АЭС



Калининская АЭС



Вовлеченные работники всегда позитивно отзываются об организации



Вовлеченные работники действительно хотят быть работниками организации



Вовлеченные работники прикладывают дополнительные усилия, чтобы способствовать успеху организации



ЭТИЧЕСКАЯ ПРАКТИКА

Следование единым корпоративным ценностям позволяет Концерну достигать стратегических целей.

В Концерне разработаны и утверждены: Кодекс этики, Положение о Совете по этике и Положение об уполномоченном по этике.

◀ G4-41, 56-58

Кодекс этики определяет этические основы деятельности Концерна, его филиалов и работников. Он содержит этические принципы, основные механизмы их исполнения, обязательства Концерна в отдельных сферах деятельности, включая отношения

с Госкорпорацией «Росатом», обществом и деловыми партнерами. На всех АЭС созданы Советы по этике и выбраны уполномоченные по этике. Подробнее с Кодексом этики Концерна можно ознакомиться на сайте http://www.rosenergoatom.ru/partners/Ethical_practice/. В 2014 году разрабатывалась обновленная версия Кодекса этики, принятие которой запланировано на 2015 год.

В 2015 году создана Комиссия по урегулированию конфликта интересов, задача которой — обеспечение соблюдения работниками Концерна обязанностей по предотвращению и урегулированию конфликта интересов, а также осуществление в Концерне мер по предупреждению коррупции.

В основе деятельности Концерна лежат корпоративные ценности, единые для всей атомной отрасли



На шаг впереди



Ответственность за результат



Эффективность



Единая команда



Уважение



Безопасность

Человек года Росатома

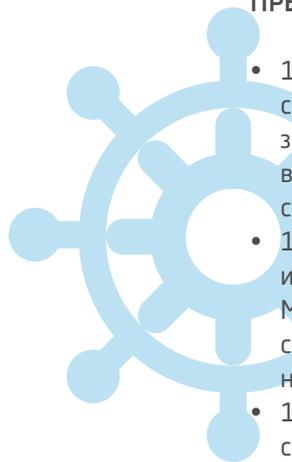
«Человек года Росатома» — общепрофессиональный конкурс профессиональных достижений сотрудников предприятий Госкорпорации «Росатом».

СПЕЦИАЛЬНЫЕ НОМИНАЦИИ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»:



- 1-е место в номинации «Победа года» заняла объединенная команда ОАО «Концерн Росэнергоатом», включая Ростовскую АЭС, АО «ВНИИАЭС», «Ростоватомтехэнерго», и АО «НИАЭП» — «АСЭ» за досрочный пуск энергоблока № 3 Ростовской АЭС;
- 1-е место в номинации «Эффективность» заняла команда ОАО «Концерн Росэнергоатом» в составе Балаковской АЭС и «Балаковоатомэнергоремонт» за проект по сокращению срока замены конденсатора турбины энергоблока № 4 Балаковской АЭС за 56 суток.

ОБЩЕКОРПОРАТИВНЫЕ НОМИНАЦИИ — НОМИНАЦИИ ДЛЯ ВСЕХ СОТРУДНИКОВ ПРЕДПРИЯТИЙ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ:



- 1-е место в номинации «Управление массовыми и внутренними коммуникациями» занял Захарков Сергей Владимирович, руководитель Управления информации и общественных связей Ленинградской АЭС;
- 1-е место в номинации «Управление информационными технологиями» занял Муравьев Анатолий Евгеньевич, главный специалист отдела информационно-коммуникационных технологий Балаковской АЭС;
- 1-е место в номинации «Управление персоналом» заняла Шиндина Марина Михайловна, ведущий специалист отдела развития персонала Смоленской АЭС.

ДИВИЗИОНАЛЬНЫЕ НОМИНАЦИИ — НОМИНАЦИИ ДЛЯ СОТРУДНИКОВ ДИВИЗИОНА «ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ»:

- в номинации «Дозиметрист» победил Климов Вячеслав Юрьевич, дозиметрист отдела радиационной безопасности Балаковской АЭС;
- в номинации «Лаборант химического анализа» победила Садовникова Татьяна Михайловна, лаборант химического анализа 7-го разряда Балаковской АЭС;
- в номинации «Оператор реакторного отделения» победил Цымяков Сергей Алексеевич, старший оператор реакторного отделения Кольской АЭС;
- в номинации «Машинист-обходчик по турбинному оборудованию» победил Печёркин Алексей Ильич, машинист-обходчик по турбинному оборудованию 7-го разряда Белоярской АЭС;
- в номинации «Электромонтер» победил Шамаров Олег Александрович, электромонтер по ремонту аппаратуры релейной защиты и автоматики Смоленской АЭС.



Охрана труда



Е.В. Романов
об охране труда

«Сегодня озвучивается немало предложений по искоренению травматизма на стройплощадках. На мой взгляд, проверенное и эффективное решение — это дальнейшее развитие нашей проверенной отраслевой Системы управления охраной труда и внедрение ее в практику действия всей цепочки наших подрядных организаций, привлекаемых со стороны. А затем — жесткий и неукоснительный контроль ее выполнения. На мой взгляд, не оглядываясь на результаты работы, мы должны без сожаления расставаться с теми фирмами и руководителями, кто не в состоянии выполнять наши требования — потому что лучше потерять работу в атомной отрасли, чем здоровье или жизнь».

Обеспечение безопасных условий труда работников атомных станций и подрядных организаций является основной задачей Концерна в области охраны труда, а также одним из главных приоритетов и принципов работы.

В 2014 году в Концерне продолжалась системная работа по повышению уровня безопасности, в том числе по сокращению производственного травматизма и снижению уровня воздействия на персонал вредных производственных факторов. Вопросы здоровья

и безопасности включены в «Корпоративное соглашение в сфере труда и социальных отношений», которое заключается между работодателем и профсоюзом сроком на 3 года.

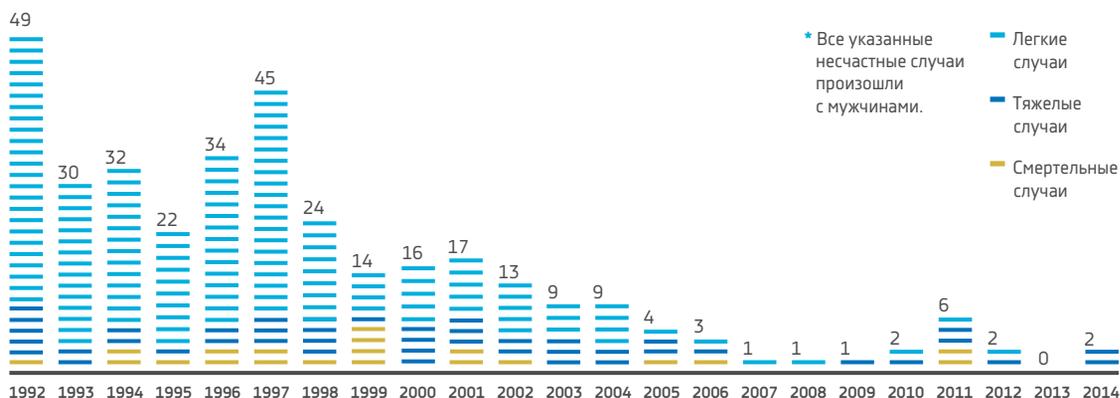
◀ G4-LA8

В отчетном периоде с работниками Концерна произошло 2 несчастных случая (Белоярская, Калининская АЭС), оба классифицированы как тяжелые.

Количество несчастных случаев на действующих АЭС в 2007–2014 годах

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Балаковская	0	0	0	0	0	0	0	0
Белоярская	0	0	0	1 т.	1 с.	0	0	1 т.
Билибинская	0	0	0	0	0	0	0	0
Калининская	0	0	0	0	1 т.	0	0	1 т.
Кольская	1	0	0	0	1 т.	0	0	0
Курская	0	0	0	0	1 с.	0	0	0
Ленинградская	0	0	0	0	1	0	0	0
Нововоронежская	0	1	1 т.	1	0	1	0	0
Ростовская	0	0	0	0	1 т.	0	0	0
Смоленская	0	0	0	0	0	1 т.	0	0
Итого	1	1	1 т.	2 (1 т.)	6 (2 с., 3 т.)	2 (1 т.)	0	2 т.

Динамика травматизма на действующих АЭС Концерна в 1992–2014 годах*



Приказом Минтруда России от 24.06.2014 № 412н утверждено «Типовое положение о комитете (комиссии) по охране труда». Приказ зарегистрирован Минюстом России 28.07.2014 № 33294 и вступил в силу с 29.08.2014 (опубликован в «Российской газете» от 18.08.2014 № 185). ◀ G4-LA5

На основе Типового положения приказами заместителей генерального директора — директоров филиалов Концерна атомных станций с учетом мнения профсоюзной организации созданы комитеты (комиссии) по охране труда на каждой АЭС, в Центральном аппарате таких комитетов нет.

Комитеты являются составной частью системы управления охраной труда, а также одной из форм участия работников в управлении охраной труда. Работа комитетов строится на принципах социального партнерства.

РАБОТА С ПОДРЯДНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

С работниками подрядных организаций, выполнявших работы на объектах действующих АЭС, в 2014 году произошло пять несчастных случаев (из них два — смертельных несчастных случая), в 2013 году — шесть несчастных случаев (из них три — тяжелые).

Из пяти несчастных случаев в 2014 году три произошли с работниками АО «Атомэнергоремонт». С целью анализа причин увеличения травматизма проведена внеплановая проверка в АО «Атомэнергоремонт», по результатам которой АО «Атомэнергоремонт» введена в действие программа корректирующих мероприятий.

Из шести несчастных случаев в подрядных организациях на строящихся АЭС причины пяти случаев — падение с высоты (в том числе четыре смертельных и один тяжелый случай — падение в открытый неогороженный проем).

Динамика травматизма персонала подрядных организаций

АЭС	Несчастные случаи, всего:	
	2013	2014
На объектах строительства действующих АЭС Концерна		
Балаковская	-	3 (1 с.)
Калининская	1 (1 т.)	1
Курская	2	1 с.
Ленинградская	1	-
Смоленская	2 (2 т.)	-
Итого	6 (3 т.)	5 (2 с.)
На объектах строительства сооружаемых АЭС Концерна		
Балтийская	1 (1 с.)	-
Белоярская, блок № 4	5 (1 с., 2 т.)	2 (1 с., 1 т.)
Ленинградская АЭС-2	6 (1 с., 5 т.)	1 с.
Нововоронежская АЭС-2	2 (1 с., 1 т.)	3 (2 с., 1 т.)
Ростовская, блоки №№ 3,4	2 (2 т.)	-
Итого	16 (4 с., 10 т.)	6 (4 с., 2 т.)

Общее сокращение количества несчастных случаев за последние годы у подрядчиков достигнуто за счет внедрения типовых подходов по организации системы управления охраной труда на стройплощадках АЭС, в том числе:

- внедрение «Типового положения о системе управления охраной труда на стройплощадках АЭС» (ТП СУОТ);
- реализация Плана дополнительных мероприятий по обеспечению безопасности и предотвращению травматизма при сооружении, ремонте, реконструкции и модернизации объектов использования атомной энергии согласно приказу Госкорпорации «Росатом» от 11.02.2014 № 1-1/15-ПП;
- реализация мероприятий по приказу концерна от 05.08.2014 № 9/846-П «О профилактике травматизма при сооружении объектов АЭС».

ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗАТРАТ НА ОХРАНУ ТРУДА

Данные средства были израсходованы на:

- мероприятия по охране труда в соответствии с коллективным договором;
- обеспечение нормальных условий труда;
- улучшение условий и охраны труда;
- приобретение средств индивидуальной защиты;
- лечебно-профилактическое питание;
- приобретение смывающих и обеззараживающих средств.

АЭС	Сумма затрат, тыс. руб.
Балаковская	471 121
Белоярская	141 014
Билибинская	156 966
Калининская	1 022 303
Кольская	4 806 241
Курская	510 826
Ленинградская	1 093 694
Нововоронежская	498 313
Ростовская	529 306
Смоленская	813 042
ВСЕГО	9 273 725

млрд руб. потрачено на охрану труда в 2014 году (в 2013 году — 1,2 млрд руб.)

Ключевые результаты 2014 года по охране труда

1 Реализованы намеченные решения по усилению работы в области охраны труда на действующих и строящихся АС.

2 Проведены проверки состояния охраны труда на АЭС в соответствии с графиком проведения инспекций безопасности на 2014 год.

3 Проведены семинары-стажировки по охране труда для заместителей генеральных директоров генподрядных организаций строящихся АЭС.

4 Выполнен комплекс мероприятий по внедрению Федерального закона «О специальной оценке условий труда» № 426-ФЗ.

Приоритетные задачи на 2015 год

1 Реализация комплекса мер по обеспечению надлежащих условий труда работников при сооружении и пуске объектов АЭС.

2 Исключение условий для возникновения несчастных случаев.

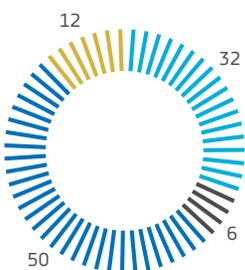
3 Непревышение значения 0,15 уровня травматизма (LTIFR), что является наиболее амбициозным показателем по отрасли.

3.8.

Интеллектуальный капитал.¹ Сохранение и передача знаний. Управление инновациями

1. Описание понятия «интеллектуальный капитал» приведено в глоссарии (приложение 16).

Итоги приема выпускников с высшим образованием в 2014 году, %



— Другие вузы (132 человека), 34 вуза
 — НИЯУ МИФИ (23 человека)
 — Опорные вузы (209 человек), 11 вузов
 — Филиалы НИЯУ МИФИ (51 человек), 3 филиала: ИАТЭ, ВИТИ, СТИ

РАБОТА С ВЫПУСКНИКАМИ ВУЗОВ

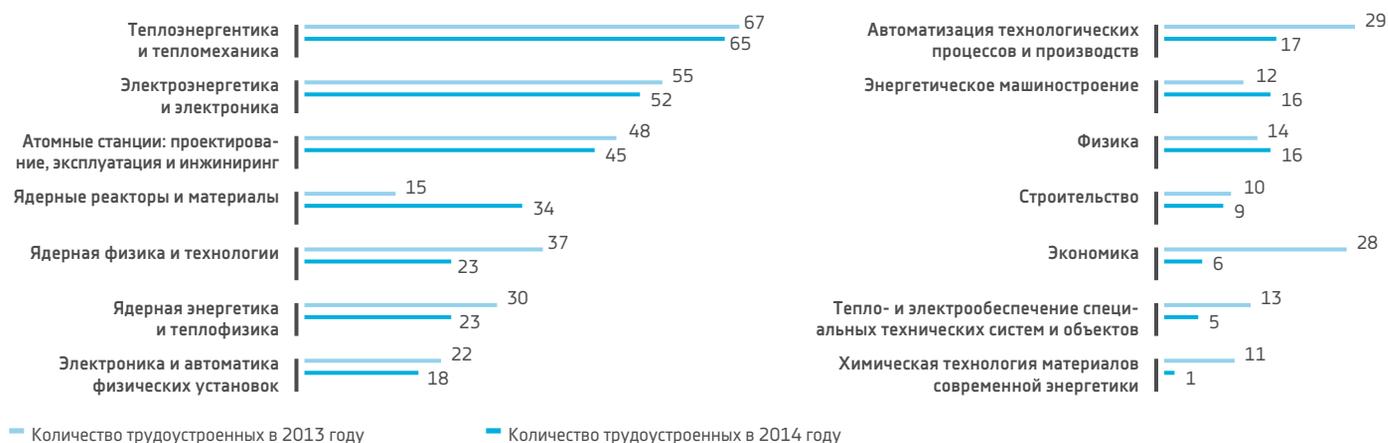
За 2014 год в филиалы и организации, входящие в контур управления Концерна, принято 415 выпускников с высшим образованием. Доля опорных вузов Госкорпорации «Росатом» в общем наборе в 2014 году по сравнению с 2013 годом возросла на 3% и составила 68% — 283 человека. Из них доля НИЯУ МИФИ и филиалов в общем наборе составила 18% (74 человека), что на 6% больше, чем в 2013 году.

Основными направлениями подготовки в 2014 году стали: теплоэнергетика и теплотехника, электроэнергетика и электротехника, атомные станции: проектирование, эксплуатация, инжиниринг, ядерные реакторы и материалы. По сравнению с 2013 годом в 2014 году выросла потребность по направлению «Ядерные реакторы и материалы», уменьшилась по направлению «Ядерная физика и технологии». По остальным направлениям подготовки потребность осталась на том же уровне.

Количество принятых выпускников по вузам в 2013 и 2014 годах



Количество трудоустроенных выпускников в 2013 и 2014 годах по направлениям подготовки



План трудоустройства выпускников вузов 2015–2021 годов. Представлены вузы, где планируется набор более 50 человек до 2021 года



707 (22%)	Филиалы НИЯУ МИФИ
533 (17%)	ИГЭУ
510 (16%)	Другие вузы
437 (14%)	НИ ТПУ
286 (9%)	НИЯУ МИФИ
178 (5%)	ВГТУ
178 (5%)	УрФУ Б. Н. Ельцина
132 (4%)	НИУ МЭИ
101 (3%)	СПбГПУ
94 (3%)	СГТУ имени Ю. А. Гагарина
50 (2%)	МГТУ имени Н. Э. Баумана

До 2021 года в филиалы и организации, входящие в контур управления Концерна, планируется принять свыше 3000 выпускников с высшим образованием, причем доля опорных вузов «Росатома» составит около 70% набора, что является самым высоким показателем по отрасли в целом.

СИСТЕМА ПЕРЕДАЧИ ЗНАНИЙ И НАСТАВНИЧЕСТВО

На всех АЭС внедрена система наставничества. Каждому вновь принятому молодому специалисту и практиканту назначается наставник из числа высококвалифицированных работников. Наставник помогает молодому специалисту пройти период адаптации, передает знания, необходимые для выполнения работы, контролирует выполнение поставленных задач.

Важную роль в процессе передачи знаний играют ветераны. В Концерне действует соглашение с Межрегиональной общественной организацией ветеранов Концерна по социальной защите ветеранов (пенсионеров), которое предусматривает в том числе передачу опыта и знаний молодому поколению работников, воспитание молодежи в духе патриотизма и продолжения славных трудовых традиций Концерна.

УПРАВЛЕНИЕ ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ СОБСТВЕННОСТЬЮ

Деятельность по управлению интеллектуальной собственностью (далее — ИС) в Концерне направлена на создание, эффективное использование (включая вопросы коммерциализации) и защиту ИС предприятия.

Основными задачами управления ИС являются:

- создание условий для эффективного использования ИС;
- обеспечение эффективной защиты прав на ИС;
- обеспечение эффективных механизмов и процедур коммерциализации объектов ИС;
- развитие системы рационализаторской и изобретательской культуры работников.

Основная часть ИС создается при выполнении НИОКР по договорам, финансируемым за счет собственных средств Концерна. Все НИОКР, инициируемые Концерном, носят прикладной характер и направлены на решение реальных текущих потребностей АЭС и выявление перспективных задач производственной и научно-технической деятельности Концерна.

Основными направлениями научно-технической деятельности Концерна являются модернизация технологий проектирования и сооружения энергоблоков АЭС, увеличение сроков службы основного оборудования за счет разработки и внедрения новых материалов и технологий, а также разработка новых реакторных установок при безусловном обеспечении безопасности на всех этапах жизненного цикла АЭС.

Портфель интеллектуальной собственности Концерна включает исключительные права на 319 объектов интеллектуальной собственности, в том числе 162 патента на изобретения, 60 патентов на полезные модели, 95 программ для ЭВМ и баз данных, из которых 2 программы для ЭВМ имеют свидетельства Роспатента, 2 товарных знака. Правовая охрана интеллектуальной собственности за рубежом не осуществлялась.

Правовая охрана секретов производства (ноу-хау) в Концерне в 2013 и 2014 годах не осуществлялась.

	2013	2014
Получено патентов на изобретения	8	6
Получено патентов на полезные модели	7	1
Получено свидетельств о регистрации товарного знака	0	2
Подано заявок на получение патентов на изобретения	5	3
Подано заявок на получение патентов на полезные модели	3 (по двум получены патенты на полезные модели)	1
Подано заявок на регистрацию товарного знака	4	0

3

млрд руб. было направлено в 2014 году на финансирование НИОКР в рамках Сводной инвестиционной программы Концерна

УПРАВЛЕНИЕ ИННОВАЦИЯМИ

Инновационное развитие ОАО «Концерн Росэнергоатом» является неотъемлемым условием сохранения позиций технологического лидерства Госкорпорации «Росатом» и одним из основных направлений стратегического развития предприятия.

Основными направлениями инновационного развития ОАО «Концерн Росэнергоатом» являются:

- повышение конкурентоспособности на атомных энергетических рынках за счет совершенствования технологий проектирования и сооружения энергоблоков АЭС; увеличения сроков службы основного оборудования, в том числе в ходе разработки и внедрения новых материалов и технологий;
- создание новых технологий и продуктов для энергетических рынков за счет разработки новых реакторных установок;
- постепенная технологическая и продуктовая диверсификация за счет трансфера собственных наработок в новые для ОАО «Концерн Росэнергоатом» и Госкорпорации «Росатом» рынки.

Реализация первостепенных задач инновационного развития направлена на достижение следующих стратегических целей.

1. Реализация замыкания ядерного топливного цикла на базе энергоблоков с БН-1200 и ВВЭР — ТОИ со смешанным уран-плутониевым топливом:
 - проведение программы НИОКР;
 - строительство энергоблоков АЭС с реакторами на быстрых нейтронах, работающих в ядерно-энергетической системе с замкнутым ядерным топливным циклом.

Достижение указанной цели осуществляется в рамках программы «Новая технологическая платформа: замкнутый ядерный топливный цикл и реакторы на быстрых нейтронах».

2. Повышение конкурентоспособности атомной энергетики за счет сооружения энергоблоков технологии ВВЭР по новым проектам с улучшенными технико-экономическими показателями.

В 2014 году Концерн выступал заказчиком работ по разработке новых технологий в области атомной энергетики, одновременно решая следующие задачи:

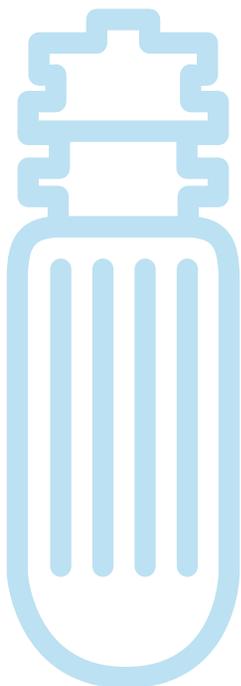
- разработка предложений и сопровождение единой научно-технической политики Концерна;
- системное внедрение в производство научных разработок, проведение полного инновационного цикла НИОКР;
- осуществление координации научной и инженерно-технической деятельности, направленной на поддержку эксплуатации АЭС;
- обеспечение целостной системы управления результатами научно-технической деятельности с целью сохранения их высокой эффективности и конкурентоспособности;
- формирование патентно-лицензионной политики в отношении результатов интеллектуальной деятельности.

На основе Программы деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015), утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2008 года № 705, и собственных локальных нормативных актов в Концерне ежегодно формируются годовые планы мероприятий по выполнению НИОКР. Утвержденный объем финансовых средств включается в соответствующий раздел инвестиционной программы на планируемый год.

В 2014 году на финансирование НИОКР в рамках Сводной инвестиционной программы Концерна было направлено 3,5 млрд руб., в том числе по инновационным проектам с реакторами на быстрых нейтронах — около 1 млрд руб.

БН-800

реакторная установка
на энергоблоке № 4
Белоярской АЭС



РЕАКТОРЫ НА БЫСТРЫХ НЕЙТРОНАХ

В российской атомной отрасли к настоящему времени накоплен уникальный практический опыт создания и длительной успешной эксплуатации реакторов на быстрых нейтронах. С ними связывается перспектива перехода атомной энергетики на замкнутый топливный цикл, обеспечивающий наиболее эффективное использование урановых ресурсов и решение экологических проблем обращения с ОЯТ и РАО. Технологии реакторов на быстрых нейтронах и замкнутого топливного цикла обладают большим инновационным потенциалом, в связи с чем особую важность приобретают пуск и эксплуатация энергоблока № 4 Белоярской АЭС с реакторной установкой БН-800 в 2015 году. При этом действующие зарубежные аналоги (действующие энергоблоки с реакторами на быстрых нейтронах промышленного уровня мощности) отсутствуют.

В 2014 году продолжались НИОКР в обоснование энергоблока с реактором на быстрых нейтронах БН-1200 в рамках Программы деятельности Госкорпорации «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 годы). В 2014 году закончен технический проект активной зоны реактора БН-1200 с МОКС-топливом и основные разработки по строительной и технологической компоновке энергоблока БН-1200. Рассмотрены технологические режимы энергоблока, в том числе при нарушениях нормальной эксплуатации.

В 2015 году предстоит провести экспертизу разработанной документации, внести вытекающие из этого корректировки и подготовить техническое задание на проектирование энергоблока БН-1200 в качестве энергоблока № 5 Белоярской АЭС.

ПЛАВУЧАЯ АТОМНАЯ ТЕПЛОЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ (ПАТЭС)

В 2014 году Концерн продолжил сооружение первой (головной) плавучей атомной теплоэлектростанции (ПАТЭС) мощностью 70 МВт на базе плавучего энергоблока (ПЭБ) с двумя

реакторными установками КЛТ-40С. Местом базирования ПАТЭС выбран г. Певек Чукотского АО. Ввод ПАТЭС в эксплуатацию планируется в 2019 году.

В рамках договора на достройку ПЭБ, заключенного Концерном с ООО «Балтийский завод — Судостроение» в 2012 году, по состоянию на 31 декабря 2014 года сформирован корпус ПЭБ с частью надстройки с установленными системами и оборудованием. Общий объем сформированных корпусных конструкций составляет 100%, готовность общесудовых систем — 78%. Продолжается изготовление узлов для систем, обслуживающих ядерную энергетическую установку. Генеральным проектировщиком — ЗАО «Атомэнерго» — выполнены проектно-изыскательские работы и завершена разработка проектной документации береговых и гидротехнических сооружений ПАТЭС. В 2014 году направлены документы в ФАУ «Главгосэкспертиза» для получения заключения.

На 2015–2016 годы запланированы работы по монтажу и обвязке парогенерирующих блоков на плавучем энергоблоке, утверждение проектной документации в Концерне и получение разрешения в ГК «Росатом» на сооружение береговых и гидротехнических сооружений ПАТЭС, завершение монтажа секций надстройки ПЭБ, оборудования хранилищ ОТВС и твердых РАО, а также загрузка ядерного топлива.

70 МВт

мощность первой (головной)
плавучей атомной теплоэлектро-
станции (ПАТЭС)

3.9.

Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность

Развитие социального капитала и территорий присутствия — составная часть стратегии развития Концерна. Реализуемая Концерном в регионах присутствия социальная политика опирается на широкую общественную поддержку и отражает потребности и цели социального развития общества.

ДОБРОВОЛЬНОЕ СТРАХОВАНИЕ РАБОТНИКОВ

В соответствии с действующим законодательством работники Концерна получают медицинское обслуживание в соответствующих лечебных учреждениях ФМБА России. Помимо территориальных программ ОМС и программ госгарантий Концерн обеспечивает своих работников ДМС, а также страхованием от несчастных случаев и болезней. По корпоративной льготной цене работники могут застраховать за свой счет членов своей семьи. В рамках ДМС работники и члены их семей могут получить специализированную информацию, консультации и медицинскую помощь не только в лечебных учреждениях региона, но и в учреждениях Москвы и Санкт-Петербурга.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА¹

В соответствии с коллективным договором работники ОАО «Концерн Росэнергоатом» имеют доступ к добровольному медицинскому страхованию (ДМС), негосударственному пенсионному обеспечению, реабилитационно-восстановительным программам. Большое внимание уделяется оказанию поддержки ветеранам отрасли и развитию потенциала молодежи. ◀ G4-11, включая сноску 2

млрд руб.
направлено на реализацию социальной политики в 2014 г.

Социальные расходы Концерна в 2012–2014 годах, тыс. руб.

	2012	2013	2014	План 2015
Расходы на одного работника	68,7	75,8	70,8	74,14
Всего расходов на реализацию социальной политики	2 399 639	2 750 786	2 653 527	2 813 457
В том числе по основным программам				
1 Медицинские программы (ДМС+НС)	274 203	309 718	326 477	324 470
2 НПО	547 584	1 126 185	218 707 ²	203 535
3 Санаторно-курортное лечение	204 528	219 069	299 488	325 502
4 Поддержка неработающих пенсионеров	324 836	331 300	343 898	314 200
5 Оказание помощи в приобретении жилья	21 280	148 962	184 252	338 445
6 Организация культурно-массовых и спортивных мероприятий	458 672	309 529	522 541	472 190

1. Основные положения социальной политики и взаимодействия с профсоюзом раскрыты в Годовом отчете Концерна за 2013 год (с. 203–206).

2. С 01.01.2014 приказом Концерна о софинансировании от 23.12.2010 № 1720 отменено действие приказа о негосударственном пенсионном обеспечении от 22.09.2006 № 891.

986,3

млн руб. — затраты
Концерн на реабили-
тационно-оздорови-
тельные мероприятия
в 2014 году

РЕАБИЛИТАЦИЯ ПЕРСОНАЛА

Ежегодно Концерн реализует мероприятия по реабилитации персонала в подведомственных профилакториях и санаторно-курортных учреждениях. Так, в 2014 году 11 298 человек прошли реабилитационно-оздоровительное лечение в 10 профилакториях атомных станций по программам реабилитации при заболеваниях сердечно-сосудистой, костно-мышечной, нервной системы, желудочно-кишечного тракта и с другими нозологиями. Еще 7 660 работников получили реабилитационно-оздоровительное лечение в рамках программы выездной реабилитации и санаторно-курортного лечения в 20 здравницах Черноморского побережья, Кавказских Минеральных Вод и средней полосы России.

19,97

млн руб. — затраты
на страхование
от несчастных случа-
ев и болезней
в 2014 году

НЕГОСУДАРСТВЕННОЕ ПЕНСИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ◀ G4-EC32

Концерн осуществляет негосударственное пенсионное обеспечение сотрудников через отраслевой негосударственный пенсионный фонд «Атомгарант» в соответствии с заключенным пенсионным договором.

Пенсионные обязательства покрываются из общих ресурсов ОАО «Концерн Росэнергоатом», оценочная стоимость этих обязательств в 2014 году составила 218,7 млн руб. Обязательства покрываются в полном объеме в соответствии с пенсионной схемой. Оценка обязательств пенсионного плана на 2014 год осуществлена по состоянию на 31.12.2013 и получена на основании актуарного расчета исходя из параметров численности работников — участников пенсионного плана Концерн и среднего размера взноса на одного работника — участника пенсионного плана.

При завершении работником трудовой деятельности в ОАО «Концерн Росэнергоатом» степень участия в пенсионном плане определяется исходя из параметров наличия стажа работы на предприятиях атомной энергетики — не менее 15 лет при условии достижения пенсионного возраста в соответствии с пенсионным законодательством Российской Федерации.

Расходы по негосударственному пенсионному обеспечению в 2014 году составили 218,7 млн руб. Общая численность пенсионеров Концерн, получающих негосударственную пенсию в НПФ «Атомгарант», — 15 308 человек. Средний размер негосударственной пенсии — 2 137 руб.

Объем пенсионных средств, выплаченных НПФ «Атомгарант» в качестве негосударственных пенсий пенсионерам за 2014 год, составил 284,2 млн руб. Численность работников — участников Концерн по программе софинансирования пенсии — 6 339 человек.

Сведения о доле заработной платы, вкладываемой работником/работодателем

Возраст участника	Соотношение пенсионных взносов (в % от ежемесячной заработной платы работника)	
	Работник	Работодатель
18-29	0,8	1,6
30-35	1	2
36-39	1,3	2,6
40-44	1,5	3
45-49	1,7	3,4
50 и старше	2	4

МОЛОДЕЖНАЯ ПОЛИТИКА, СПОРТИВНО-МАССОВАЯ И ФИЗКУЛЬТУРНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В рамках реализации молодежной политики Концерн традиционно уделяет особое внимание работе с молодежью — повышению ее образовательного уровня и грамотности, стимулированию научно-практической и исследовательской деятельности в молодежной среде.



Мероприятия, направленные на реализацию молодежной политики, проведенные в 2014 году

В мае прошел X Международный турнир по интеллектуальным играм («Что? Где? Когда?» и «Брейн-ринг») среди молодых работников предприятий атомной энергетики и промышленности, который состоялся в г. Заречный (Белоярская атомная станция).

В сентябре сводный отряд Объединения поисковых отрядов ОАО «Концерн Росэнергоатом» принял участие в проведении межрегиональной «Вахты Памяти» на территории Калужской области.

В октябре на Смоленской АЭС прошёл XII Международный молодежный фестиваль команд КВН предприятий атомной энергетики «Осенний максимум».

В октябре на Смоленской АЭС прошел Координационный совет полномочных представителей молодежных организаций ОАО «Концерн Росэнергоатом».

В ноябре на Нововоронежской АЭС прошла Международная научно-техническая конференция молодых работников АЭС «Молодежь АЭС: безопасность, наука и производство».

В 2014 ГОДУ БОЛЕЕ 2500 ЧЕЛОВЕК ИЗ СБОРНЫХ КОМАНД КОНЦЕРНА И ТВОРЧЕСКИХ КОЛЛЕКТИВОВ АЭС ПРИНЯЛИ УЧАСТИЕ В КОРПОРАТИВНЫХ СПОРТИВНЫХ И КУЛЬТУРНО-МАССОВЫХ МЕРОПРИЯТИЯХ. ВСЕГО НА ПОДДЕРЖКУ СПОРТА И ФИЗИЧЕСКОЙ КУЛЬТУРЫ ВЫДЕЛЕНО 522 541 ТЫС. РУБ.



Наиболее значимые культурные и спортивные мероприятия, проведенные в 2014 году

VIII летняя Спартакиада работников ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Спорт АЭС-2014» (Ростовская АЭС, 300 человек).

Открытый турнир по водным видам спорта на призы ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Атомная регата-2014» (Кольская АЭС, 150 человек).

Конкурс творческих коллективов среди неработающих пенсионеров ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Энергия жизни-2014» (Нововоронежская АЭС, 160 человек).

Торжественные мероприятия, посвященные 60-летию атомной энергетики России (г. Обнинск, 400 человек).

VI Спартакиада работников центрального аппарата ОАО «Концерн Росэнергоатом» (г. Москва, 250 человек).

870

квартир было построено по итогам реализации программы в 2014 году

УЛУЧШЕНИЕ ЖИЛИЩНЫХ УСЛОВИЙ

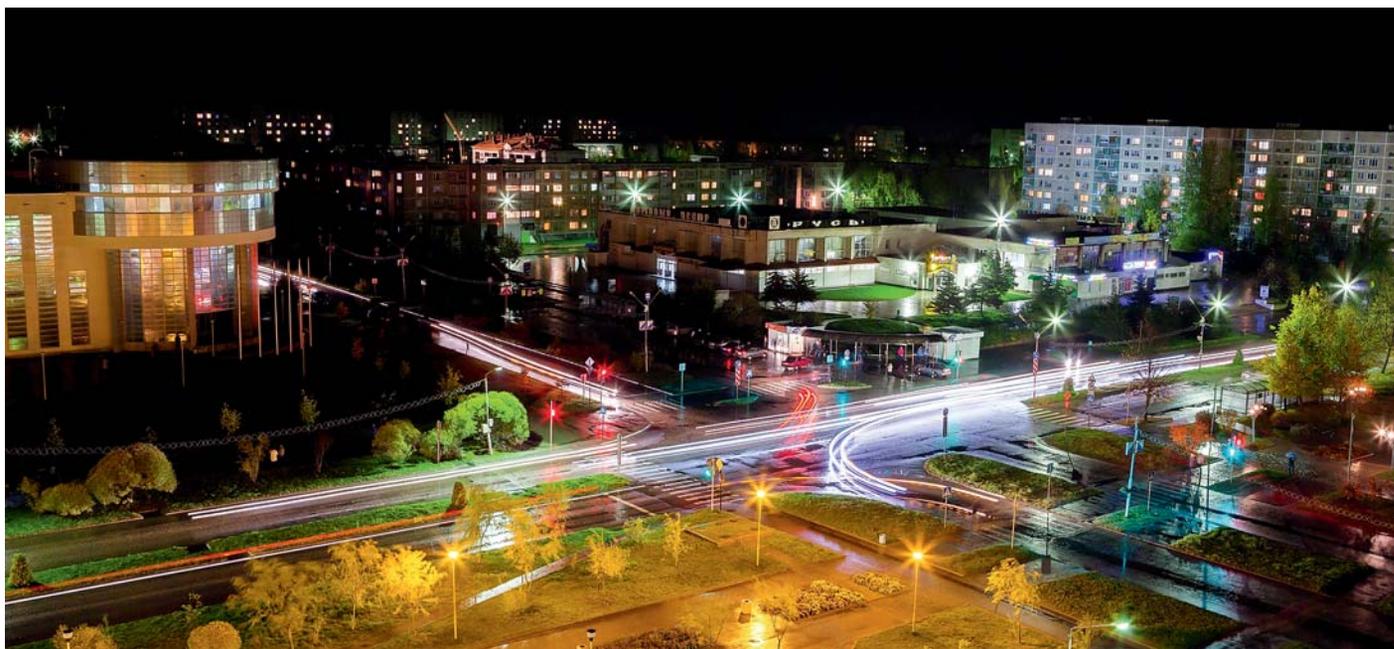
Концерн ежегодно оказывает значительную поддержку сотням семей работников в улучшении жилищных условий. В 2014 году строительство жилья и оказание помощи работникам в приобретении постоянного жилья осуществлялось в соответствии с утвержденной в 2012 году жилищной программой Концерна. Концерн оказывает работникам помощь в приобретении постоянного жилья и в зависимости от потребностей работников может предоставить беспроцентную целевую ссуду на первоначальный взнос по ипотечному кредиту и/или компенсацию части процентов, уплачиваемых банку по ипотечному кредиту.

ВETERАНСКОЕ ДВИЖЕНИЕ

Забота о ветеранах — одно из важных направлений социальной политики. Основной задачей ветеранского движения является сохранение достигнутого уровня работы с ветеранами, привлечение их к посильному труду, передаче опыта молодым специалистам, обеспечение квалифицированной медицинской помощи, облегчение их трудностей и забот.

ЗА 2014 ГОД ФАКТИЧЕСКАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕНСИОНЕРОВ В СОСТАВЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЙ ОБЩЕСТВЕННОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ВETERАНОВ КОНЦЕРНА (МООВК) СОСТАВИЛА 16 100 ЧЕЛОВЕК, В ТОМ ЧИСЛЕ: УЧАСТНИКОВ ЛИКВИДАЦИИ АВАРИИ НА ЧЕРНОБЫЛЬСКОЙ АЭС И ПО «МАЯК» — 1 072, УЧАСТНИКОВ ВЕЛИКОЙ ОТЕЧЕСТВЕННОЙ ВОЙНЫ, ТРУЖЕНИКОВ ТЫЛА И УЗНИКОВ КОНЦЛАГЕРЕЙ — 546, ВETERАНОВ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ И ПРОМЫШЛЕННОСТИ — 7 102.

ИЗ СРЕДСТВ, ВЫДЕЛЯЕМЫХ КОНЦЕРНОМ ПО ДОГОВОРУ ДОБРОВОЛЬНОГО ПОЖЕРТВОВАНИЯ, МООВК ОКАЗАЛ НЕРАБОТАЮЩИМ ПЕНСИОНЕРАМ, ПОПАВШИМ В СЛОЖНЫЕ ЖИЗНЕННЫЕ СИТУАЦИИ, МАТЕРИАЛЬНУЮ ПОМОЩЬ НА СУММУ 47,3 МЛН РУБ., НА САНАТОРНО-КУРОРТНОЕ И РЕАБИЛИТАЦИОННОЕ ЛЕЧЕНИЕ ПЕНСИОНЕРОВ — 10,4 МЛН РУБ., НА ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПРЯМЫХ ДОГОВОРОВ С МСЧ НА МЕДИЦИНСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ ВETERАНОВ ИЗРАСХОДОВАНО 13,4 МЛН РУБ., НА ОРГАНИЗАЦИЮ ОЗДОРОВИТЕЛЬНОГО ОТДЫХА И КУЛЬТУРНО-МАССОВЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ — 3,9 МЛН РУБ., ВETERАНЫ БЫЛИ ОБЕСПЕЧЕНЫ ПАТРОНАЖНОЙ ПОМОЩЬЮ, ИМ ВРУЧАЛИ ПОДАРКИ К ПРАЗДНИЧНЫМ И ЮБИЛЕЙНЫМ ДАТАМ. ВСЕГО ПО ВСЕМ СТАТЬЯМ РАСХОДОВ МАТЕРИАЛЬНАЯ ПОМОЩЬ ПЕНСИОНЕРАМ БЫЛА ОКАЗАНА В 23 891 СЛУЧАЕ.



Социальное и экономическое влияние на территориях присутствия



Инвестиции в инфраструктуру



Создание и поддержание жилого фонда



Улучшение жилищных условий сотрудников



Программы по взаимодействию с образовательными учреждениями, ветеранскими и молодежными организациями

РАЗВИТИЕ ТЕРРИТОРИЙ ПРИСУТСТВИЯ

По итогам 2014 года в регионах размещения атомных станций России в рамках исполнения соглашений с губернаторами регионов реализованы мероприятия на сумму 1,22 млрд рублей. Показатель реализации соглашений, исходя из программы мероприятий в 2014 году, составил 103,4%.

В 2014 году на расчетный счет ответственного участника КГН (АО «Атомэнергопром») для уплаты налога на прибыль Концерном перечислено 8 632 млн руб. (в 2013 году — 5 601 млн руб.).

Инвестиции в инфраструктуру — важный аспект социальной ответственности Концерна. Инвестиционные программы Концерна, как правило, предусматривают строительство социальных объектов и объектов инфраструктуры. Основные объекты инфраструктуры в городах расположения АЭС были созданы в процессе строительства АЭС. В таблице

представлена информация о реализованных инвестициях в развитие инфраструктуры в 2014 году. Информация о вкладе Концерна в инфраструктуру регионов в предыдущие периоды приведена в годовом отчете Концерна за 2013 год (с. 208–209).

В ПЕРИОД ДО 2020 ГОДА В СООТВЕТСТВИИ С КОМПЛЕКСНОЙ ПРОГРАММОЙ ОБЕСПЕЧЕНИЯ РАБОТНИКОВ КОНЦЕРНА ЖИЛЬЕМ ПЛАНИРУЕТСЯ ПОСТРОИТЬ БОЛЕЕ 625 ТЫС. М² ЖИЛЬЯ — ЭТО ОКОЛО 10 500 КВАРТИР. СТРОИТЕЛЬСТВО ЖИЛЬЯ ЯВЛЯЕТСЯ ОДНИМ ИЗ ВАЖНЕЙШИХ УСЛОВИЙ ПРИВЛЕЧЕНИЯ КВАЛИФИЦИРОВАННОГО ПЕРСОНАЛА, ЧТО ОСОБЕННО АКТУАЛЬНО С УЧЕТОМ МАСШТАБОВ СТРОИТЕЛЬСТВА НОВЫХ ЭНЕРГООБЛОКОВ.

Объекты инфраструктуры, созданные на территориях присутствия при поддержке Концерна в 2014 году

Территории	Введенные объекты инфраструктуры, выполненные работы
Белоярская АЭС, г. Заречный Свердловской области	<ul style="list-style-type: none"> • Плавательный бассейн «Нептун» (самый крупный соцобъект из введенных в 2014 году); • Театр юного зрителя; • новый детский сад на 219 мест (закончено строительство); • строительство детского сада с бассейном (сдача в 2015 году); • газификация деревень городского округа Заречный; • на завершающей стадии — возведение в Заречном нового жилого микрорайона, сдана и заселена первая очередь жилых домов; • реализуется несколько проектов в сфере модернизации ЖКХ; • на гранты Концерна построен городской спортивный комплекс «Веревошный парк «Белка», приобретены спортивные мотоциклы для клуба детско-юношеского мотоспорта.
Кольская АЭС, г. Полярные Зори Мурманской области	<ul style="list-style-type: none"> • Новый спортивный тренажерный центр в комплексном центре социального обслуживания населения; • реконструкция открытого ледового корта; • благоустройство городского парка здоровья и отдыха; • начато строительство Духовно-просветительского центра при Свято-Троицком храме и аллеи Строителей.
Курская АЭС, г. Курчатова Курской области	<ul style="list-style-type: none"> • В Курчатове сдан в эксплуатацию многоквартирный 14-этажный жилой дом; • капитальный ремонт автомобильных дорог; • ремонт в школах и детских садах; • мероприятия по формированию сети базовых образовательных учреждений; • программы для обучения инвалидов в рамках программы «Доступная среда»; • построены физкультурно-оздоровительный комплекс, котельная, пожарный пост в городе Льгов и Льговском районе; • реконструировано административное здание под спортивный комплекс и детский сад.

Территории	Введенные объекты инфраструктуры, выполненные работы
Ленинградская АЭС, г. Сосновый Бор Ленинградской области	<ul style="list-style-type: none"> Выделены средства спортивно-культурному комплексу «Малахит» на приобретение оборудования для биатлонного комплекса; средним общеобразовательным школам: № 7 — на строительство и реконструкцию спортивного ядра школы, № 3 — на капитальный ремонт спортивного зала; № 6 — на софинансирование строительства; № 2 — на ремонт спортивной площадки.
Нововоронежская АЭС, г. Нововоронеж Воронежской области	<ul style="list-style-type: none"> Продолжено строительство звонницы на территории храма Христа Спасителя и строительство храма в честь Рождества честного славного Пророка, Предтечи и Крестителя Господня Иоанна; благоустроена детская площадка на территории МСЧ № 33; на въезде в г. Нововоронеж установлена стела в связи с 50-летием пуска в эксплуатацию первого в России энергоблока типа ВВЭР; закончено строительство городского стадиона; продолжалось строительство комплекса боевых искусств; благоустройство «Сквера знаний» у Нововоронежского политехнического колледжа; благоустройство и ремонт улиц городского округа.
Смоленская АЭС, г. Десногорск Смоленской области	<ul style="list-style-type: none"> Сдан в эксплуатацию 135-квартирный жилой дом; монтаж стелы, посвященной первостроителям города и АЭС; монтаж памятника «Добрый Ангел — Хранитель Мира»; благоустройство Аллеи славы и площади Трудовой Славы, «Тропы здоровья» и города в целом; монтаж памятника святым Петру и Февронии Муромским.

Работа с образовательными учреждениями

на территориях присутствия АЭС направлена на профориентацию школьников и поддержку целевого обучения студентов, на организацию олимпиад и конкурсов. Так, Концерн участвует в ежегодных ярмарках вакансий для студентов профильных вузов, организует практику и стажировки на атомных станциях. Уникальными являются образовательные проекты для школьников, такие как Детская ядерная академия на Кольской АЭС, «Атом-классы», цикл лекций «Моя профессия» для учащихся общеобразовательных школ на Ленинградской АЭС и др.

Программы для молодых сотрудников

Концерн направлен на обеспечение условий для продуктивной работы и развития творческого потенциала. Основные направления поддержки молодых специалистов:

- система адаптации, подготовки и наставничества молодых специалистов;
- молодежные организации по направлениям научно-технического, карьерного, социального, спортивного характера;
- дополнительное высшее профессиональное образование и программы повышения квалификации;
- проект «Жилье для молодежи»;
- планы карьерного роста и развития управленческих компетенций.

Подробнее о работе с молодежью см. раздел 3.8 «Интеллектуальный капитал. Сохранение и передача знаний. Управление инновациями».

БЛАГОТВОРИТЕЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Концерн осуществляет благотворительные программы со времени своего основания и считает эту деятельность одной из лучших корпоративных традиций. За годы сотрудничества в отношениях Концерн и благополучателей сложились основные принципы и условия взаимодействия. Одним из них является софинансирование. Практически в каждом проекте Концерн участвует в партнерстве с другими предприятиями и организациями. Кроме того, в благотворительных проектах Концерн участвуют частные лица — работники АЭС и центрального аппарата.

Традиционными направлениями благотворительной и спонсорской деятельности являются: помощь социально незащищенным слоям населения — детям, оставшимся без попечения родителей или оказавшимся в трудной жизненной ситуации, инвалидам, участникам ликвидации последствий аварии на ЧАЭС, ветеранам войны и труда, многодетным семьям и т. д.; воссоздание и возрождение мест, связанных

428,9

млн рублей
в 2015 году запланировано выделить на благотворительность

с именами преподобных Сергия Радонежского и Серафима Саровского, возведение храмов в городах присутствия; поддержка и популяризация спорта и здорового образа жизни, патриотического воспитания, реализация мероприятий, направленных на улучшение социальной, спортивной инфраструктуры и благоустройство городов — спутников АЭС, поддержка культурных проектов, направленных на воспитание нравственности и ответственности.

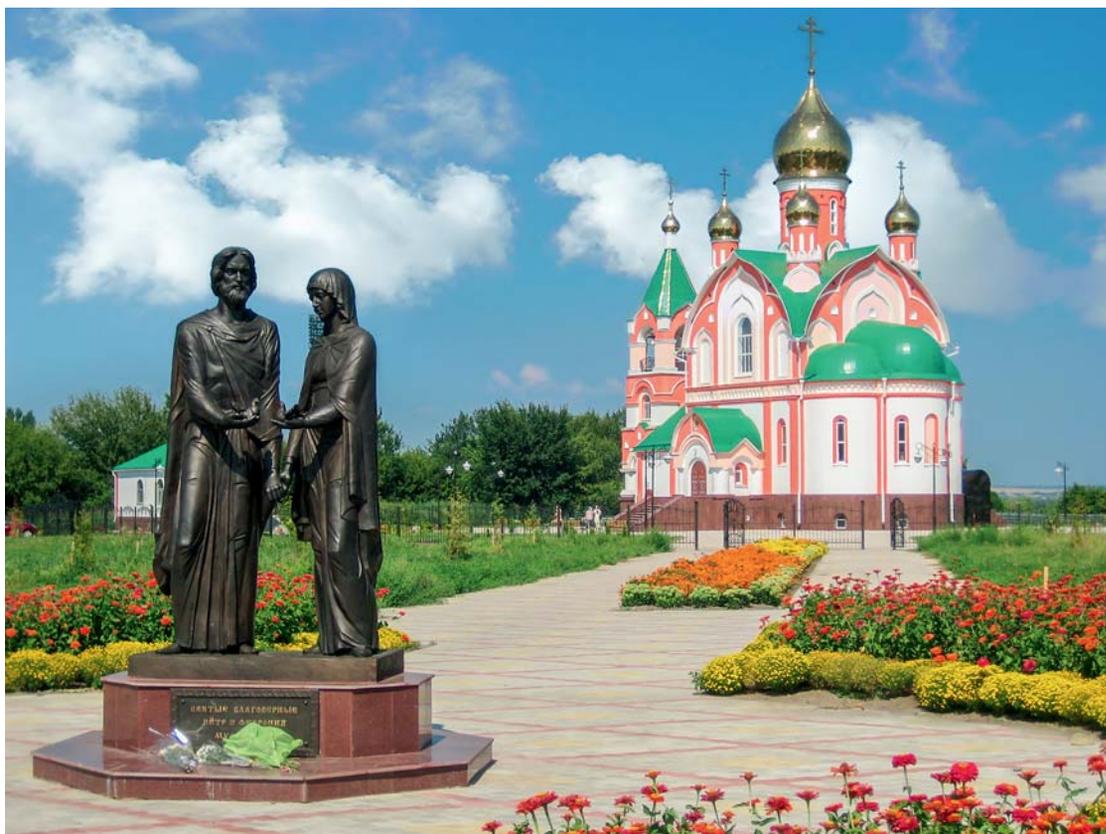
Одной из важных работ, осуществленных на благотворительные средства Концерна, стало окончание строительства в 2013 году в г. Курчатове храма Серафима Саровского. В 2014 году велись работы по внутренней отделке и украшению, внешнему благоустройству храма. Большим вкладом также стало участие Концерна в 2014 году в праздновании 700-летия Сергия Радонежского в Троице-Сергиевой Лавре (финансирование строительства гостиниц для паломников).

Расходы на благотворительную деятельность, млн руб.

Направления благотворительной деятельности	2012	2013	2014
Традиционные мероприятия в соответствии с политикой в области благотворительной деятельности	191,4	187,7	169,1
Благотворительная деятельность в регионах расположения АЭС (включая помощь пенсионерам и малоимущим, детским и спортивным учреждениям и пр.)	186,0	112,0	120,5
Общепромышленные программы	209,2	167,0	106,8
Итого	586,6	466,7	396,4

Кроме того, в 2014 году Концерном оказана спонсорская помощь 8 организациям на сумму около 117 млн рублей, в том числе ОАО «Футбольный клуб «Балтика» и НП ВК «Динамо — Ленинградская область».

> Храм Серафима Саровского в г. Курчатове



3.10. Инвестиции в развитие

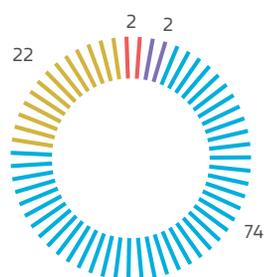
Инвестиционная деятельность ОАО «Концерн Росэнергоатом» в форме капитальных вложений направлена на реализацию Программы деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 годы), утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2008 года № 705 (в ред. от 04.10.2013) в части развития атомного энергопромышленного комплекса России. Для обеспечения непрерывного и наиболее эффективного осуществления этой задачи, а также для выполнения стратегических целей Концерна разрабатываются долгосрочные, среднесрочные (трехлетние) и краткосрочные (годовые) инвестиционные программы.

Инвестиционные программы Концерна формируются в полном соответствии со стратегическими целями Дивизиона «Электроэнергетический», направленными на обеспечение потребителей электрической и тепловой энергией, произведенной на российских атомных станциях, при гарантированном обеспечении безопасности как высшего приоритета своей деятельности.

Распределение функций между участниками инвестиционного процесса регламентировано Соглашением о предоставлении средств между Госкорпорацией «Росатом», ОАО «Атомэнергпром» и ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Финансирование инвестиционной деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» осуществляется за счет собственных средств Концерна, средств имущественного вноса Госкорпорации «Росатом» и при необходимости привлеченных кредитных ресурсов.

Инвестиционная деятельность, %



— Инвестиционные проекты строительства энергоблоков АЭС, включая проект сооружения плавучей атомной теплоэлектростанции и финансирование проектно-изыскательских работ для новых площадок сооружения энергоблоков АЭС.

— Проекты и мероприятия на действующих энергоблоках: инвестиционные проекты по продлению эксплуатационного ресурса энергоблоков I и II поколений, «Обеспечение безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков».

— Инвестиционные проекты на объектах по обращению с облученным ядерным топливом и радиоактивными отходами.

— Прочие инвестиционные проекты и мероприятия: консервация объектов, научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, НТД и прочие предпроектные работы.

В соответствии с решением Общего собрания акционеров ОАО «Концерн Росэнергоатом» (протокол № 7 от 24.06.2014) прибыль Концерна в размере 281,7 млн руб. направлена на инвестиции в развитие.

Инвестиционная программа ОАО «Концерн Росэнергоатом» на 2014 год была направлена в Минэнерго России в установленном порядке, плановый объем инвестиционных средств составил 185 356,91 млн руб., а с учетом НДС 210 450,46 млн руб. Фактический уровень выполнения Инвестиционной программы ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2014 год составил 190 875,18 млн руб., а с учетом НДС — 216 499,39 млн руб.

При этом на инвестиционные проекты строительства энергоблоков АЭС были направлены в том числе средства имущественного взноса Госкорпорации «Росатом» в объеме 55 297,2 млн рублей.

По дочерним обществам ОАО «Концерн Росэнергоатом» в 2014 году реализовывались следующие проекты (всего профинансировано на 3229,85 млн руб. с НДС):

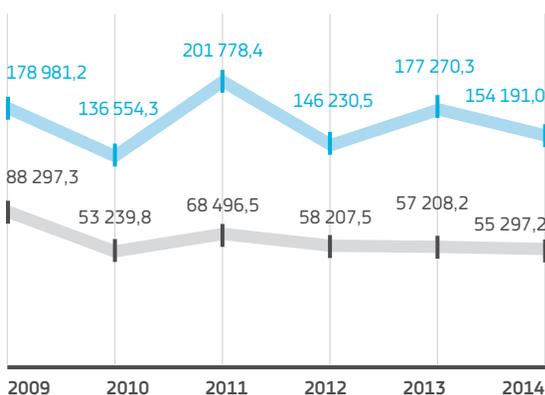
- проекты гарантирующих поставщиков АО «АтомЭнергоСбыт» в Курской, Тверской

и Смоленской областях — 2 992,74 млн руб. с НДС;

- строительство, реконструкция и оснащение производственных баз АО «Атомэнерго-ремонт» — 76,27 млн руб. с НДС;
- мероприятия АО «Атомтехэнерго» (приобретение оборудования для проведения пусконаладочных работ и др.) — 97,79 млн руб. с НДС;
- мероприятия АО «ВНИИАЭС» (строительство лабораторно-складского комплекса и др.) — 63,05 млн руб. с НДС.
- В 2014 году АО «АтомЭнергоСбыт» по результатам конкурсов присвоены статусы гарантирующего поставщика в Курской, Тверской, Смоленской и Мурманской областях (приказы Минэнерго России от 19.03.2014 № 116 и № 117, от 23.05.2014 № 311, от 18.11.2014 № 843).

Целью реализации указанных проектов являются расширение компетенций Госкорпорации «Росатом», обеспечение устойчивости ее позиций на энергетическом рынке, увеличение консолидированной прибыли и выручки Госкорпорации «Росатом» от сбыта электроэнергии, гарантированного рынка сбыта для энергии, произведенной организациями Госкорпорации «Росатом», и повышение значимости и влияния Госкорпорации в регионах.

Динамика инвестиций за 2009–2014 годы



— Динамика инвестиций в основной капитал, млн руб.
— Динамика имущественного взноса, млн руб.

Прогнозная потребность в инвестициях в основной капитал на 2015 год, а также на период 2016–2018 годы составляет:

2015	2016	2017	2018
106 573,10	101 161,94	106 944,60	132 808,32

По данным инвестиционной программы ОАО «Концерн Росэнергоатом» на 2016–2018 годы, направленной в Минэнерго России письмом ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 31.03.2015 № 9/01/335.

1

млн руб. —
чистая прибыль
АО «АтомЭнергоСбыт»

С целью осуществления функции гарантирующего поставщика созданы обособленные подразделения АО «АтомЭнергоСбыт» — ОП «КурскАтомЭнергоСбыт», ОП «ТверьАтомЭнергоСбыт», филиалы «СмоленскАтомЭнергоСбыт» и «КолАтомЭнергоСбыт» с разветвленной сетью отделений и участков, обеспечивающих максимально доступное и комфортное обслуживание всех потребителей электроэнергии областей.

Реализация указанных проектов позволила АО «АтомЭнергоСбыт» реализовать стратегию выхода в сбыт электроэнергии. Выручка АО «АтомЭнергоСбыт» в 2014 году составила 29 809,8 млн руб., чистая прибыль — 13,6 млн руб.

Ключевые результаты реализации проекта «Создание систем коммерческого учета электрической энергии» в 2014 году:

- создано дочернее общество АО «АтомЭнергоСбыт» — АО «Атомэнергопромсбыт». Нерегулируемый вид деятельности был выделен в качестве независимой энергосбытовой компании;
- проведены переговоры с предприятиями — на оптовый рынок электроэнергии и мощности будет выведено 10 предприятий атомной отрасли в рамках первой очереди;
- начаты проектно-изыскательские работы по созданию автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ).

Ключевые результаты реализации проекта «Создание Опорного центра обработки и хранения данных ОАО «Концерн Росэнергоатом» в 2014 году:

- выполнены проектно-изыскательские работы в полном объеме, включая экспертизу проектной документации по титулу «ЦОД»;
- разработана проектная документация стадии ТП по титулу «Система энергообеспечения ЦОД»;

- разработан алгоритм обоснования изменения нормативов расхода электроэнергии на собственные нужды;
- разработан и выполнен План организационных мероприятий по обеспечению начала строительства ЦОД;
- выполнен комплекс мероприятий по заключению Договора генподряда на строительство ЦОД (получено решение Инвестиционного комитета, получено решение Операционного комитета, получено решение Экспертной комиссии по капитальному строительству, проведены конкурсные процедуры).

Ключевые результаты реализации проекта «Информационная система управления портфелем проектов» (ИСУПП) в ОАО «Концерн Росэнергоатом» и его дочерних обществ в 2014 году:

- в Концерне введена в промышленную эксплуатацию Система ИСУПП, стартовал проект REA-B-KSP-1 «Трансформация ИТ-архитектуры информационной системы управления портфелем проектов и уточнение методологии КСП». В рамках проекта в 2014 году уточнены требования к графикам сооружения АЭС и разработаны модули, автоматизирующие процессы контроля формирования управленческой отчетности по ходу реализации проектов капитального строительства. Информационная система готовится к вводу в опытную эксплуатацию. На 2015 год дополнительно запланированы работы по расширению перечня проектов, планирование и мониторинг которых будет осуществляться в ИСУПП Концерна;
- с 2014 года отчетность по инвестиционным проектам и мероприятиям дочерних обществ Концерна представляется в Госкорпорацию «Росатом» в системе ИСУПП в рамках 2-й очереди тиражирования в целях обеспечения мониторинга инвестиционной деятельности.

3.11. Международная деятельность

В соответствии с общей стратегией Концерна его международная деятельность в первую очередь направлена на безопасность и надежность эксплуатации АЭС, построенных за рубежом по российским проектам, а также на продление срока эксплуатации оборудования. В партнерстве с ведущими международными организациями и компаниями на двусторонней основе проходят мероприятия, имеющие целью взаимное обогащение опытом, кроме того, проводятся конференции, тематические семинары, организуются взаимные стажировки.

ОАО «Концерн Росэнергоатом» является одним из основных участников интегрированного предложения Госкорпорации «Росатом» на международных рынках сооружения АЭС. Одной из стратегических инициатив Дивизиона «Электроэнергетический» является развитие направления «Сервис АЭС», целями которого являются увеличение объема услуг на жизненном цикле АЭС и наращивание присутствия на зарубежном рынке услуг атомной отрасли.

Направление «Сервис АЭС» координируется Концерном и организациями Дивизиона, обладающими необходимыми компетенциями и референтным опытом реализации проектов за рубежом на всех стадиях жизненного цикла АЭС.

Основной прирост выручки обеспечен за счет успешной реализации следующих проектов:

- АЭС «Козлодуй» — комплексное обследование и оценка остаточного ресурса оборудования и сооружений ЭБ №№ 5, 6;

- АЭС «Бушер» — оказание технической поддержки при эксплуатации и проведении ППР;
- АЭС «Тяньвань» — оказание услуг по модернизации, техническому обслуживанию и ремонту.

Продолжались работы в рамках контракта по облучению кобальта. Выручка от продаж Со-60 зарубежному заказчику в 2014 году составила 228,5 млн руб.

В отчетном году Концерн вел активную работу по наращиванию портфеля зарубежных заказов по новым продуктам на десятилетний период. Портфель составил 34 111,56 млн руб., что в 3,5 раза превышает целевой показатель.

ЗАДАЧИ НА 2015 ГОД И СРЕДНЕСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

В среднесрочной перспективе Концерн продолжит деятельность по освоению новых рынков и наращиванию портфеля в рамках выполнения программы Госкорпорации «Росатом» по сооружению и вводу в эксплуатацию АЭС за рубежом в период с 2014 по 2019 год при реализации проектов в Турции, Иордании, Белоруссии, Бангладеш, Вьетнаме, Иране и Китае, а также по развитию бизнеса продаж электроэнергии на зарубежных рынках.

В 2015–2019 годах планируется увеличение доли на рынке действующих АЭС с 2 до 17% за счет развития следующих направлений:

- поставка оборудования и запасных частей;
- выполнение модернизации систем и оборудования;

Продуктовый портфель Дивизиона «Электроэнергетический» для зарубежного рынка на 2014 год



Ядерная
инфраструктура



Оказание услуг Тех-
нического Заказчика



Подготовка
персонала



Ввод
в эксплуатацию



Эксплуатация



Сервис (модерни-
зация, ПСЭ, ТОиР,
поставка ЗИП)



Тренажеры
и элементы АСУТП



Вывод
из эксплуатации

- оказание технической поддержки эксплуатации и сервиса АЭС;
- продление срока эксплуатации АЭС «Козлодуй», Армянской АЭС.

ЗАДАЧАМИ НА 2015 ГОД В ОБЛАСТИ
НАРАБОТКИ РЕАКТОРНЫХ ИЗОТОПОВ
ЯВЛЯЮТСЯ:

- формирование комплексного предложения по организации производства Мо-99 на производственных мощностях Курской, Ленинградской и Смоленской АЭС. Наличие такого потенциала производства Мо-99 позволит выйти на мировой рынок и стать ведущим игроком по производству молибдена-99;
- оказание услуг по облучению кобальта (наработка Со-60) на новых контрактных условиях.

С учетом имеющегося опыта химической отмывки оборудования АЭС с реакторами ВВЭР предполагается сформировать комплексное

предложение Концерна по оказанию услуг по выполнению работ по химической отмывке парогенераторов на зарубежных АЭС. В долгосрочной перспективе Концерн будет расширять присутствие в сегменте оказания услуг внешним заказчикам за счет новых продуктов, таких как вывод из эксплуатации и инженеринговые услуги в традиционной энергетике.

РАЗВИТИЕ БИЗНЕСА ПРОДАЖ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА ЗАРУБЕЖНЫХ РЫНКАХ

Решением Госкорпорации «Росатом» Концерн совместно с АО «АтомЭнергоСбыт» определены единственными ответственными субъектами в контуре Госкорпорации «Росатом» по развитию бизнеса продаж электрической энергии за рубежом конечным потребителям. В рамках развития международного бизнеса в АО «АтомЭнергоСбыт» создается соответствующая компетенция, в 2015 году данное направление деятельности определяется в качестве одного из приоритетных.



▲
Визит делегации иностранных специалистов на Нововоронежскую АЭС в рамках международного форума «Атомэкспо»

Стратегическая цель данного направления — выход на приоритетные рынки сбыта стран Центральной и Восточной Европы, а также Турции в целях: построения интегрированного портфеля для хеджирования ценовых рисков АЭС за рубежом под управлением «Росатома», возможности получения дополнительной маржи на более доходных рынках, открытия новых рынков для корпорации в целом. Среднесрочные задачи: развитие проекта экспортноориентированной Балтийской АЭС, заключение долгосрочных контрактов на поставку электроэнергии с зарубежными потребителями, совершение сделок, партнерств, слияний и поглощений в отношении зарубежных энергетических компаний.

НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО

МЕЖДУНАРОДНОЕ АГЕНТСТВО ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ (МАГАТЭ)

В 2014 году Концерн при поддержке Госкорпорации «Росатом» продолжил активно

участвовать в международной деятельности, осуществляемой под эгидой МАГАТЭ.

ПРОГРАММА МИССИЙ OSART (OPERATIONAL SAFETY REVIEW TEAM)

МИССИЯ OSART — НЕЗАВИСИМОЕ РАССМОТРЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ЭКСПЛУАТАЦИИ АЭС, КОТОРУЮ ПРОВОДИТ МАГАТЭ ПО ЗАПРОСУ ОТДЕЛЬНЫХ ГОСУДАРСТВ. ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРИНИМАЮЩАЯ СТОРОНА ПОЛУЧАЕТ ОЦЕНКУ ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ СТАНЦИИ С ТОЧКИ ЗРЕНИЯ СТАНДАРТОВ БЕЗОПАСНОСТИ МАГАТЭ И ПИСЬМЕННЫЕ РЕКОМЕНДАЦИИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ В ТЕХ ОБЛАСТЯХ, ГДЕ СЛЕДУЕТ УЛУЧШИТЬ СОСТОЯНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДЛЯ ДОСТИЖЕНИЯ СООТВЕТСТВИЯ ЭТИМ СТАНДАРТАМ.

В 2014 году Концерн принимал участие в подготовке и презентации Национального доклада РФ на 6-м Совещании по рассмотрению Конвенции о ядерной безопасности.

В рамках долгосрочной программы миссий OSART проведена миссия OSART на Кольской



6

Партнерских проверок на российских АЭС проведено Всемирной ассоциацией организаций, эксплуатирующих атомные электростанции

АЭС (10–27 ноября 2014 года) с результатами в числе лучших за всю историю ОСАРТ, завершен соответствующий внебюджетный проект МАГАТЭ по оказанию консультативной поддержки Кольской и Нововоронежской АЭС по вопросам эксплуатационной безопасности.

В 2014 году под эгидой МАГАТЭ завершено два международных рассмотрения российских проектов АЭС:

1. Проект ВВЭР-ТОИ прошел рассмотрение на соответствие требованиям норм МАГАТЭ по безопасности (результаты: 99% требований МАГАТЭ оценены как учтенные либо частично учтенные в проекте).
2. Материалы Отчета о воздействии на окружающую среду (ОВОС) Балтийской АЭС (проект АЭС-2006) рассматривались на соответствие требованиям МАГАТЭ и Конвенции Эспо в части обеспечения радиационной защиты населения и окружающей среды (общий вывод: материалы ОВОС соответствуют этим требованиям).

В структуре Концерна в 2014 году создан Проектный офис по ядерной инфраструктуре (ПОЯИ), основным направлением деятельности которого является реализация проекта «Оказание содействия в создании или совершенствовании национальных инфраструктур атомной энергетики стран, сооружающих или планирующих сооружение объектов использования атомной энергии по российским проектам», в том числе подготовка зарубежных специалистов по всем элементам ядерной инфраструктуры согласно классификации МАГАТЭ, организация работы совместных рабочих групп со странами-партнерами, среди которых Бангладеш, Беларусь, Вьетнам и др., подготовка и проведение международных мероприятий, участие в деятельности МАГАТЭ по вопросам развития ЯИ.

Проведен конкурс исполнителей договора на подготовку учебных материалов по всем элементам ЯИ для обучения представителей стран-партнеров. С Секретариатом МАГАТЭ

прорабатывается вопрос о создании базовых постоянно действующих учебных курсов для подготовки представителей стран-новичков по всем элементам ЯИ и практике проведения самооценки национальных инфраструктур по методологии МАГАТЭ. Начало работ запланировано на март-апрель 2015 года.

ВАО АЭС¹

Концерн является крупнейшей организацией-членом ВАО АЭС в Московском центре (МЦ). В 2014 году Концерн осуществлял следующие задачи проектного характера: базовая эксплуатация Регионального кризисного центра для АЭС с реакторами ВВЭР на базе Кризисного центра Концерна, деятельность представитель ВАО АЭС на площадках российских АЭС.

В 2014 году высшее руководство Концерна приняло участие во Всемирном совете управляющих в Токийском региональном центре, двух Советах управляющих и двух Советах директоров ВАО АЭС-МЦ, Международной конференции технических руководителей эксплуатирующих организаций и главных инженеров АЭС, Международной конференции ремонтного персонала.

На российских АЭС проведено 6 партнерских проверок ВАО АЭС. В центральном аппарате Концерна организована передача опыта руководству Армянской АЭС по теме «Средне- и долгосрочное планирование деятельности эксплуатирующей организации». В центральном аппарате Концерна проведены две миссии технической поддержки по темам: «Цели и методы самооценки системы обеспечения безопасности АЭС, эффективность самооценки» и «Формирование и развитие приверженности культуре безопасности на уровне эксплуатирующей организации». Продолжается работа по постфукусимским проектам и инициативам.

«ЭЛЕКТРИСИТЕ ДЕ ФРАНС» (ФРАНЦИЯ)

В 2014 году исполнилось 20 лет сотрудничества Концерна и французской энергетической

1. ВАО АЭС — Всемирная ассоциация организаций, эксплуатирующих атомные электростанции.



▲ Подписание контракта с ЭДФ по вопросу продления срока эксплуатации АЭС «Козлодуй»

компания «Электрисите де Франс» (ЭДФ). 16 сентября 1994 года между концерном и ЭДФ был подписан «Протокол о сотрудничестве в области повышения безопасности и надежности российских АЭС». Сегодня сотрудничество осуществляется на основании соглашения между Концерном и ЭДФ от 4 апреля 2011 года и предусматривает сотрудничество по разным направлениям, в том числе: эксплуатация, инжиниринг и поддержка эксплуатации, проекты новых АЭС, реакторы на быстрых нейтронах (с 2014 года), подготовка персонала, инспекции и контроль, закупочная деятельность, ядерные риски и страхование (с 2013 года), общая организация и развитие.

Программа сотрудничества предусматривает проведение семинаров и рабочих совещаний, участие экспертов компаний в кризисных противоаварийных учениях, в инспекциях АЭС в России и Франции, научно-технических конференциях и симпозиумах. Сотрудничество

ведется по следующим направлениям: эксплуатация, инжиниринг и поддержка эксплуатации, проекты новых АЭС, реакторы на быстрых нейтронах, подготовка персонала, инспекции и контроль, закупочная деятельность, гражданская ответственность за ядерный ущерб и страхование, общая организация и развитие.

Принято решение выделить с 2015 года в отдельные направления вывод из эксплуатации и обращение с отходами, а также исследования и разработки. По результатам изучения опыта ЭДФ в Концерне корректируются планы работ, вносятся изменения в регламентирующие и руководящие документы, сверяются и корректируются подходы к решению задач.

В 2012 году подписано соглашение о вступлении Концерна в Институт старения материалов (МАИ), функционирующий под эгидой ЭДФ. Участие в работе МАИ поможет в решении стоящих перед Концерном задач по продлению срока эксплуатации российских АЭС. В 2014 году была начата совместная с Институтом МАИ работа по проекту «Оценка целостности корпуса реактора» при участии с российской стороны НИЦ «Курчатовский Институт». С 2015 года планируется начать работы по новым проектам: «Формоизменение элементов внутрикорпусных устройств реактора» при участии с российской стороны АО ОКБ «Гидропресс» и «Водно-химический режим первого контура» — при участии АО «ВНИИАЭС».

«ИБЕРДРОЛА» (ИСПАНИЯ)

Сотрудничество Концерна и компании «Ибердрола» реализуется по ежегодно утверждаемым программам. В рамках Программы 2014 года были проведены семинары и рабочие встречи по вопросам технологии и опыта работ по ремонту ТВС с негерметичными ТВЭЛами на стендах инспекции, по вопросам обеспечения качества при эксплуатации энергоблоков АЭС, по вопросам вывода из эксплуатации и строительства новых блоков. Специалисты испанской компании приняли участие в международной конференции по тепломеханическому оборудованию,

Ключевые мероприятия в 2014 году

Международная научно-техническая конференция «Безопасность, эффективность и экономика атомной энергетики» (МНТК-2014) (с участием 51 иностранного представителя).

6-е совещание договаривающихся сторон по рассмотрению Конвенции о ядерной безопасности (участие в подготовке и презентации Национального доклада РФ и в работе группы стран).

Миссия ОСАРТ на Кольской АЭС.

Координационный комитет с компанией «Электрисите де Франс», посвященный 20-летию сотрудничества.

Семинар с ЭДФ по реализации мероприятий по повышению безопасности в связи с аварией на АЭС «Фукусима-Дайичи».

Участие в 40-й ежегодной конференции Ядерного общества Испании (ENS-2014) с докладом «Инновационные проекты развития атомной энергетики в России».

Комплексные противоаварийные учения на Кольской АЭС (с участием 24 иностранных наблюдателей).

Партнерские проверки МЦ ВАО АЭС на Ленинградской АЭС и Калининской АЭС.

Повторные партнерские проверки МЦ ВАО АЭС на Кольской АЭС и Белоярской АЭС.

Предпусковые партнерские проверки МЦ ВАО АЭС на Белоярской АЭС и Ростовской АЭС.

комплексных противоаварийных учениях на Кольской АЭС, в международной научно-технической конференции МНТК-2014, форуме «Атомэкспо-2014». Представители Концерна участвовали в 40-й ежегодной конференции Ядерного общества Испании (ENS-2014) с докладом «Инновационные проекты развития атомной энергетики в России».

На заседании Координационного комитета по сотрудничеству, состоявшемся в г. Сосновый Бор, одним из перспективных направлений взаимодействия в 2015 году признан учет опыта компании «Ибердрола» по применению модульности при сооружении: организация проектирования модулей с использованием информационной модели применительно к проектам ВВЭР-ТОИ и по вопросам подготовки к выводу из эксплуатации.

СОТРУДНИЧЕСТВО С СЕВЕРНЫМИ СТРАНАМИ

В 2014 году продолжалось сотрудничество Ленинградской и Кольской АЭС с северными странами: Норвегией, Финляндией и Швецией. Существующие между РЭА и SSM (Швеция), STUK (Финляндия) и IPE/NRPA (Норвегия) соглашения регламентируют взаимовыгодное международное сотрудничество в различных областях: противоаварийная готовность, вывод из эксплуатации, обращение с РАО и их утилизация.

Карта международной деятельности



1. КАНАДА

Экспорт изотопных материалов (кобальт-60)

2. ФИНЛЯНДИЯ

Контроль качества изготовления ядерного топлива для АЭС

3. БЕЛОРУССИЯ

Оценка соответствия оборудования Белорусской АЭС, техническое руководство, проведение пусконаладочных работ

4. ЧЕХИЯ

Контроль качества изготовления ядерного топлива для АЭС

5. СЛОВАКИЯ

Проведение технических и консультационных работ в ходе достройки блоков №№ 3 и 4 АЭС «Моховце»

6. ВЕНГРИЯ

Контроль качества изготовления ядерного топлива, поставка ЗИП на АЭС «Пакш»

7. УКРАИНА

Договор поставки ЗИП

8. БОЛГАРИЯ

Контроль качества изготовления ядерного топлива, обоснование продления срока эксплуатации блока №5 АЭС «Козлодуй» до 60 лет

3,5

Выручка от бизнеса за рубежом в 2014 году

млрд руб.

2012 год
324 млн руб.
(21,5%)

2014 год
686 млн руб.
(46%)

2013 год
492 млн руб.
(32,5%)

1,502

млрд руб.
чистая экспортная
выручка за 3 года

9. ТУРЦИЯ

Разработка разделов «Отчета по параметрам площадки АЭС „Аккую“» и сопровождение согласования отчетной документации в Турецком агентстве по атомной энергии, доработка техзадания на разработку проектной документации АЭС «Аккую» (энергоблоки №№1,2,3,4)

10. АРМЕНИЯ

Выполнение работ, поставок и услуг для продления срока эксплуатации энергоблока №2 Армянской АЭС

11. ИРАН

Инжиниринговые услуги и техническая поддержка эксплуатации, проведение ППР, модернизация ПМТ энергоблока №1 АЭС «Бушер» и строящихся энергоблоков АЭС

12. КИТАЙ

Инженерно-консультационные услуги по сопровождению эксплуатации Китайского экспериментального быстрого реактора (CEFR), инжиниринговые услуги и техническое сопровождение

эксплуатации энергоблоков Тяньваньской АЭС, поставка оборудования и ЗИП для энергоблоков №№1 и 2 Тяньваньской АЭС

34,2

Портфель зарубежных заказов по новым продуктам на 10 лет —
млрд руб.

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Концерн «Росэнергоатом»
уделяет большое внимание
вопросам корпоративного
управления и его совершен-
ствования. Суммарное зна-
чение выполнения ключевых
показателей эффективности
2014 года

106,6

%





4.0. Корпоративное управление

Отдельные нормы Кодекса корпоративного управления, рекомендованного письмом Банка России от 10 апреля 2014 года № 06-52/2463, применяются Концерном на практике с учетом закрепленной нормативными правовыми актами Российской Федерации специфики правового положения Госкорпорации «Росатом», обеспечивающей единство управления организациями атомной отрасли, и отражены в ряде локальных нормативных актов.



2
раза в год Совет директоров рассматривает отчет об исполнении принятых решений

ЦЕЛИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Стратегические приоритеты в корпоративном управлении

- Улучшение восприятия деятельности Концерна через своевременное и качественное раскрытие информации.
- Внедрение в систему корпоративного управления принципов лучшей российской и международной практики в области корпоративного управления, деловой этики, принципов открытости и прозрачности.

ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

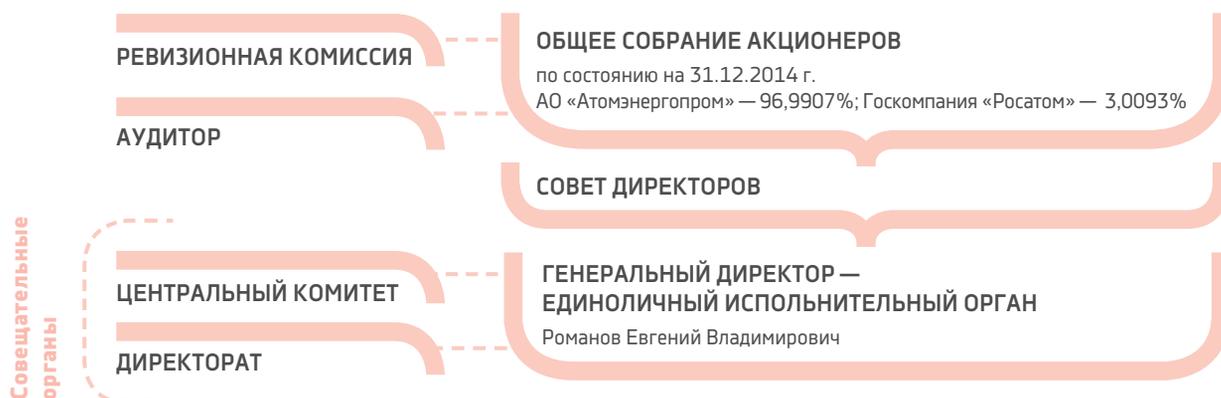
- Создание действенной системы обеспечения сохранности предоставленных акционерами средств и их эффективного использования.
- Равноправное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении.
- Признание предусмотренных законом прав заинтересованных лиц.
- Своевременное и точное раскрытие информации по всем существенным событиям, касающимся деятельности Концерна.

ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПОЛИТИКИ В ОБЛАСТИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

- Раскрытие на веб-сайте Концерна в полном объеме информации, подлежащей обязательному раскрытию в соответствии с требованиями законодательства.
- Внедрение в целях повышения эффективности корпоративного управления процедуры контроля за исполнением решений Совета директоров (рассмотрение Советом директоров 2 раза в год отчета об исполнении принятых решений).

4.1.

Структура корпоративного управления Концерна



Текущая система управления организациями атомной отрасли выглядит следующим образом:

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

- Совет директоров
- Собрание акционеров

ОПЕРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

- Отраслевые сегменты
- Регламент взаимодействия

В соответствии с приказом Госкорпорации «Росатом» от 04.03.2013 № 1/218-П «Об утверждении Положения о модели управления гражданской частью отрасли» Концерн является управляющей компанией Электроэнергетического дивизиона. Под дивизионом понимается организационная единица, деятельность которой направлена на реализацию стратегических бизнес-целей Госкорпорации «Росатом», в дивизион включаются организации, которые входят в контур управления управляющей компании. Одной из основных задач существующей модели управления является оптимизация горизонтального управления взаимодействия подразделений Госкорпорации «Росатом» и вертикального взаимодействия Госкорпорации «Росатом» и ее организаций в разрезе групп процессов.

Дивизион является организационной единицей и объединяет организации Корпорации по определенным видам деятельности и направлениям бизнеса.

Характеристики Дивизиона:

- обеспечивает стратегию развития Дивизиона;

- осуществляет операционное управление организациями, входящими в его контур управления;
- руководитель Дивизиона включен в систему принятия решений Корпорации.

Основные компетенции Дивизиона:

- организация эффективного выполнения операционных процессов;
- формирование системы взаимодействия между организациями, отнесенными к его контуру управления.

Регламент взаимодействия представляет собой совместный документ, который определяет порядок взаимодействия Корпорации и Концерна при осуществлении деятельности Концерном и организациями в контуре управления Концерна, устанавливает основания и условия участия Корпорации в принятии решений по вопросам, относящимся к отраслевым процессам.

Регламент взаимодействия Концерна и Госкорпорации «Росатом» был утвержден в новой редакции в сентябре 2013 года.

4.2. Органы управления и контроля

Общее собрание акционеров — высший орган управления. В своей деятельности Общее собрание акционеров руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом и Положением об Общем собрании акционеров Концерна.

В 2014 году по решению Совета директоров проведено 4 общих собрания акционеров.

Совет директоров — коллегиальный орган управления, осуществляющий общее руководство деятельностью Концерна, отвечает за разработку стратегии, контролирует деятельность исполнительных органов, обеспечивая соблюдение прав и законных интересов акционеров Концерна.

Избрание членов Совета директоров общества осуществляется посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.

Деятельность Совета директоров регулируется действующим законодательством, нормами Устава Концерна и Положением о Совете директоров, утвержденным в новой редакции решением Общего собрания акционеров 29.07.2014 (протокол № 9).

Совет директоров избран на годовом Общем собрании акционеров Концерна 24.06.2014 (протокол № 7) в следующем составе:

4

Общих собрания акционеров проведено в 2014 году

- Локшин Александр Маркович (Председатель Совета директоров, неисполнительный директор);

- Адамчик Сергей Анатольевич (неисполнительный директор);
- Комаров Кирилл Борисович (неисполнительный директор);
- Романов Евгений Владимирович (исполнительный директор);
- Силин Борис Георгиевич (неисполнительный директор).

В указанном составе Совет директоров действует с 01.01.2014 по 31.12.2014. Изменений в составе Совета директоров в течение года не было.

Комитеты при Совете директоров Концерна отсутствуют. Члены Совета директоров доли участия в уставном капитале Концерна не имеют, обыкновенные акции Концерна им не принадлежат, сделок по приобретению или отчуждению акций Концерна не совершали. Оценка деятельности работы Совета директоров в 2014 году не проводилась.

Единоличный исполнительный орган — Генеральный директор, который осуществляет оперативное управление Концерном.

Генеральный директор доли участия в уставном капитале Концерна не имеет, обыкновенные акции Концерна ему не принадлежат, сделок по приобретению или отчуждению акций Концерна не совершал.

Информация о Генеральном директоре представлена в разделе «Информация о членах Совета директоров» по состоянию на 31.12.2014.

Ревизионная комиссия — орган, избираемый общим собранием акционеров Концерна



С внутренними документами Концерна можно ознакомиться на сайте: www.rosenergoatom.ru/partners/shareholdersAndInvestors/inner-documents/

с целью контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества.

Ревизионная комиссия избрана на годовом Общем собрании акционеров Концерна 24.06.2014 (протокол № 7) в следующем составе:

- Степаев П.А.;
- Демидова Л.Н.;
- Киселева М.И.

Данный состав Ревизионной комиссии действовал в Обществе с 01.01.2014 по 31.12.2014.

Совещательными коллегиальными органами являются Директорат и Центральный комитет Концерна, возглавляемые Генеральным директором.

Перечень основных локальных нормативных актов в области корпоративного управления приведен в Годовом отчете Концерна за 2013 год.

ОТЧЕТ О РАБОТЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Одной из важнейших функций Совета директоров является осуществление общего руководства Концерном. К компетенции Совета директоров Концерна относится определение приоритетных направлений деятельности (в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и Уставом Концерна).

В 2014 году в рамках текущей деятельности Советом директоров определены основные параметры деятельности в утвержденном бюджете, плановые показатели финансово-хозяйственной деятельности и целевые показатели эффективности деятельности Концерна на 2014 год, основные ориентиры деятельности на долгосрочную перспективу и утверждены ключевые показатели эффективности.

В 2014 году проведено 22 заседания Совета директоров, на которых были рассмотрены

49 вопросов. Заседания Совета директоров проходили при 100%-ном составе.

Наиболее важные решения, принятые в отчетном году:

- Советом директоров принято решение о внесении изменений в решение о дополнительном выпуске ценных бумаг в части продления срока размещения ценных бумаг на 1 год (до 15 сентября 2015 года) в целях обеспечения бюджетного финансирования и сокращения расходов на сопровождение дополнительных эмиссий.
- По инициативе Совета директоров в 2014 году внесены изменения в Устав Концерна в части расширения компетенции Совета директоров для организации контроля за совершением отдельных сделок с объектами недвижимого имущества.
- Советом директоров принято решение о прекращении участия Концерна в отдельных обществах ввиду нецелесообразности дальнейшего в них участия в рамках оптимизации контура управления Концерна.
- В 2014 году Советом директоров одобрены рекомендации Общему собранию акционеров утвердить Положение о Совете директоров и Положение об Общем собрании акционеров Концерна в целях установления контроля за исполнением решений органов управления Концерна.
- В 2014 году по решению Совета директоров проведено 4 Общих собрания акционеров.
- В целях подготовки к годовому Общему собранию акционеров Концерна Советом директоров по итогам 2013 года предварительно утверждены годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, даны рекомендации о распределении прибыли и выплате дивидендов.

Совет директоров



**ЛОКШИН
АЛЕКСАНДР МАРКОВИЧ**

**Председатель Совета директоров
ОАО «Концерн Росэнергоатом» (с 2010 года),
первый заместитель Генерального
директора по операционному управлению
Государственной корпорации по атомной
энергии «Росатом».**

Родился в 1957 году.
Образование: Ленинградский политехнический инсти-
тут им. М.И. Калинина.

Опыт работы:
2001–2006 годы — и. о. директора, директор, замести-
тель Генерального директора Концерна «Росэнерго-
атом» — директор филиала Концерна «Росэнерго-
атом» «Смоленская атомная станция».
2006–2008 годы — первый заместитель Генерального
директора, исполняющий обязанности Генерального
директора ФГУП Концерн «Росэнергоатом».
2008–2010 годы — заместитель Генерального
директора Государственной корпорации по атомной
энергии «Росатом».
2010–2011 годы — заместитель Генерального
директора — директор Дирекции по ядерному энер-
гетическому комплексу Государственной корпорации
по атомной энергии «Росатом».
2011–2012 годы — первый заместитель Генерального
директора — директор Дирекции по ядерному энер-
гетическому комплексу Государственной корпорации
по атомной энергии «Росатом».
С 2012 года — первый заместитель Генерального
директора по операционному управлению Государ-
ственной корпорации по атомной энергии «Росатом».



**АДАМЧИК
СЕРГЕЙ АНАТОЛЬЕВИЧ**

**Член Совета директоров ОАО «Концерн
Росэнергоатом» (с 2010 года), Генеральный
инспектор Государственной корпорации
по атомной энергии «Росатом».**

Родился в 1954 году.
Образование: Томский политехнический институт.

Опыт работы:
2007–2008 годы — заместитель руководителя Феде-
ральной службы по экологическому, технологическо-
му и атомному надзору Российской Федерации.
С ноября 2008 по июнь 2010 года — заместитель Ге-
нерального инспектора Государственной корпорации
по атомной энергии «Росатом».
С июля 2010 года — Генеральный инспектор Государ-
ственной корпорации по атомной энергии «Росатом».



КОМАРОВ КИРИЛЛ БОРИСОВИЧ

Член Совета директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом» (с 2010 года), директор АО «Атомэнергопром», заместитель Генерального директора по развитию и международному бизнесу Госкорпорации «Росатом».

Родился в 1973 году.

Образование: Уральская государственная юридическая академия. Кандидат юридических наук.

Опыт работы:

2005–2006 годы — заместитель руководителя Федерального агентства водных ресурсов Российской Федерации.

2006–2007 годы — вице-президент ОАО «ТВЭЛ», Генеральный директор АО «Атомэнергомаш».

2007–2010 годы — заместитель директора, исполнительный директор АО «Атомэнергопром».

С апреля 2010 года — директор ОАО «Атомэнергопром», совмещает данную должность с постом исполнительного директора Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

С апреля 2011 года — заместитель Генерального директора по развитию и международному бизнесу Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом». Совмещает данную должность с постом директора ОАО «Атомэнергопром».

Директор, член Совета директоров АО «Атомэнергопром», председатель Совета директоров АО «Атомэнергомаш», член Совета директоров АО «ТВЭЛ», ЗАО «Атомстройэкспорт», Открытого внешнеэкономического акционерного общества «Техснабэкспорт», АО «Атомредметзолото», ОАО «Группа «Энергетическое машиностроение», ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС», АО «НИАЭП», ООО «Новые композиционные материалы»; член Правления Госкорпорации «Росатом»; председатель Совета директоров Акционерного общества по генерации электроэнергии АЭС «Аккую» (AKKUYU NGS ELEKTRİK ÜRETİM ANONİM ŞİRKETİ).



РОМАНОВ ЕВГЕНИЙ ВЛАДИМИРОВИЧ

Член Совета директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом» (с 2012 года), Генеральный директор ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Родился в 1961 году.

Образование: Уральский политехнический институт.

Опыт работы:

1990–1995 годы — руководитель группы экономического анализа, заместитель начальника планово-экономического отдела, главный бухгалтер Уральского электрохимического комбината.

1995–1998 годы — советник заместителя Председателя Правления, заместитель начальника Управления корпоративной клиентуры, вице-президент ОАО «Объединенный экспортно-импортный банк» — ОНЭК-СИМ Банк.

1998–2000 годы — вице-президент АКБ «РОСБАНК».

2000–2001 годы — советник первого заместителя Генерального директора РАО «Норильский никель».

2001–2004 годы — первый заместитель Генерального директора, исполняющий обязанности Генерального директора, Генеральный директор ОАО «Кольская ГМК».

2004–2008 годы — первый заместитель директора — первый заместитель Председателя Правления, заместитель директора — руководитель Горно-металлургической дирекции, заместитель Председателя Правления Заполярного филиала ОАО «ГМК «Норильский никель».

2008–2009 годы — Генеральный директор ОАО «ВСМПО-АВИСМА».

2009–2010 годы — занимался проведением комплексной проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «РусСпецСталь».

2010–2011 годы — Генеральный директор ОАО «Ростехнологии — Металлургия».

С августа 2011 года — Генеральный директор ОАО «Концерн Росэнергоатом».

В 2011 году избран в Совет управляющих ВАО АЭС. Председатель Совета директоров ОАО «Балтийская АЭС».



СИЛИН БОРИС ГЕОРГИЕВИЧ

Член Совета директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом» (с 2010 года), советник первого заместителя Генерального директора по операционному управлению Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

Родился в 1954 году.

Образование: Московский институт химического машиностроения.

Опыт работы:

2004–2008 годы — начальник отдела, заместитель руководителя Управления атомной энергетики и ядерного топливного цикла Федерального агентства по атомной энергии (Росатом).

2008–2010 годы — начальник отдела, заместитель директора Департамента атомного энергопромышленного комплекса Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

2010–2012 годы — советник Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

С 2012 года — советник первого заместителя Генерального директора по операционному управлению Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

Член Совета директоров АО «ОКБ «ГИДРОПРЕСС».

Директорат



**РОМАНОВ ЕВГЕНИЙ
ВЛАДИМИРОВИЧ**

Генеральный директор



**АНТИПОВ СТАНИСЛАВ
ИВАНОВИЧ**

Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Научно-инженерный центр»



**БОКАРЕВ БОРИС
АЛЕКСАНДРОВИЧ**

Заместитель Генерального директора — директор по энергетической политике, продажам на розничных и зарубежных рынках



**ИПАТОВ ПАВЕЛ
ЛЕОНИДОВИЧ**

Заместитель Генерального директора — директор по стратегии и организационному развитию



**САРАЕВ ОЛЕГ
МАКАРОВИЧ**

Заместитель Генерального директора — управляющий проектом



**АСМОЛОВ ВЛАДИМИР
ГРИГОРЬЕВИЧ**

Первый заместитель
Генерального директора

Награжден орденом Мужества (1997), орденом Почета (2009).

В марте 2015 года перешел на работу в Госкорпорацию «Росатом» в должности советника Генерального директора.

Награжден орденом Почета (2002), имеет почетное звание «Заслуженный энергетик Российской Федерации» (1995).



**ЗАВЬЯЛОВ СЕРГЕЙ
НИКОЛАЕВИЧ**

Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций»

Имеет почетное звание «Почетный судостроитель» (2011).

Награжден орденом Трудового Красного Знамени (1988), орденом Дружбы народов (1994), орденом Почета (2000). Лауреат премии Совета Министров СССР (1991), лауреат премии Правительства Российской Федерации в области науки и техники (2001).

Награжден медалью «За трудовое отличие» (1973), орденом Трудового Красного Знамени (1981), орденом Почета (1995). Лауреат Государственной премии СССР (1988).



**АРХАНГЕЛЬСКАЯ АЛЛА
ИГОРЕВНА**

Заместитель Генерального директора — директор по экономике



**ПАЛАМАРЧУК
АЛЕКСАНДР
ВАСИЛЬЕВИЧ**

Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Управление сооружением объектов»

Награжден медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени (2003), медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» I степени (2007).



**САФРОНОВ НИКОЛАЙ
НИКОЛАЕВИЧ**

Заместитель Генерального директора — директор по специальной безопасности



**МЯСНИКОВ ВЛАДИМИР
ЮРЬЕВИЧ**

Первый заместитель
Генерального директора



**БАРГАНДЖИЯ БЕСЛАН
АНДРЕЕВИЧ**

Заместитель Генерального директора — директор по правовой и корпоративной работе



**ХВАЛКО АЛЕКСАНДР
АЛЕКСЕЕВИЧ**

Заместитель Генерального директора — директор по сбыту



**СЕРВЕТНИК ВЛАДИМИР
АЛЕКСЕЕВИЧ**

Заместитель Генерального директора — директор по закупкам и материально-техническому обеспечению ОАО «Концерн Росэнергоатом»



**СОРОКИН НИКОЛАЙ
МИХАЙЛОВИЧ**

Заместитель Генерального
директора — Генеральный
инспектор

Имеет почетное звание
«Заслуженный энергетик
Российской Федерации»
(2010).



**ШАЛИМОВ АЛЕКСЕЙ
ВИТАЛЬЕВИЧ**

Главный бухгалтер



**ШУТИКОВ АЛЕКСАНДР
ВИКТОРОВИЧ**

Заместитель Генерального
директора — директор по
производству и эксплуатации
АЭС

Имеет почетное звание
«Заслуженный энергетик
СНГ» (2013).



**ТКЕБУЧАВА ДЖУМБЕРИ
ЛЕОНТОВИЧ**

Первый заместитель Генерального
директора ОАО
«Концерн Росэнергоатом»



**ПЕТРОВ АНДРЕЙ
ЮВЕНАЛЬЕВИЧ**

Заместитель Генерального
директора — директор филиала
ОАО «Концерн Росэнергоатом»
«Смоленская атомная
станция»

Имеет почетное звание
«Заслуженный энергетик
Российской Федерации»
(2009).



**ИГНАТОВ ВИКТОР
ИГОРЕВИЧ**

Заместитель Генерального
директора — директор
филиала ОАО «Концерн
Росэнергоатом» «Балаковская
атомная станция»

Награжден орденом Дружбы
народов (1994), медалью
ордена «За заслуги перед
Отечеством» II степени
(2001).



**БАКАНОВ МИХАИЛ
ВАСИЛЬЕВИЧ**

Заместитель Генерального
директора — директор
филиала ОАО «Концерн
Росэнергоатом» «Белоярская
атомная станция»



**КАНЫШЕВ МИХАИЛ
ЮРЬЕВИЧ**

Заместитель Генерального
директора — директор
филиала ОАО «Концерн
Росэнергоатом» «Калининская
атомная станция»

Имеет почетное звание
«Заслуженный энергетик
Российской Федерации»
(2011).



**ФЕДЮКИН ВЯЧЕСЛАВ
АЛЕКСАНДРОВИЧ**

Заместитель Генерального
директора — директор
филиала ОАО «Концерн
Росэнергоатом» «Курская
атомная станция»



**ОМЕЛЬЧУК ВАСИЛИЙ
ВАСИЛЬЕВИЧ**

Заместитель Генерального
директора — директор филиала
ОАО «Концерн Росэнергоатом»
«Кольская атомная станция»

Награжден медалью ордена
«За заслуги перед Отечеством»
II степени (2000), медалью
ордена «За заслуги перед Отечеством»
I степени (2006).



**ПОВАРОВ ВЛАДИМИР
ПЕТРОВИЧ**

Заместитель Генерального
директора — директор ОАО
«Концерн Росэнергоатом»
«Нововоронежская атомная
станция»

Награжден медалью ордена
«За заслуги перед Отечеством»
II степени (2003).



**ПЕРЕГУДА ВЛАДИМИР
ИВАНОВИЧ**

Заместитель Генерального
директора — директор
филиала ОАО «Концерн
Росэнергоатом» «Ленинградская
атомная станция»



**САЛЬНИКОВ АНДРЕЙ
АЛЕКСАНДРОВИЧ**

Заместитель Генерального
директора — директор филиала
ОАО «Концерн Росэнергоатом»
«Ростовская атомная
станция»

Награжден медалью ордена
«За заслуги перед Отечеством»
II степени (2010).



**ХОЛОПОВ КОНСТАНТИН
ГЕННАДЬЕВИЧ**

Заместитель Генерального
директора — директор
филиала ОАО «Концерн
Росэнергоатом» «Билибинская
атомная станция»

Состав руководства в разбивке по возрасту и полу

Возраст	Совет директоров			Директорат		
	Мужчины	Женщины	Всего	Мужчины	Женщины	Всего
	5	0	5	28	1	29
До 30 лет включительно	0	0	0	0	0	0
От 31 до 50 лет включительно	1	0	1	5	0	5
От 51 года	4	0	4	23	1	24
Итого	5	0	5	28	1	29

5

ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ДИВИДЕНДОВ

Годовым общим собранием акционеров Концерна 24.06.2014 (протокол № 7) принято решение: дивиденды по обыкновенным акциям Концерна по результатам 2013 года не объявлять и не выплачивать.

СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ И СДЕЛКАХ, В КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

Крупные сделки и сделки, в совершении которых имелась заинтересованность, подлежащие одобрению органами управления Концерна, в 2014 году не совершались.

КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА, ЧЛЕНОВ ДИРЕКТОРАТА И ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В соответствии с п. 12.2.9 Устава Концерна по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров Концерна в период исполнения ими своих обязанностей может выплачиваться вознаграждение и компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Размеры таких вознаграждений устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

В 2014 году членам Совета директоров Концерна вознаграждение не выплачивалось.

Вознаграждение Генерального директора определено трудовым договором, выплата производится после утверждения размеров вознаграждения Советом директоров. Переменная часть вознаграждения зависит от достижения ключевых показателей эффективности (КПЭ). Ключевые показатели эффективности устанавливаются для Концерна в целом и включаются в карту показателей Генерального директора. КПЭ ОАО «Концерн Росэнергоатом» декомпозируются и транслируются руководителям всех уровней.

546,0 млн руб. — общий размер вознаграждения, выплаченного в 2014 году основному управленческому персоналу: руководителям (Генеральному директору, его заместителям), а также иным должностным лицам, наделенным полномочиями и ответственностью в вопросах планирования, руководства и контроля за деятельностью организации.¹ ◀ G4-52

Суммарное значение выполнения показателей 2014 года с учетом взвешенных коэффициентов выполнения — 106,58% (в 2013 году этот показатель составлял 112,79%).

Подробнее о системе КПЭ см. раздел 4.3 «КПЭ. Оценка и вознаграждение персонала».

СВЕДЕНИЯ ОБ УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ

По состоянию на 31.12.2014 размер уставного капитала Концерна составляет 671 516 563 474 руб. Размер Уставного капитала не изменился по сравнению с 2013 годом.

млн руб. — общий размер вознаграждения, выплаченного в 2014 году основному управленческому персоналу

1. Консультанты по вознаграждению в определении вознаграждения не участвовали.

КПЭ Генерального директора ОАО «Концерн Росэнергоатом» на 2014 год

Наименование КПЭ	% выполнения в 2014 году
Скорректированный свободный денежный поток ГК, млрд руб.	108,5
EBITDA, млрд руб.	107,9
Прирост производительности труда к уровню 2013 года, %	119,6
Индекс выполнения инвестиционной программы ОАО «Концерн Росэнергоатом», %	96,3
Выработка АЭС, млрд кВт·ч	104,6
Интегральный показатель по новым продуктам, %	153,2
Удельные условно-постоянные затраты, руб./МВт·ч	104,0
Сокращение времени протекания процессов	120,0
LTIFR, %	Выполнено
Отсутствие нарушений уровня 2 по шкале INES по отрасли, сопровождающихся облучением персонала свыше 50 мЗв в год	Выполнено
Отсутствие нарушений выше 2 по шкале INES по отрасли	Выполнено
Удельная прогнозная стоимость сооружения АЭС, приведенная с учетом сроков, руб./кВт	100,9

119,6

% — прирост производительности труда к уровню 2013 года

Уставный капитал разделен на 671 516 563 474 штуки обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.

В рамках размещения ценных бумаг дополнительной эмиссии Концерна в пользу АО «Атомэнергопром» размещены 55 297 167 000 штук акций на сумму 55 297 167 000 руб. с целью привлечения денежных средств, направляемых из федерального бюджета на реализацию мероприятий по развитию атомного энергопромышленного комплекса. Срок размещения дополнительных акций Концерна продлен до 15.09.2015.

СУЩЕСТВЕННЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ МАСШТАБОВ, СТРУКТУРЫ ИЛИ СОБСТВЕННОСТИ, ПРОИЗОШЕДШИЕ В ТЕЧЕНИЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Общим собранием акционеров Концерна принято решение об увеличении уставного капитала Концерна (протокол от 29.11.2013 № 6). Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг утверждено Советом директоров (протокол № 170 от 04.12.2013)

и зарегистрировано Банком России 24.12.2013 за государственным регистрационным номером 1-01-55417-E-006D. Количество акций дополнительного выпуска 250 000 000 000 штук, номинальной стоимостью 1 руб. на общую сумму 250 000 000 000 руб.

В период с 01.01.2014 по 31.12.2014 в рамках принятого решения об увеличении уставного капитала Концерна размещено 55 297 167 000 штук акций на сумму 55 297 167 000 руб. в пользу АО «Атомэнергопром».

В сентябре 2014 года Советом директоров Концерна принято решение о продлении срока размещения ценных бумаг до 15.09.2015. В этой связи необходимые изменения в устав Концерна, касающиеся увеличения уставного капитала Концерна, будут внесены после окончания срока размещения ценных бумаг.

4.3.

КПЭ. Оценка и вознаграждение персонала

Система управления эффективностью деятельности и мотивации персонала была введена в Концерне в 2010 году. В ее основе лежит применение ключевых показателей эффективности (КПЭ), что позволяет измерить результативность и сформировать критерии эффективности деятельности каждого отдельного сотрудника. Процесс вознаграждения и его связь с результативностью и развитием сотрудника стали открытыми и прозрачными.

Целевые значения КПЭ на очередной и последующие годы устанавливаются исходя из опережающей динамики по основным показателям, характеризующим целевое состояние — реализацию стратегических целей Концерна

Для повышения удобства, повышения производительности и контроля за выполнением

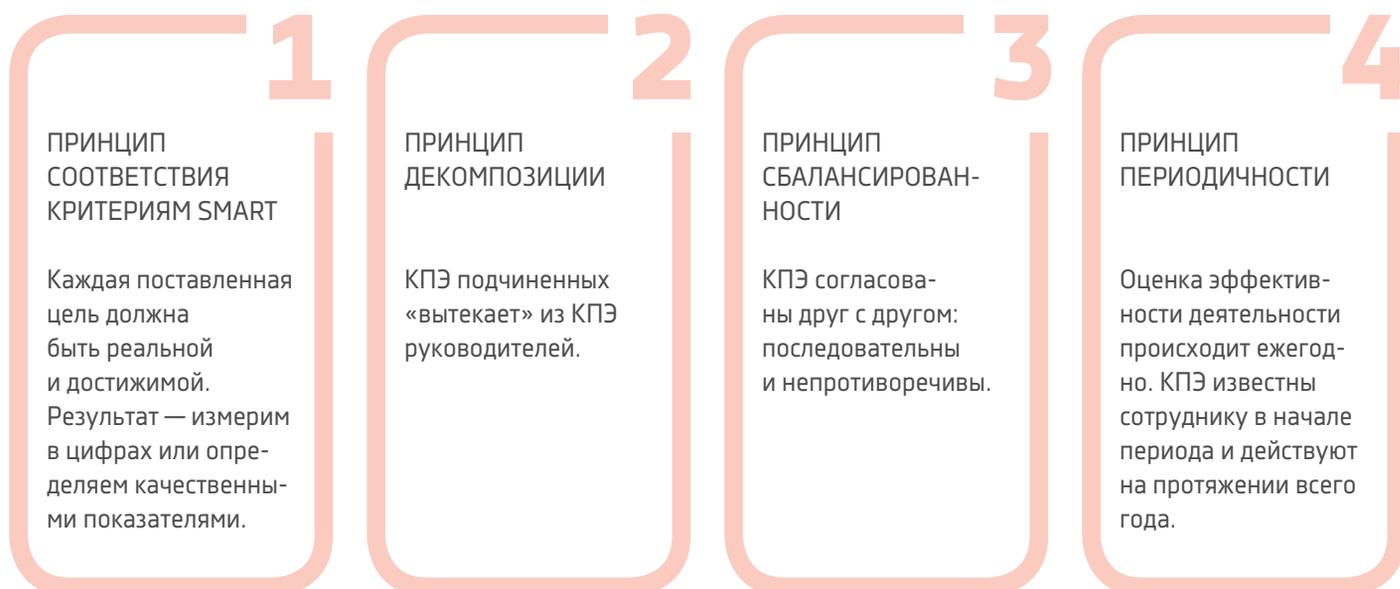
КПЭ внедряется автоматизированная система управления эффективностью деятельности на базе САП.

Порядок вознаграждения работников Концерна регулируется следующими нормативными актами:

- Типовым порядком оплаты труда работников филиалов;
- Порядком оплаты труда работников центрального аппарата.

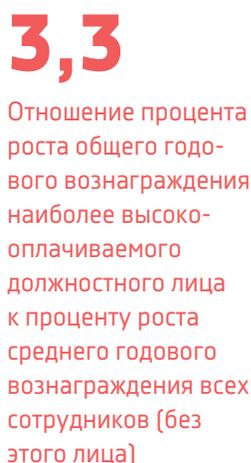
Размер вознаграждения определяется в зависимости от уровня должности (в соответствии с дифференцирующими факторами), типа функции должности, а также от уровня выполнения установленных ключевых показателей эффективности (КПЭ).

ПРИНЦИПЫ РАЗРАБОТКИ КПЭ

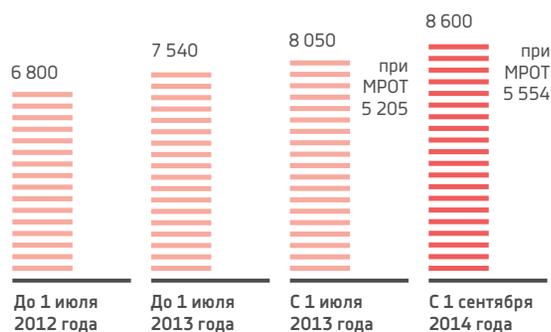


Размер вознаграждений по группам работников, тыс. руб. в год

Категория работников	Базовая зарплата	Премия за выполнение КПЭ
2012		
Руководители	От 396,7	От 139,9
Специалисты	От 203,9	От 41,5
Рабочие	От 86,0	От 8,6
2013		
Руководители	От 413,3	От 144,6
Специалисты	От 214,4	От 42,9
Рабочие	От 93,5	От 9,4
2014		
Руководители	От 436,4	От 149,4
Специалисты	От 226,4	От 44,3
Рабочие	От 98,8	От 9,9



Рост минимальной заработной платы работников филиалов Концерна, руб.



Минимальная заработная плата работника филиала в 2014 году составляла 8 050,0 рублей до 01.09.2014 и 8 600,0 рублей с 01.09.2014 (при МРОТ 5 554,0 рублей).

Система оценки эффективности деятельности руководителей строится на основе системы ежегодной оценки (основанной, в том числе, на выполнении ключевых показателей эффективности).

Система мотивации построена на основе премирования за выполнение КПЭ, где каждому показателю присвоено весовое значение

в общей сумме премирования. Общая сумма премирования определяется исходя из годовой суммы окладов по каждой должности с определенным коэффициентом, верхний предел зависит от уровня должности и может достигать 248% при выполнении КПЭ на целевом уровне. Премирование производится только при достижении пороговых значений КПЭ, которые также определяются в персональной карте КПЭ. При достижении значительных результатов, превышающих целевой уровень, премирование может производиться в повышенном размере.

4.4.

Внутренний контроль и аудит

Забываясь об экономической эффективности своей деятельности, Концерн продолжает совершенствовать систему внутреннего контроля и аудита, а также принимает меры по противодействию коррупции.

В Концерне обеспечены независимость и беспристрастность деятельности Специализированного органа внутреннего контроля (далее — СОВК), профессиональная компетентность его работников, созданы условия для беспрепятственного и эффективного осуществления возложенных функций.

В 2014 году с применением риск-ориентированного подхода реализовано 19 контрольных мероприятий. Они осуществлены путем синхронизации элементов аудита с контрольно-ревизионными методами («два в одном»). Аудиты направлены на повышение надежности систем внутреннего контроля, управления рисками, предоставление комплексной оценки существующих бизнес-процессов и совмещаются с проверкой законности, обоснованности конкретных хозяйственных операций, характерной для контрольно-ревизионной деятельности. Применение мер дисциплинарного и финансового воздействия в отношении виновных лиц способствует повышению планки ответственности. Сочетание различных методик позволяет всесторонне, комплексно и наиболее эффективно выполнять задачи СОВК и достигать стратегические цели Концерна.

По итогам проведенных в 2014 году контрольных мероприятий в сфере международной технической помощи, НИОКР, оплаты труда, использования патентов, финансирования инвестиционных проектов, страхования,

ИТ-услуг, финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ и др. выработаны рекомендации по устранению выявленных недостатков и минимизации рисков до приемлемого уровня. Владельцами бизнес-процессов осуществляются 379 организационно-технических мероприятий (на 73% больше, чем в 2013 году). Исполнение последних находится на постоянном контроле СОВК.

Арбитражным комитетом Концерна (далее — Комитет) выполнены поставленные задачи по досудебному урегулированию споров и обеспечению законности проводимых закупочных процедур.

Приоритеты Комитета — прозрачность, открытость и информационная доступность — реализованы посредством участия в крупнейших общероссийских форумах («Атомекс» и «Госзаказ»), регулярной публикации обзоров арбитражной практики, размещения каждого заключения Комитета на портале Концерна.

Разработанная и введенная в действие первая в отрасли методика по исполнению заключений Комитета позволила значительно повысить качество, своевременность и полноту реализации решений последнего. Как результат — доля обоснованных жалоб к числу рассмотренных снизилась на треть, а к общему количеству закупок дивизиона — почти вдвое. Выполнен комплекс мер по точечной настройке деятельности старших аудиторов — внутренних контролеров филиалов Концерна — действующих АЭС.

Ключевыми направлениями развития внутреннего контроля и аудита являются: осуществление контрольных мероприятий сквозным методом, повышение качества отчетных

1
контрольных мероприятий с применением риск-ориентированного подхода реализовано в 2014 году



▲
 Генеральный директор Е. В. Романов и первый заместитель генерального директора В. Г. Асмолов на заседании WANO

материалов, изучение процессов организации и встраивание адекватных, надежных и эффективных контрольных процедур с закреплением ответственности участников бизнес-процессов за их надлежащее выполнение, совершенствование компетенций и потенциала работников СОВК.

АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В 2014 году основные усилия Концерна были направлены на формирование локальной нормативной базы в области противодействия коррупции, совершенствование профилактических мер по организации добросовестной работы Концерна, а также исполнение рекомендаций Госкорпорации «Росатом».

В целях реализации отдельных положений «Национального плана противодействия коррупции на 2014–2015 годы» в Концерне утвержден и введен в действие «План противодействия коррупции на 2014–2015 годы». Приказами Концерна определены

должностные лица и подразделения, ответственные за работу по профилактике коррупционных и иных правонарушений, за которыми закреплены соответствующие обязанности, актуализированы Кодекс этики Концерна и Единый отраслевой порядок проверки сообщений о правонарушениях коррупционной и иной направленности, поступающих по каналам «горячей линии». Введены в действие Методические указания по проведению анализа заявок и планируемых сделок на предмет наличия заинтересованности в их совершении, приняты локальные нормативные акты (ЛНА) по обеспечению антикоррупционной работы при ведении ВЭД, а также ряд ЛНА, повышающих ответственность за составление неофициальной финансовой и иной отчетности.

Утвержден План мероприятий по организации обучения и правового просвещения работников Концерна по вопросам профилактики и противодействия коррупции, в рамках которого предусмотрена разработка программы обучения работников, формирование плана-графика и организация учебного процесса



▲
Экологическая экспедиция
на Ленинградской АЭС-2

в образовательных учреждениях. В отчетный период 27 работников Концерна прошли обучение по теме «Формирование и проверка начальной (максимальной) цены при проведении процедур размещения заказов и проведение структурного анализа механизма ценообразования заключаемых договоров в организациях Госкорпорации «Росатом».

Для создания условий, затрудняющих возможность коррупционного поведения и обеспечивающих снижение уровня коррупции в Концерне внедрена в практику разработка стандартов и процедур, обеспечивающих добросовестную работу Концерна. Прежде всего данная деятельность направлена на обеспечение прозрачности совершаемых сделок, открытости проведения закупочных процедур, недопущение фактов недобросовестной конкуренции и исключения (минимизации) коррупционных рисков при проведении конкурсов на поставку оборудования, выполнение работ и оказание услуг.

В Концерне создан и функционирует ряд коллегиальных органов по рассмотрению основных вопросов финансово-хозяйственной деятельности, заседания которых проводятся с аудио- и видеофиксацией. В отчетный период подразделениями экономической безопасности Концерна проверены более 21 000 участников процедур закупки на их соответствие требованиям ЕОСЗ, в том числе на наличие признаков коррупционных проявлений. В результате выявлено свыше 2 600 нарушений порядка проведения процедур закупок. По 180 случаям полученной информации о возможных рисках и угрозах руководством Концерна и АЭС приняты упреждающие меры, позволившие предотвратить потенциальные коррупционные риски и возможный имущественный ущерб на сумму свыше 248 млн руб.

В 2014 году проверены 117 сообщений на «горячую линию» и обращений граждан, содержащих информацию о признаках коррупционных и иных правонарушений, из них 33 нашли подтверждение. В результате принятых мер выявленные нарушения устранены, 42 работника Концерна привлечены к дисциплинарной ответственности.

В 2014 году подразделениями экономической безопасности совместно с подразделениями АЭС выявлено и предотвращено 66 попыток поставки и применения на АЭС оборудования с признаками противоправного происхождения, в том числе путем замены подобного оборудования на легитимное. По 13 выявленным фактам поставок фальсифицированной продукции информация направлена в правоохранительные органы для дальнейшей правовой оценки.

В 2014 году в Концерне фактов нарушения антикоррупционного законодательства Российской Федерации и требований отраслевых локальных нормативных актов, регламентирующих антикоррупционную деятельность, повлекших наложение на Концерн каких-либо санкций и штрафов, а также могущих привести к нанесению имущественного ущерба Концерну, не зафиксировано.

4.5. Управление рисками

Основной принцип Корпоративной системы управления рисками Госкорпорации «Росатом»: встроенность в существующие процессы управления, в первую очередь — стратегическое и среднесрочное планирование, бюджетирование и инвестиционное планирование.

В 2014 году продолжилось совершенствование системы управления рисками в Концерне в направлении большей интеграции со всеми основными процессами и в первую очередь с процессом стратегического планирования.

В рамках указанной деятельности актуализирован перечень рисков, проведена оценка совокупного влияния рисков (в том числе макроэкономических и геополитических) на основные показатели деятельности, определены владельцы вновь выявленных рисков, осуществлен запланированный мониторинг мероприятий по управлению рисками.

Риски, наиболее важные с точки зрения достижения целей Концерна:

Производственный риск (риск снижения объемов генерации). Основными факторами риска являются нарушения, отказы в работе оборудования, вызывающие неплановые разгрузки, остановки, неплановый ремонт по техническому состоянию энергоблока. В 2014 году реализация данного риска не оказала существенного влияния на итоговые показатели деятельности Концерна. Все случаи нарушений и отказов в работе оборудования расследованы в установленном порядке. Разработаны корректирующие и предупреждающие мероприятия, направленные на устранение

коренных причин нарушений и исключение их повторяемости. В частности, в настоящий момент реализуется комплекс мероприятий по восстановлению ресурсных характеристик графитовой кладки реакторных установок с энергоблоками типа РБМК, позволивших в 2014 году не только минимизировать риск, но и получить дополнительную выработку. Существенного изменения уровня риска в 2015 году не прогнозируется. Предполагается продолжить плановые работы в рамках восстановления ресурсных характеристик графитовой кладки реакторных установок с энергоблоками РБМК. Кроме этого, в 2015 году особое внимание будет уделяться электротехническому оборудованию. Для повышения его надежности и исключения повреждений и дефектов разработан целый комплекс программ.

Товарный риск (риск изменения цен на электроэнергию и мощность). Товарный риск зависит исключительно от внешних факторов. Негативное влияние риска усилилось в 2014 году относительно 2013 года. Основными факторами являлись повышение общего объема предложения за счет новых (более эффективных) тепловых станций и увеличения выработки АЭС на фоне замедления темпов экономического роста и как следствие — потребления электроэнергии. В данных условиях усилия Концерна были направлены на снижение возможных негативных последствий товарного риска. По прогнозам Министерства экономического развития, в 2015 году ожидается продолжение снижения темпов роста цены природного газа, что в свою очередь, вероятно, замедлит рост цены на электроэнергию. Снижение темпов роста электропотребления также способно негативно повлиять на цены.

К чему мы стремимся?

Деятельность Концерна в области управления рисками направлена на обеспечение достижения стратегических целей с помощью интеграции процесса управления рисками в процессы принятия управленческих решений.



▲
Смоленская АЭС

Кредитный риск (увеличение дебиторской задолженности, в том числе и просроченной). Основными факторами риска являются: несовершенство правил ОРЭМ в части обеспечения своевременной оплаты за поставленную электроэнергию и мощность; текущая финансово-экономическая ситуация в стране, которая выражается в росте краткосрочной задолженности покупателей электроэнергии из-за снижения возможностей привлечения кредитов, направляемых на ликвидацию «кассового разрыва». Влияние риска в 2014 году относительно 2013 года удалось снизить за счет участия в реализации целого ряда мероприятий, таких как внедрение системы финансовых гарантий и работ по оздоровлению платежной дисциплины на ОРЭМ. В 2015 году инструменты и механизмы воздействия на неплательщиков будут оставаться в основном теми же.

Риск недостижения целей инвестиционных проектов строительства АЭС в Российской Федерации (увеличение затрат и сроков строительства). На годовом горизонте влияние риска оценивается как несущественное. В целях минимизации риска в средне- и долгосрочной перспективе Концерн реализует мероприятия

(преимущественно организационного характера), направленные на повышение эффективности существующей системы управления сооружением.

Наиболее полная информация о генерации электроэнергии, рынках сбыта и перспективах сооружения новых АЭС отражена в разделе 3 годового отчета «Результаты основной деятельности».

В силу специфики деятельности особое внимание Концерн уделяет рискам ядерной, радиационной, технической и пожарной безопасности, физической защиты АЭС. Детально с информацией о безопасности АЭС можно ознакомиться в подразделе 3.3 «Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население».

В 2015 году Концерн планирует продолжить работу, направленную на дальнейшее совершенствование системы управления рисками.

4.6. Управление качеством

На всех этапах жизненного цикла объектов использования атомной энергии Концерн определяет свою политику в области качества исходя из основных целей своей деятельности — экономически эффективной генерации и надежного обеспечения потребителей электрической и тепловой энергией при соблюдении приоритета безопасности.

ПОЛИТИКА В ОБЛАСТИ КАЧЕСТВА

В Концерне приказом введено в действие «Заявление о Политике в области качества», разработанное в развитие «Политики в области качества Госкорпорации энергии «Росатом» при использовании атомной энергии в мирных целях».

Для достижения основных целей в своей деятельности Концерн проводит политику в области качества по следующим направлениям:

- обеспечение ядерной, радиационной, технической, пожарной экологической безопасности и охраны труда;
- обеспечение физической защиты ядерных установок, радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных отходов;
- достижение передовых экономических показателей и обеспечение конкурентоспособности АЭС на рынке производства электрической и тепловой энергии и мощности;
- совершенствование системы управления путем формирования, внедрения, развития и эффективного функционирования интегрированной системы качества, отвечающей требованиям стандартов ISO 9000,

федеральных норм и правил в области использования атомной энергии, GS-R-3 «Руководство по безопасности МАГАТЭ. Система управления для установок и деятельности»;

- развитие квалификационного потенциала Концерна, обеспечивающего рост производительности труда и совершенствование культуры безопасности.

Концерн проводит политику в области качества на основе следующих методов и мероприятий:

- исполнение решений и указаний органа Государственного управления использованием атомной энергии Госкорпорации «Росатом», требований органа государственного регулирования безопасности при использовании атомной энергии «Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору», ориентация на требования российских и зарубежных потребителей и заказчиков, документов МАГАТЭ;
- разработка, введение и актуализация организационной структуры обеспечения качества в рамках общей организационно-функциональной структуры управления организацией;
- содействие достижению необходимого уровня безопасности ОИАЭ за счет обеспечения качества продукции (работ, услуг) и осуществляемых процессов;
- выполнение всех работ в строгом соответствии с законодательными и нормативными требованиями, требованиями программ обеспечения качества на всех этапах жизненного цикла ОИАЭ;
- распределение полномочий и ответственности, функций и обязанностей в области

ISO 9000

стандарты, которым соответствует интегрированная система качества



▲
Сертификаты
СМК и TÜV

качества между подразделениями и работниками, вплоть до непосредственных исполнителей;

- эффективное управление и развитие нормативно-методической базы Концерна в области качества;
- контроль деятельности ЭО в области качества, в том числе проведение регулярных проверок (аудитов) выполнения общих и частных ПОК атомных станций и ПОК организаций, выполняющих работы и предоставляющих услуги ЭО, оценка их результативности;
- регулярное выполнение анализа показателей деятельности Концерна со стороны руководства, организация разработки и реализации необходимых мер по их улучшению;
- определение причин возникновения недостатков и нарушений в области качества, разработка и выполнение мероприятий по их устранению и недопущению на всех этапах выполнения работ;
- вовлечение всех работников Концерна в процесс совершенствования системы качества;
- изучение и применение положительного отечественного и зарубежного опыта.

Интегрированная система качества Концерна строится на основе требований стандартов ISO серии 9000, федеральных норм и правил НП-090-11 «Требования к программам обеспечения качества для объектов использования атомной энергии», руководств МАГАТЭ по безопасности ядерных установок серии GS-R (General Safety Requirements).

В соответствии с поставленными задачами результатами деятельности в области обеспечения качества в 2014 году стали:

- ресертификация системы качества Концерна на соответствие требованиям стандарта ISO 9001:2008 «Системы менеджмента качества. Требования» органом по сертификации TÜV Thüringen e.V. (ТЮФ-Тюринген, Германия) с получением нового сертификата соответствия №TIC 15 100 128018 с расширенной областью действия:

«Управление проектированием и сооружением объектов мирного использования атомной энергии, производством и поставкой электрической энергии» (ранее действовал сертификат с областью действия «Управление производством и поставкой электрической энергии»). Действие сертификата соответствия — с 23.05.2015 по 22.05.2018;

- подтверждение действия сертификата соответствия системы качества Концерна органа по сертификации АНО «Атомсертифика» на соответствие требованиям стандарта ГОСТ ISO 9001-2011, НП-090-11, руководств МАГАТЭ по безопасности ядерных установок серии GS-R-3, расширение области его действия на филиалы Концерна «Управление сооружением объектов», «Белоярская атомная станция», «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» с получением нового сертификата соответствия № РОСС RU.0001.01AЭ00.77.11.0041;
- развитие системы качества Концерна в части введения в организационно-функциональную структуру и штатное расписание Концерна структурного подразделения «Управление по работе с изготовителями оборудования» в подчинении Директора по качеству Концерна;
- создание Системы сертификации производств предприятий-изготовителей оборудования для АЭС Концерна;
- определение порядка оценки соответствия оборудования 4-го класса безопасности;
- проведение проверок заводов-изготовителей оборудования, а также проверок организации входного контроля оборудования на АЭС Концерна;
- проведение проверок выполнения ПОКАС (О), ПОКАС (Э) и требований ГОСТ ISO 9001-2011 Балаковской АЭС, Ленинградской АЭС, Калининской АЭС, Смоленской АЭС, Кольской АЭС, Нововоронежской АЭС (в части сооружаемых блоков), Дирекцией строящейся Ленинградской АЭС-2;
- проведение внутренних аудитов в подразделениях центрального аппарата и филиалах Концерна в части контроля выполнения

7
станций прошли проверки выполнения ПОКАС (О), ПОКАС (Э) и требований ГОСТ ISO 9001-2011



▲
Город-спутник АЭС

- ими требований ГОСТ ISO 9001–2011, НП-090-11, GS-R-3;
- реализация проектов ПСР в части обеспечения качества продукции, входного контроля, оценки соответствия продукции, поставляемой на действующие и строящиеся АЭС, мониторинга достижения целей в области качества;
- разработка и введение в действие руководящих документов эксплуатирующей организации, направленных на обеспечение качества продукции, поставляемой на действующие и строящиеся АЭС, организацию и проведение проверок выполнения атомными станциями и организациями, выполняющими работы и оказывающими услуги эксплуатирующей организации, программ обеспечения качества и требований ГОСТ ISO 9001–2011, оценку результативности программ обеспечения качества атомных станций;

- организация разработки, согласования, утверждения и введение в действие программ обеспечения качества, находящихся в зоне ответственности эксплуатирующей организации, в соответствии с требованиями НП-090-11 «Требования к программам обеспечения качества для объектов использования атомной энергии».

Все мероприятия в части развития системы качества Концерна, запланированные на 2014 год приказом о целевых ориентирах по основным направлениям деятельности Концерна, выполнены в полном объеме.

ОСНОВНЫЕ ПЛАНЫ НА 2015 ГОД И ДАЛЬНЕЙШУЮ ПЕРСПЕКТИВУ:

- развитие интегрированной системы качества в направлении формирования и реализации единой технической политики в области качества, актуализации нормативной базы системы качества Концерна, включая обеспечение качества продукции, поставляемой на действующие и строящиеся АЭС;
- подтверждение действия сертификата соответствия системы качества Концерна в органе по сертификации TÜV Thüringen e.V.;
- создание в организационно-функциональной структуре филиалов Концерна — действующих и строящихся АЭС — структурного подразделения «Отдел организации входного контроля и оценки соответствия»;
- проведение проверок выполнения программ обеспечения качества и требований ГОСТ ISO 9001–2011 филиалами Концерна и организациями, выполняющими работы и оказывающими услуги, в том числе: программ обеспечения качества на разработку и изготовление оборудования предприятиями-изготовителями оборудования, важного для безопасности АЭС;
- внедрение Системы сертификации производств предприятий — изготовителей оборудования для АЭС Концерна;
- выполнение и масштабирование результатов проектов ПСР в области обеспечения качества продукции, поставляемой на действующие и строящиеся АЭС.

4.7. Управление закупками

Закупочная деятельность Концерна осуществляется в соответствии с Единым отраслевым стандартом закупок (Положение о закупке) Госкорпорации «Росатом», утвержденным решением наблюдательного совета Госкорпорации «Росатом» (далее — ЕОСЗ).

ЕОСЗ регулирует отношения, связанные с проведением закупок для нужд Госкорпорации «Росатом» и ее организаций, в целях обеспечения эффективного использования средств, гласности и прозрачности размещения заказов и обеспечения уровня безопасности эксплуатации объектов атомной энергетики и промышленности.

Во исполнение Федерального закона от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и ЕОСЗ информация о закупках на поставки товаров, выполнение работ и оказание услуг размещается в информационно-телекоммуникационной сети Интернет на официальном государственном сайте www.zakupki.gov.ru и официальном сайте по закупкам атомной отрасли www.zakupki.rosatom.ru, что дает возможность участвовать в закупках широкому кругу участников.

В целях сокращения сроков процессов и повышения эффективности закупок в 2014 году в Концерне регламентированы процессы закупочной деятельности, в том числе определяющие порядок взаимодействия структурных подразделений организации при осуществлении конкурентных закупок, дополнительно распределены и закреплены зоны ответственности на всех этапах закупки.

По итогам 2014 года структурными подразделениями ОАО «Концерн Росэнергоатом» и его филиалами проведено 11 913 закупочных процедур на сумму 118 319 млн рублей с НДС.

Экономический эффект при проведении конкурентных закупочных процедур составил 5 811 млн рублей с НДС (9,1%).

Доля контрагентов из «местных поставщиков» в результате закупочных процедур составила 18%, где «местные поставщики» — это поставщики по поставке товаров, выполнению работ и оказанию услуг, расположенные в регионе нахождения ОАО «Концерн Росэнергоатом» и его филиалов.

По результатам 2014 года показатели эффективности закупочной деятельности в Концерне выполнены в полном объеме.

Задачи Концерна на 2015 год по закупочной деятельности:

- доля открытых процедур закупок — 94%;
- экономический эффект от реализации категорийных стратегий — 5%.

5 млн рублей с НДС (или 9,1%) — экономический эффект при проведении конкурентных закупочных процедур

4.8.

Управление собственностью

По состоянию на 31.12.2014 ОАО «Концерн Росэнергоатом» (далее — Концерн) осуществляет фактическое землепользование на 790 земельных участках общей площадью 21 839 га, из которых:

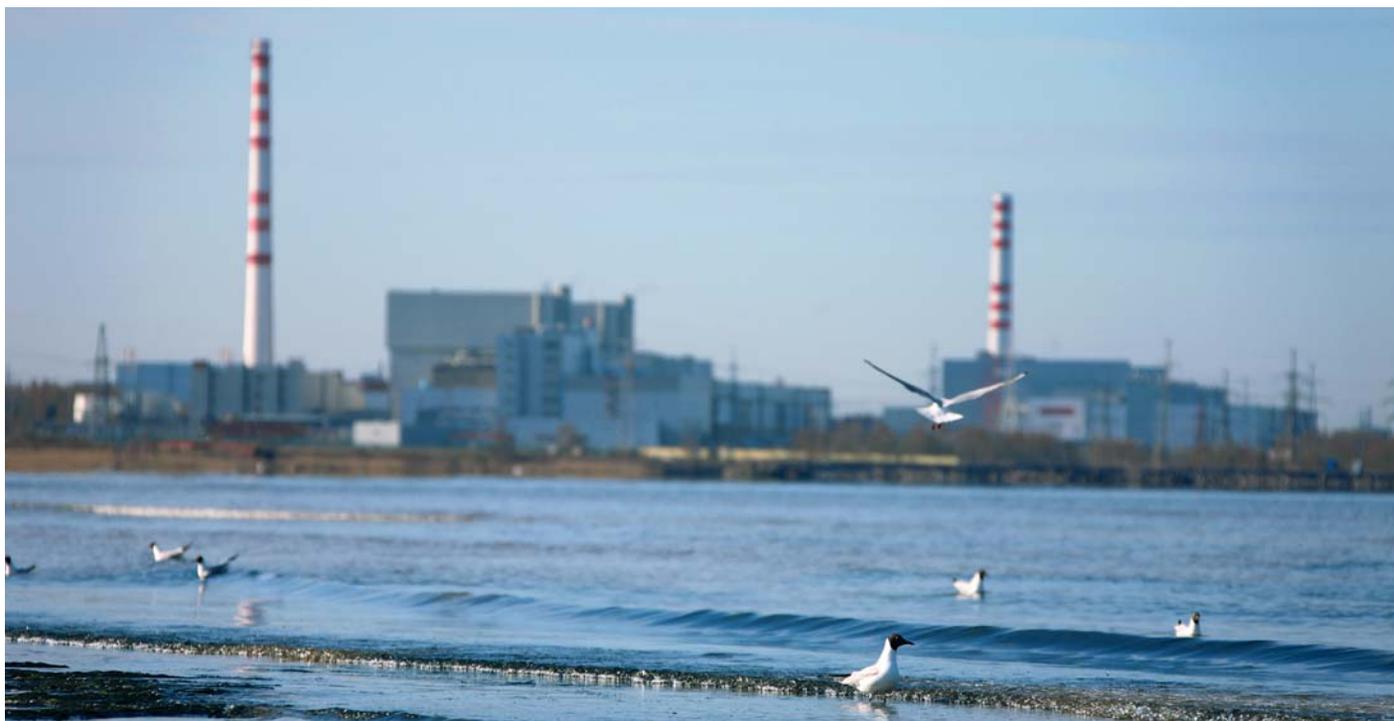
- 430 земельных участков общей площадью 6 266 га принадлежит Концерну на праве собственности, 11 из них образованы в 2014 году в результате оптимизации площади ранее учитываемых земельных участков, 1 земельный участок находится на стадии государственной регистрации права собственности;
- 360 земельных участков общей площадью 15 574 га используются Концерном на праве аренды, 149 из которых предоставлены в краткосрочную аренду в 2014 году.

743 земельных участка поставлены на кадастровый учет, в том числе декларативным способом по землям лесного фонда. По 47 земельным участкам проводятся землеустроительные работы с последующей постановкой на кадастровый учет.

По состоянию на 31 декабря 2014 года Концерну принадлежат на праве собственности 6 926 объектов недвижимого имущества (здания и сооружения), из которых:

- 6 810 объектов принадлежат Концерну на праве собственности;
- 116 объектов находятся в стадии государственной регистрации права собственности.

Ленинградская АЭС



4.9. Информационные технологии

В 2014 проводились работы по трем основным направлениям: инфраструктура ИТ, информационная безопасность и прикладные информационные системы. Большое внимание уделено выпуску организационно-распорядительных документов, формализующих взаимоотношения Департамента информационных технологий (ДИТ) и подразделений концерна, заинтересованных в автоматизации бизнес-процессов.

ИНФРАСТРУКТУРА ИТ

В 2014 году по проектам, курируемым ДИТ, создана и введена в эксплуатацию ИТ-инфраструктура Центра обработки данных (ЦОД) Кризисного центра Концерна по адресу: Ферганская ул., 25.

Осуществлена поставка, проведены работы по монтажу и вводу в опытную эксплуатацию типовых центров обработки данных (ЦОД) на Белоярской, Калининской АЭС, в настоящее время заканчиваются работы по вводу в опытную эксплуатацию ЦОД на Курской АЭС. Создана распределенная резервированная вычислительная система («Метрокластер») Центрального аппарата Концерна. Поставлено оборудование по проекту РПТК ПД (1-я очередь) для филиалов. Создана и введена в эксплуатацию система многопоточной online-трансляции и записи совещаний и конференций Концерна.

На Калининской АЭС по проекту опорного ЦОД проведены проектно-изыскательские работы, разработана проектно-сметная документация,

проводится экспертиза проекта. Идет конкурсная процедура с целью определения подрядной организации для реализации строительства.

Во II квартале 2015 года планируется начать строительство опорного ЦОД. До ноября 2015 года запланирована поставка и внедрение РПТК (2-я и 3-я очереди) на 9 АЭС.

ИНФОРМАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

В 2014 году помимо разработки и актуализации организационно-распорядительных и нормативно-методических документов по информационной безопасности в Концерне, завершены работы по аттестации АСЗИ, получены аттестаты соответствия требованиям безопасности информации на объекты информатизации: Центральный аппарат, Балаковская, Белоярская, Калининская, Кольская, Курская, Ленинградская, Нововоронежская, Ростовская и Смоленская АЭС. В центральном аппарате Концерна и на 9 действующих АЭС внедрены комплексы межсетевого экранирования, которые обеспечивают защиту периметра корпоративной сети от киберугроз.

На действующих АЭС и в Центральном аппарате Концерна выполнены работы по внедрению подсистемы защиты информации от несанкционированного доступа на базе ПО SecretNet.

В соответствии с планом совместно с ОЭБ проведены проверки выполнения мероприятий по информационной защищенности ИТ-систем на Курской АЭС, Ленинградской АЭС, Ленинградской АЭС-2, Ростовской АЭС. Все перечисленные работы направлены на совершенствование единой комплексной системы информационной безопасности Концерна.

ПРИКЛАДНЫЕ ИНФОРМАЦИОННЫЕ СИСТЕМЫ

В рамках Программы развития ИКТ разработана и введена в промышленную эксплуатацию в Центральном аппарате (ЦА) Концерна и на Балаковской АЭС автоматизированная система управления технической документацией в части управления нормативной документацией ЦА и производственно-технической документацией Балаковской АЭС. Система обеспечивает хранение и предоставление оперативного доступа к более чем 15 тыс. технических документов ЦА и более 75 тыс. производственно-технических документов и извещений Балаковской АЭС.

На 2015–2016 годы запланировано развитие функциональности системы в части хранения и управления проектной и рабочей документацией строящихся АЭС и другой эксплуатационной документации АЭС, тиражирование системы на все АЭС.

Разработана и введена в промышленную эксплуатацию на Балаковской АЭС информационная подсистема поддержки квалификации по охране труда, правилам эксплуатации, ремонта, безопасности (далее — ИППК), являющаяся частью системы управления персоналом концерна наряду с базовой частью — отраслевой системой управления персоналом ИАСУП. ИППК тиражирована и подготовлена к вводу в опытно-промышленную эксплуатацию на Ленинградской АЭС, где ИАСУП уже находится в промышленной эксплуатации с 2011 года.

На 2015–2016 годы запланировано развитие функциональности системы ИППК в части хранения и обработки исторических кадровых данных АЭС, тиражирование системы управления персоналом концерна (ИАСУП, интегрированная с ИППК) на все остальные АЭС, исключая Билибинскую АЭС.

В рамках реализации Программы развития информационных систем блока по производству

и эксплуатации АЭС в 2014 году разработан и внедрен в промышленную эксплуатацию базовый функционал Информационной системы поддержки эксплуатации АЭС (ИС ПЭ) на блоке № 3 Смоленской АЭС, идет внедрение на блоках №№ 1 и 2. Объектом автоматизации в рамках ИС ПЭ АЭС являются:

- процессы оперативной эксплуатации АЭС (ведение базы данных оборудования);
- управление обходами;
- ведение сменных оперативных журналов;
- ведение журналов административных и технических распоряжений;
- управление ведением нормального режима работы и управление сменными заданиями оперативного персонала;
- комплектование и управление сменами оперативного персонала;
- формирование оперативной отчетности по результатам обходов и ведению данных оперативных журналов).

В 2014 году внедрена в промышленную эксплуатацию Комплексная система централизованного оперативного планирования и управления производством на Балаковской, Смоленской, Калининской АЭС и в ЦА. Идет внедрение на Ростовской, Курской АЭС.

На 2015–2016 годы запланировано внедрение комплексной системы еще на четырех АЭС Концерна. Внедренная функциональность обеспечивает сбор, хранение, передачу, расчет данных, аналитические функции и отображение информации о текущем состоянии АЭС. Обеспечивает работу с 2000–2500 технологическими параметрами со сбором и хранением их на уровне АЭС, а также передачу всех этих параметров в Кризисный центр Концерна, который является основным потребителем данных. Кроме того, это является базовой платформой для задач резервирования сбора и хранения параметров в ЗПУ. Кроме возможности передачи данных с уровня АЭС на уровень ЦА платформа позволит организовать передачу данных из ЦА на АЭС.

75 000

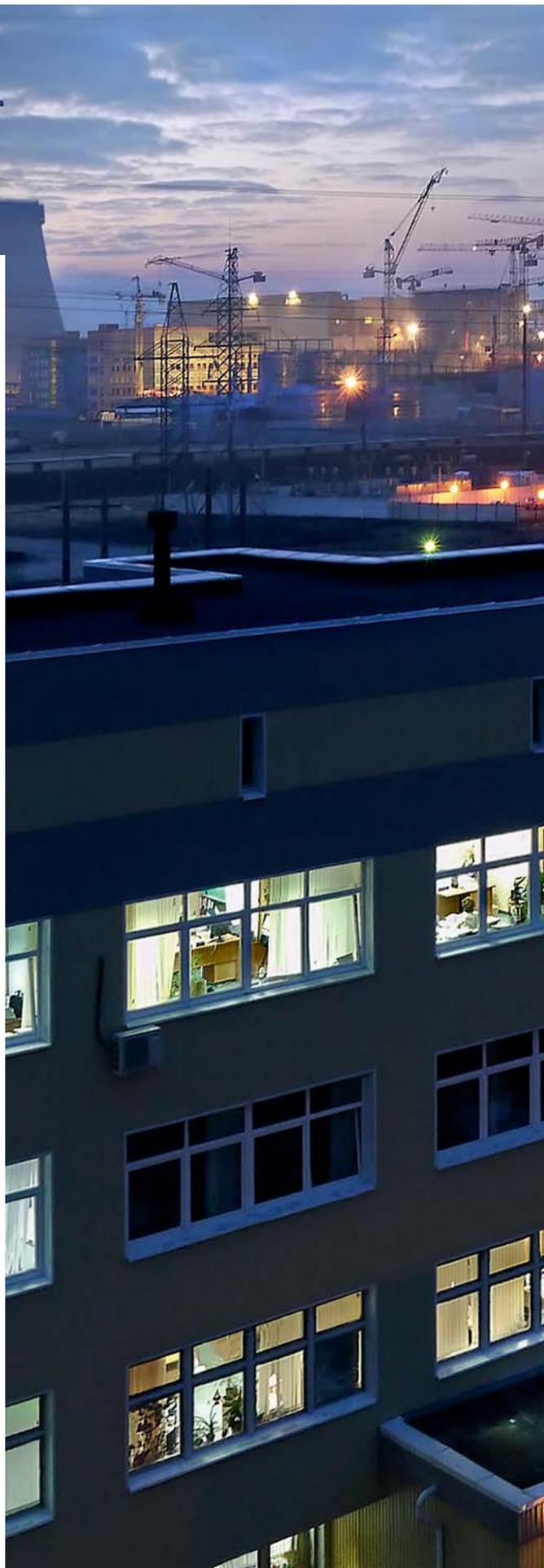
производственно-технических документов и извещений Балаковской АЭС доступно в автоматизированной системе управления технической документацией

5. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

Концерн стремится обеспечить самый высокий уровень открытости и прозрачности своей деятельности, поддерживая активные коммуникации со всеми заинтересованными сторонами. Поддержка развития атомной энергетики жителями регионов составила —

86

%





5.1.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами в отчетном периоде

G4-24, G4-25,
G4-26, G4-27

Реализуя принцип активного диалога с заинтересованными сторонами, Концерн стремится обеспечивать самый высокий уровень открытости и прозрачности своей деятельности. Концерн поддерживает активные коммуникации со всеми заинтересованными сторонами, своевременно предоставляя существенную информацию по всем аспектам своей деятельности, реагируя на запросы и пожелания заинтересованных сторон.

Подход к взаимодействию основан на следующих принципах:

- регулярный конструктивный диалог;
- партнерство;
- взаимовыгодное сотрудничество;
- доверительность и искренность;
- публичность и прозрачность;
- выполнение взятых на себя обязательств.

Карта заинтересованных сторон и характер взаимодействия представлены в годовом отчете Концерна за 2012 год (с. 196).

ОБЩЕСТВЕННЫЕ ОБСУЖДЕНИЯ

Строго придерживаясь законодательства Российской Федерации, Концерн при планировании своей деятельности, которая может оказывать значительное воздействие на окружающую среду и местное население, выступает инициатором проведения общественных обсуждений. Участие в них принимают эксперты научных и проектно-конструкторских организаций, надзорных органов, представители федеральных, областных и местных органов власти и общественных организаций, экологических сообществ, журналисты, а также население.

Общественные обсуждения — комплекс мероприятий в рамках оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, проводимых с целью информирования общественности о намечаемой деятельности и ее возможном воздействии на окружающую среду, выявления общественных предпочтений и их учета в процессе оценки воздействия, а также защиты прав, реализации свобод и законных интересов населения, проживающего на территории, где намечается

Основные формы коммуникаций и информирования

ОАО
«КОНЦЕРН
РОСЭНЕРГОАТОМ»

- Общественные обсуждения
- Экологические отчеты
- Презентации
- СМИ
- Специальные проекты
- Блогосфера
- Взаимодействие в рамках подготовки публичного годового отчета

НАСЕЛЕНИЕ
И ОБЩЕСТВЕННОСТЬ

та или иная значительная хозяйственная деятельность.

Всего в 2014 году проведено 16 общественных обсуждений в регионах присутствия Концерна, в которых приняли участие более 8 000 человек. В «кейсе» каждого общественного обсуждения — 100 и более мероприятий с общественностью, органами власти и СМИ по разъяснению намечаемой деятельности, принципов ее безопасности для человека и окружающей среды.

ФОНД «АТР АЭС»

Фонд содействия развитию муниципальных образований «Ассоциация территорий расположения атомных электростанций» (Фонд «АТР АЭС») создан в 2013 году, его учредителями являются ОАО «Концерн Росэнергоатом» и муниципальные образования, на территориях которых расположены атомные станции. Фонд является еще одним действенным механизмом взаимодействия руководства Концерна с органами муниципальной власти в вопросах реализации проектов и программ, способствующих социально-экономическому и инфраструктурному развитию городов — спутников атомных станций, повышению их привлекательности для проживания населения.

В 2014 году проведено 4 заседания правления Фонда «АТР АЭС». Члены правления Фонда приняли участие в работе IX Международного форума-диалога «Атомная энергия, общество, безопасность» в Москве и VII Регионального форума-диалога в Красноярске, в посвященных 60-летию атомной отрасли конференции и торжественных мероприятиях в г. Обнинске, в отраслевом семинаре по мониторингу социально-политической ситуации в регионах присутствия Госкорпорации «Росатом».

В 2014 году большое внимание уделялось международному сотрудничеству Фонда со странами — партнерами Концерна в области атомной энергетики. В апреле состоялось подписание Меморандума о сотрудничестве между Фондом и районными исполкомами

Минской и Гродненской областей Республики Беларусь. В ноябре подписано Соглашение об установлении побратимских связей между городами Харкань (Венгрия) и Курчатовым (Россия). В сентябре состоялся визит делегации Фонда в Финляндию с целью обмена опытом по вопросам муниципального строительства и работы с населением в области безопасного использования атомной энергетики. В декабре 2014 года подписан Меморандум о сотрудничестве между Фондом и Общественной Организацией по контролю, информации и региональному развитию Венгрии (TEIT).

В рамках Года культуры в Российской Федерации Фонд в 2014 году организовал выездные выставки и мастер-классы венгерского фотохудожника Балинта Винце на всех территориях расположения АЭС, а также стал одним из спонсоров VII Фестиваля аккордеонистов и баянистов в Пакше (Венгрия), в конкурсной программе которого приняли участие дети из пристанционных городов России.

В 2014 году Фондом «АТР АЭС» проведен очередной конкурс социально значимых проектов среди некоммерческих организаций территорий расположения атомных станций. Победителями конкурса был признан 41 проект, все проекты успешно реализованы.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ОБЩЕСТВЕННЫМИ И ЭКОЛОГИЧЕСКИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

Общественные экологические организации имеют реальную возможность получить объективную информацию о состоянии экологической, радиационной и энергетической безопасности АЭС. В состав комиссии заинтересованных сторон Концерна входят представители различных экологических организаций и движений.

В частности, Межрегиональное общественное экологическое движение «Ока» в рамках долгосрочной программы «Общественный контроль в атомной энергетике» систематически проводит экологические экспедиции на действующие АЭС и стройплощадки новых энергоблоков.



В 2014 году были проведены экологические экспедиции на Ростовскую и Смоленскую АЭС. Движение провело исследования силами собственных специалистов на профессиональном сертифицированном оборудовании при участии и под наблюдением независимых СМИ, а затем довело полученные объективные и достоверные результаты до широкой общественности и органов власти. Результаты работы активно освещались крупнейшими отраслевыми, общероссийскими и международными СМИ.

На заседании Общественного совета Госкорпорации Генеральный директор «Росатом» С.В. Кириенко наградил Нововоронежскую АЭС за деятельность в рамках развития экологической культуры. В конце года на итоговой Конференции по экологической культуре были награждены Калининская и Белоярская АЭС.

СРЕДСТВА МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Информация о работе атомных станций и радиационной обстановке в городах расположения атомных станций доступна на официальном сайте Концерна и сайтах атомных станций, где оперативно размещаются пресс-релизы и информационные сообщения. Сайт Концерна — www.rosenergoatom.ru. На сайте www.russianatom.ru в режиме реального времени публикуется информация о радиационном мониторинге российских атомных станций. Кроме того, на всех атомных станциях в круглосуточном режиме работают телефоны-автоответчики, на которых ежедневно размещается информация о текущей работе АЭС и радиационной обстановке.

Информационное сопровождение работы атомных станций координируют управления информации и связей с общественностью, действующие на каждой АЭС. Репортажи о производстве, а также социальные материалы размещаются на сайте Концерна, в корпоративных и региональных печатных изданиях, в эфире местных и федеральных телеканалов, в блогах и пр.

В случае возникновения нештатных ситуаций в работе АЭС предусмотрена схема

оперативной рассылки информации, в которой задействованы печатные издания городов и районов расположения АЭС, городские и региональные теле- и радиоканалы, информационные агентства, пресс-службы губернатора и регионального правительства, пресс-службы региональных управлений МЧС и МВД. Схема рассылки применяется не только при возникновении нештатных ситуаций, но и при попытках информационных атак, в случаях распространения заведомо ложной негативной информации.

Традиционной практикой является проведение пресс-туров и визитов на атомные станции, в которых принимают участие не только представители российских СМИ, но и иностранные журналисты.

СПЕЦИАЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ

Одним из важнейших направлений информационного взаимодействия является образовательно-просветительская работа среди населения и общественности. Расположенные на территориях Центров общественной информации АЭС выставочные экспозиции ежегодно посещают от 3 до 5 тыс. человек. Реализуются специальные образовательные проекты, такие как «Ядерная академия для школьников» (Кольская АЭС), «Открытые Курчатовские чтения школьников» (Белоярская АЭС), «Сегодня фантастика — завтра реальность» (Калининская АЭС), ориентированные на школьников и студентов. Одним из них является уникальный проект «Атом-классы», реализующийся в регионах присутствия Концерна в рамках общественной образовательной инициативы «Школа Росатома». Проект предусматривает полное переоборудование школьных кабинетов физики новейшими техническими средствами и комплексами подготовки, включая интерактивное и мультимедийное оборудование и специальные наборы для лабораторных и экспериментальных работ. В 2014 году открылись новые «Атом-классы» в физико-математическом лицее № 3 г. Курчатова и средней общеобразовательной школе № 62 им. Е. И. Игнатенко с. Новый Егорлык

до
5

человек ежегодно посещают выставочные экспозиции, расположенные на территориях Центров общественной информации АЭС

(Ростовская область). В настоящее время «Атом-классы» функционируют в городах: Ангарск, Волгодонск, Глазов, Заречный (Свердловская обл.), Зеленогорск, Ковров, Нижний Новгород, Нововоронеж, Новоуральск, Ростов-на-Дону, Северск, Сосновый Бор, Электросталь, ВДЦ «Орленок».

При центрах общественной информации АЭС созданы и работают клубы «Чистая энергия», которые объединяют региональных журналистов, регулярно освещающих атомную тематику. Для них проводятся образовательные встречи, пресс-конференции, тематические пресс-туры.

18–19 ноября 2014 года в Концерне и на атомных станциях прошел семинар для учителей, впервые проводившийся в режиме видеоконференции, которая связала города расположения АЭС России. В мероприятии, организованном Концерном совместно с Неправительственным экологическим Фондом имени В.И. Вернадского для работников образовательных учреждений городов расположения АЭС, приняли участие около 245 учителей физики, биологии и основ безопасности жизнедеятельности. 25–26 ноября состоялся аналогичный обучающий семинар для медиков муниципальных образований, на территориях которых располагаются АЭС. Семинар позволил 220 работникам медучреждений атомградов одновременно стать его слушателями.

ИССЛЕДОВАНИЯ ОБЩЕСТВЕННОГО МНЕНИЯ

Руководство Концерна придает большое значение изучению общественного мнения по вопросам развития атомной энергетики.

В сентябре 2014 года НТЦ «Перспектива» (www.ntcpa.ru) провел исследование в Воронежской, Курской, Ленинградской, Мурманской, Ростовской, Саратовской, Свердловской, Смоленской и Тверской областях (регионы расположения АЭС). Исследование показало, что за год отношение жителей к атомным станциям в регионах присутствия улучшилось.

Отношение к использованию атомной энергетики в 2014 г.



За активное развитие атомной энергетики или ее сохранение на нынешнем уровне высказались 86% жителей российских регионов, в которых расположены атомные станции (филиалы Концерна «Росэнергоатом»). В 2013 году их количество составляло 73%: свое отношение к АЭС как положительное охарактеризовали 56% респондентов, а в 2014-м — уже 74%. Кроме того, если в 2013 году использование атомной энергии как одного из способов обеспечения страны электроэнергией одобряли 67% респондентов, то в 2014-м — 79%.

БЛОГОСФЕРА

В 2014 году продолжал успешно работать блог Генерального директора Концерна Евгения Романова (<http://publicatom.ru/blog/romanov/>) и блоги атомных станций (<http://publicatom.ru/blogs/>) на платформе блогов Госкорпорации «Росатом». В блогах размещаются ответы Генерального директора на вопросы, заданные читателями, а также актуальная информация о деятельности АЭС. Читательская аудитория блога достигает 20 тыс. пользователей в месяц. С момента начала работы блога в адрес генерального директора Евгения Романова поступает около 500 вопросов и более 1000 комментариев в год. В 2014 году проект «Блог Генерального директора» занял 2-е место в ежегодном отраслевом конкурсе лучших практик управления персоналом «Простые истории успеха» Госкорпорации «Росатом».

5.2.

Взаимодействие в рамках подготовки отчета

◀ G4-24, G4-25,
G4-26, G4-27



Михаил Канышев,
директор Калининской АЭС

«Деятельность любой компании оценивается общественностью на основе официальной отчетной информации. Столь широкое представительство участников диалога гарантирует обсуждение отчета с позиции всех заинтересованных в конструктивном диалоге сторон и достоверное отражение особенностей нашей эксплуатирующей организации».

Исходя из контекста деятельности, в 2014 году в качестве приоритетных тем отчета были выбраны следующие: «Безопасность российской атомной энергетики» и «Повышение мощности энергоблоков АЭС с реакторами типа ВВЭР».

Представители основных заинтересованных сторон активно участвовали в диалогах по обсуждению концепции, приоритетных тем и проекта годового отчета, а также в процедуре выделения существенных аспектов и общественного заверения отчета.

Диалог № 1 по теме «Обсуждение концепции годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2014 год» с заинтересованными сторонами прошел в декабре 2014 года в заочной форме (анкетирование). В ходе диалога всем участникам был разослан проект концепции Годового отчета Концерна. Представители заинтересованных сторон смогли высказать свои замечания и предложения. В результате проведения диалога в концепцию Годового отчета был внесен ряд существенных изменений (см. таблицу учета предложений заинтересованных сторон — приложение 15 в интерактивной версии).

Диалог № 2 по темам «Безопасность российской атомной энергетики» и «Повышение мощности энергоблоков АЭС с реакторами типа ВВЭР» состоялся 5 марта 2014 года в формате выездного совещания на Калининской АЭС. В ходе проведения диалога участники посетили действующие энергоблоки Калининской АЭС, познакомились с работами по повышению мощности энергоблоков ВВЭР, смогли задать интересующие вопросы в отношении раскрытия в годовом отчете информации об итогах деятельности Концерна в 2014 году и мероприятиях по обеспечению безопасности российских АЭС. Заинтересованными сторонами был высказан ряд замечаний и предложений к отражению в отчете информации по данной приоритетной теме, которые учитывались при подготовке отчета.

ОБЩЕСТВЕННЫЕ КОНСУЛЬТАЦИИ

Общественные консультации по проекту Годового отчета прошли в Центральном аппарате Концерна 6 мая 2015 года. В них принял участие широкий круг заинтересованных сторон, высказавших пожелания и комментарии к проекту отчета. В целом был отмечен высокий уровень раскрытия информации и отражение в отчете мнений и пожеланий заинтересованных сторон, высказанных в ходе отчетной кампании.

5.3.

Комиссия заинтересованных сторон

◀ G4-24, G4-25,
G4-26, G4-27



▲ Диалог на Калининской АЭС по ключевым темам годового отчета, март 2015 г.

В целях совершенствования системы публичной отчетности Концерна и обеспечения общественной приемлемости деятельности Концерна посредством вовлечения заинтересованных сторон в диалог по инициативе Концерна в 2013 году создана Комиссия заинтересованных сторон, в состав которой вошли представители ключевых групп заинтересованных сторон: местных сообществ, общественных и экологических организаций и объединений, ученые и специалисты, общественные деятели, представители СМИ, поставщиков и подрядчиков.

Целями деятельности Комиссии являются обеспечение общественной приемлемости развития атомной энергетики в России, коллективная выработка рекомендаций для принятия решений в области устойчивого развития Концерна и атомной энергетики в целом, коммуникации с населением и общественными организациями по вопросам, связанным с использованием атомной энергии. Члены Комиссии заинтересованных сторон активно участвуют в диалогах и общественных консультациях по обсуждению годовых отчетов Концерна, а также в процедуре общественного заверения годовых отчетов.

5.4. Система публичной отчетности

◀ G4-24, G4-25,
G4-26, G4-27

В Концерне сформирована система публичной отчетности, представляющая собой совокупность элементов, находящихся в отношениях и связях друг с другом, которое образует определенную целостность деятельности по публичной отчетности и ее развитие.

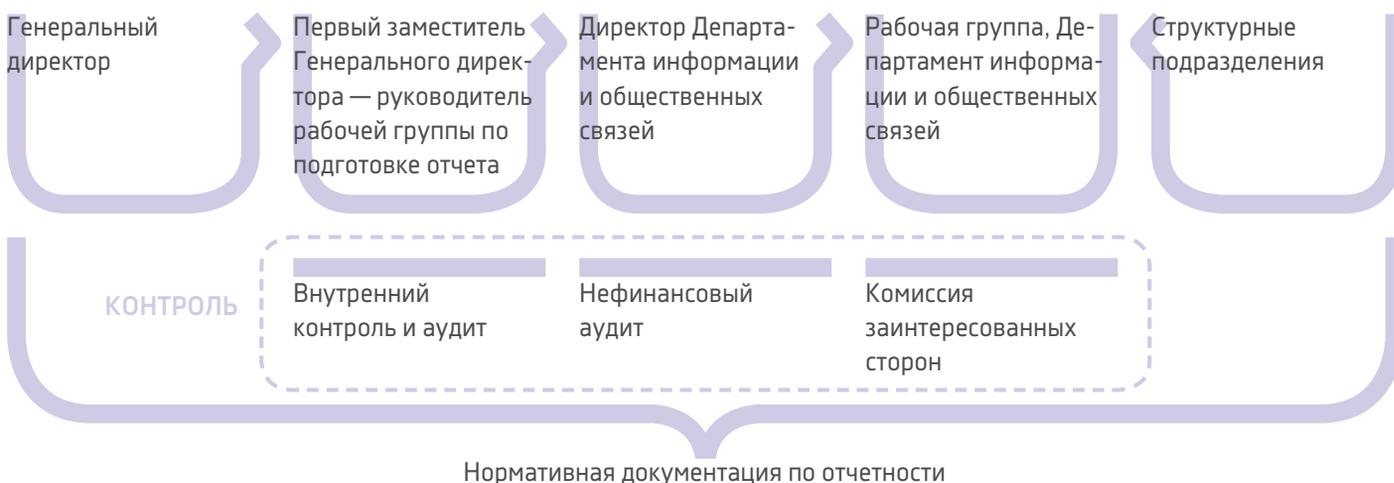
Основными элементами системы публичной отчетности Концерна, предусмотренными Политикой и Стандартом Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности, являются функциональный центр ответственности (руководители и рабочая группа), нормативная база, представители заинтересованных сторон, участвующие в подготовке отчетности в рамках диалогов и работы Комиссии заинтересованных сторон, а также инфраструктурное обеспечение (консультационная поддержка, внутренний и внешний независимый аудит и др.).

Подготовка отчета Концерна осуществляется на основании регулирующих документов, утвержденных приказами Генерального директора:

- Стандарт публичной годовой отчетности Концерна;
- Порядок подготовки публичного Годового отчета Концерна;
- Перечень стандартных элементов публичной годовой отчетности Концерна;
- Положение о комиссии заинтересованных сторон Концерна.

Функционирование системы публичной отчетности Концерна основывается на работе целого ряда структурных подразделений, представители которых входят в рабочую группу по подготовке отчета. Основные функции распределены между первым заместителем Генерального директора — руководителем рабочей группы по подготовке отчета, заместителями Генерального директора и Департаментом информации и общественных связей.

Система публичной отчетности Концерна





Приложения к Годовому отчету

1. Информация о Годовом отчете	160	9. Заключение аудитора, подтверждающее достоверность годовой бухгалтерской отчетности	191
2. Реквизиты и контактная информация.	161	10. Заключение Ревизионной комиссии по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2014 год.	193
3. Указатель содержания GRI для Расширенного варианта отчета, подготовленного «в соответствии» с Руководством по отчетности в области устойчивого развития G4 «Глобальной инициативы по отчетности» (Global Reporting Initiative, GRI), РСПП	162	11. Отчет о соблюдении Концерном положений Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России	194
4. Система индикаторов публичной отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом»	171	12. Действующие энергоблоки АЭС	195
5. Заключение об общественном заверении	175	13. Установленная мощность, выработка электрической энергии и КИУМ на АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2014 год в разбивке по регионам	196
6. Заключение по результатам независимого заверения Публичного годового отчета Открытого акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» за 2014 год	177	14. Основные характеристики персонала*	
7. Заключение Специализированного органа внутреннего контроля ОАО «Концерн Росэнергоатом» по результатам внутреннего аудита соответствия процессов формирования Годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2014 год требованиям «Политики Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности» и «Стандарту публичной годовой отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом»	181	15. Таблица учета предложений заинтересованных сторон*	
8. Бухгалтерская (финансовая) отчетность	182	16. Глоссарий.	197
		17. Список сокращений.	199
		18. Анкета обратной связи	200



* Приложения 14 и 15 вы можете найти в интерактивной версии отчета по адресу: <http://report2014.rosenergoatom.ru>

1. Информация о Годовом отчете

ХАРАКТЕРИСТИКА ОТЧЕТА

Годовой отчет ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2014 год, так же как и шесть предыдущих, является интегрированным отчетом, объединяющим традиционный годовой отчет открытого акционерного общества и отчет в области устойчивого развития. Отчет подлежит утверждению общим собранием акционеров. ◀ **G4-48**

Подготовка Годового отчета Концерна осуществлялась в соответствии со следующими нормативными документами:

- Федеральный закон от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»;
- Федеральный закон от 6 декабря 2011 года № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- «Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» (утверждено Центральным банком Российской Федерации 30 декабря 2014 года № 454-П);
- Письмо Центрального банка Российской Федерации от 10 апреля 2014 года № 06-52/2463 «О рекомендациях к применению Кодекса корпоративного управления»;
- Руководство по отчетности в области устойчивого развития международной организации «Глобальная инициатива по отчетности» (Global Reporting Initiative, GRI), версия G4;
- Серия стандартов AA1000, разработанных Международным институтом социальной и этической отчетности (Account Ability);
- Стандарт интегрированной отчетности Международного совета по интегрированной отчетности (IIRC);
- Базовые индикаторы результативности. Рекомендации по использованию в практике управления и в корпоративной нефинансовой отчетности Российского союза промышленников и предпринимателей (РСПП);
- Политика Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности;
- Стандарт публичной годовой отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом»;
- Кодекс этики ОАО «Концерн Росэнергоатом».

В Годовом отчете раскрываются основные показатели деятельности в период с 1 января по 31 декабря 2014 года и перспективные направления развития Концерна, а также информация о стратегических целях и мероприятиях по созданию основ долгосрочного устойчивого развития.

В состав Годового отчета включена информация о результатах деятельности Концерна и его филиалов (атомных электростанций). В Годовом отчете комплексно раскрывается финансово-экономическая и производственная информация по основным видам деятельности Концерна, а также его экономическое, экологическое и социальное влияние. ◀ **G4-17, G4-18**

ПРОЦЕСС ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТА

Перед подготовкой Годового отчета проведен анализ деятельности Концерна в 2014 году. Ключевой темой для Концерна, как и ранее, остается безопасность эксплуатации АЭС. Поэтому в качестве первой приоритетной темы отчета была выбрана «Безопасность российской атомной энергетики». С учетом того факта, что приоритетной для всей атомной отрасли является тема повышения эффективности деятельности, Концерн выделил в качестве второй приоритетной темы «Повышение мощности энергоблоков с реакторами типа ВВЭР», отразив ее влияние на различные аспекты деятельности Концерна в отчетном году и в среднесрочной перспективе.

Для обеспечения актуальности и существенности темы в ходе подготовки отчета в соответствии с Руководством по отчетности в области устойчивого развития международной организации Global Reporting Initiative (GRI, версия G4) реализованы принципы выделения существенных аспектов и взаимодействия с заинтересованными сторонами. Представители заинтересованных сторон были приглашены к обсуждению в рамках диалогов, общественных консультаций и общественного заверения. Взаимодействие с заинтересованными сторонами осуществлялось в соответствии с рекомендациями стандарта взаимодействия с заинтересованными сторонами AA1000SES.

УРОВЕНЬ СООТВЕТСТВИЯ ГОДОВОГО ОТЧЕТА РУКОВОДСТВУ GRI (G4): РАСШИРЕННЫЙ

Раскрытие информации в Годовом отчете: «Расширенный» вариант в соответствии с Руководством по отчетности в области устойчивого развития GRI (версия G4), что подтверждено результатами независимой внешней проверки. Для проведения независимой внешней проверки Концерн ежегодно привлекает независимого аудитора, определяемого в ходе проведения соответствующего тендера.

ОТЛИЧИЯ ОТ ГОДОВОГО ОТЧЕТА ЗА 2013 ГОД

Существенные отличия отсутствуют. При подготовке годового отчета более пристальное внимание уделено принципу существенности, позволившему выделить актуальные направления деятельности Концерна и сделать акцент на раскрытии информации, наиболее актуальной для заинтересованных сторон.

ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ОГРАНИЧЕНИИ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Информация, содержащаяся в Годовом отчете, включает, в том числе, предполагаемые показатели или другие прогнозные заявления, относящиеся к будущим событиям или будущей финансовой деятельности Концерна. Такие показатели и заявления носят прогнозный характер, а произошедшие события или полученные результаты могут от них отличаться. Прогнозная информация раскрывается до начала следующего отчетного периода. Есть множество факторов, способных привести к тому, что результаты в действительности будут существенно отличаться от тех, которые содержатся в расчетных показателях или прогнозных заявлениях. К таковым относятся общие экономические условия, конкурентная среда, риски, связанные с деятельностью в России и за ее пределами, технологические и рыночные изменения в атомной отрасли, а также факторы, относящиеся к деятельности Концерна.

Дополнительную информацию о деятельности Концерна см. на сайте <http://www.rosenergoatom.ru>.

2. Реквизиты и контактная информация

Полное и сокращенное фирменное наименование
Открытое акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (ОАО «Концерн Росэнергоатом»)

Местонахождение
109507, г. Москва,
ул. Ферганская, д. 25

Контактный телефон
8 (495) 647-41-89

Факс
8 (495) 647-46-03

Адрес электронной почты
info@rosenergoatom.ru

Адрес web-сайта
<http://www.rosenergoatom.ru>

Сведения об аудиторе
В соответствии с решением годового общего собрания акционеров от 24.06.2014 (протокол № 7) аудитором Концерна утверждено общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»)

Сведения о реестродержателе
Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг Концерна осуществляет ОАО «Регистратор Р.О.С.Т.».

Реквизиты регистратора Концерна:
полное фирменное наименование: открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»; место нахождения: г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13.
Сведения о лицензии: № 10-000-1-00264, выдана ФКЦБ России 03.12.2002

Сведения об акционерах
1. АО «Атомэнергопром» — 96,9907%;
2. Госкорпорация «Росатом» — 3,0093%

Сведения о дочерних и обществах
Перечень дочерних обществ:
3. 1. АО «Атомэнергоремонт» — 100%;
4. ООО «Энергоатоминвест» — 100%;
5. АО «ЭНИЦ» — 100%;
6. АО «Балтийская АЭС» — 100%;
7. ЗАО «ИКАО» — 100%;
8. АО «Атомтранс» — 100%;
9. АО «Всероссийское производственное объединение «Зарубежатом-энергострой» — 100%;
10. АО «Научно-испытательный центр оборудования атомных электростанций» — 100%;
11. АО «Атомтехэнерго» — 100%;
12. АО «Русатом Сервис» — 96,21%;
13. АО «БАЭС-2» — 80,6%;
14. АО «ВНИИАЭС» — 75,002%;
15. АО ПНФ «Термоксид» — 67,9087%;
16. АО «Атомтехэкспорт» — 51%

Дополнительную информацию о Концерне можно найти на сайтах:
www.e-disclosure.ru
www.rosenergoatom.ru

3. Указатель содержания GRI

Для Расширенного варианта отчета, подготовленного «в соответствии» с Руководством по отчетности в области устойчивого развития G4 «Глобальной инициативы по отчетности» (Global Reporting Initiative, GRI), РСПП



ОБЩИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ				
Индекс GRI	Полнота раскрытия / комментарий / Разделы отчета	Страница в отчете	Внешнее заверение (+/-, стр. Отчета)	
СТРАТЕГИЯ И АНАЛИЗ				
G4-1	Обращение Председателя СД Обращение Генерального директора	12-15	+, 177	
G4-2	4.5. Управление рисками	141-142	+, 177	
ПРОФИЛЬ ОРГАНИЗАЦИИ				
G4-3	1.1. Общая информация Приложение 1. Информация об отчете Приложение 2. Реквизиты и контактная информация	12, 172-174	+, 177	
G4-4	1.1. Общая информация	22	+, 177	
G4-5	Приложение 2. Реквизиты и контактная информация	161	+, 177	
G4-6	Концерн осуществляет деятельность на территории 3 стран		+, 177	
G4-7	1.1. Общая информация Приложение 2. Реквизиты и контактная информация	22, 161	+, 177	
G4-8	География деятельности 3.1 Положение в электроэнергетике	10-11, 38-41	+, 177	
G4-9	1.1. Общая информация 1.3. Организационная структура	22, 24-25	+, 177	
G4-10	Приложение 14. Основные характеристики персонала Учет общей численности сотрудников подрядчиков не ведется		+, 177	
G4-11	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность. Учет численности сотрудников подрядчиков, охваченных коллективным договором, не ведется	106	+, 177	
G4-12	2.2. Бизнес-модель	8-9, 28-31	+, 177	
G4-13	1.3. Организационная структура 4. Корпоративное управление 4.1. Структура корпоративного управления Концерна 4.7. Управление закупками	24-25, 126-127, 134, 146	+, 177	
G4-14	4.5. Управление рисками	141-142	+, 177	
G4-15	3.11. Международная деятельность	116-123	+, 177	
G4-16	3.11. Международная деятельность	116-123	+, 177	
EU1	3.2 Производственный капитал. Генерирующие мощности. Приложение 13. «Установленная мощность и выработка электрической энергии на АЭС России за 2014 год в разбивке по источникам энергии и географическим условиям (регионам России)»	42-61, 196	+, 177	
EU2	3.2 Производственный капитал. Генерирующие мощности. Приложение 13. «Установленная мощность и выработка электрической энергии на АЭС России за 2014 год в разбивке по источникам энергии и географическим условиям (регионам России)»	42-61, 196	+, 177	
EU3	Неприменим, так как Концерн не отвечает за сбыт		+, 177	
EU4	Неприменим, так как Концерн не отвечает за передачу электроэнергии		+, 177	
EU5	Неприменим, так как выбросы CO ₂ и эквивалентов пренебрежимо малы		+, 177	
ВЫЯВЛЕННЫЕ СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ И ГРАНИЦЫ				
G4-17	Информация и данные, включенные в отчет, относятся к деятельности Концерна и его филиалов (АЭС) Приложение 1. Информация о Годовом отчете	160	+, 177	
G4-18	2.4. Существенные аспекты деятельности Приложение 1. Информация о Годовом отчете	34-35, 160	+, 177	
G4-19	2.4. Существенные аспекты деятельности	34-35	+, 177	

ОБЩИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ			
Индекс GRI	Полнота раскрытия / комментарий / Разделы отчета	Страница в отчете	Внешнее заверение (+/-, стр. Отчета)
G4-20	2.4. Существенные аспекты деятельности	34-35	+, 177
G4-21	2.4. Существенные аспекты деятельности	34-35	+, 177
G4-22	2.4. Существенные аспекты деятельности	34-35	+, 177
G4-23	2.4. Существенные аспекты деятельности	34-35	+, 177
ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ			
G4-24	6.1. Взаимодействие с ЗС	152, 156-158	+, 177
G4-25	6.1. Взаимодействие с ЗС	152, 156-158	+, 177
G4-26	6.1. Взаимодействие с ЗС	152, 156-158	+, 177
G4-27	6.1. Взаимодействие с ЗС Приложение 15. Таблица учета предложений заинтересованных сторон	152, 156-158, 196	+, 177
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОТЧЕТЕ			
G4-28	2014 год Приложение 1. Информация о Годовом отчете	160	+, 177
G4-29	Июнь 2014 года		+, 177
G4-30	Приложение 1. Информация о Годовом отчете	160	+, 177
G4-31	Приложение 18. Анкета обратной связи	200	+, 177
G4-32	Данное приложение		+, 177
G4-33	Приложение 1. Информация о Годовом отчете Приложение 5 Заключение об общественном заверении Приложение 6. Заключение аудитора по нефинансовой отчетности Приложение 7.	160, 175-181	+, 177
КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ			
G4-34	4.1. Состав и структура органов управления 4.2. Органы управления и контроля При Совете директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом» комитеты отсутствуют	126-128	+, 177
G4-35	4.1. Состав и структура органов управления 4.2. Органы управления и контроля 4.3. КПЭ. Оценка и вознаграждение персонала	126-128, 129-137	+, 177
G4-36	4.1. Состав и структура органов управления	127-137	+, 177
G4-37	5.1. Взаимодействие с заинтересованными сторонами 5.3. Комиссия заинтересованных сторон 5.4. Система публичной отчетности	152-155, 157-158	+, 177
G4-38	4.1. Состав и структура органов управления При Совете директоров ОАО «Концерн Росэнергоатом» комитеты отсутствуют	129-134	+, 177
G4-39	4.2. Органы управления и контроля	129	+, 177
G4-40	4.1. Состав и структура органов управления 4.2. Органы управления и контроля	129-130	+, 177
G4-41	4.4. Внутренний контроль и аудит	97, 134-140	+, 177
G4-42	4. Корпоративное управление 4.1. Состав и структура органов управления 4.2. Органы управления и контроля	126-129	+, 177
G4-43	4.1. Состав и структура органов управления Специальных мер для выработки и повышения коллективного значения членов высшего органа корпоративного управления в связи с экономической, экологической и социальной информацией нет	126-129	+, 177
G4-44	4.2. Органы управления и контроля	128	+, 177
G4-45	4.2. Органы управления и контроля 4.5. Управление рисками	128-137, 141-142	+, 177
G4-46	4.2. Органы управления и контроля 4.5. Управление рисками	127-129, 141-142	+, 177
G4-47	4.2. Органы управления и контроля	129	+, 177
G4-48	4.2. Органы управления и контроля Приложение 1. Информация о Годовом отчете	129, 160	+, 177

ОБЩИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ			
Индекс GRI	Полнота раскрытия / комментарий / Разделы отчета	Страница в отчете	Внешнее заверение (+/-, стр. Отчета)
G4-49	4.2. Органы управления и контроля	129	+, 177
G4-50	4.2. Органы управления и контроля 4.5. Управление рисками	128-135, 141-142	+, 177
G4-51	4.2. Корпоративное управление	134-135	+, 177
G4-52	4.2. Корпоративное управление	135	+, 177
G4-53	4.2. Корпоративное управление	135	+, 177
G4-54	4.3. КПЭ. Оценка и вознаграждение персонала	136	+, 177
G4-55	4.3. КПЭ. Оценка и вознаграждение персонала	136	+, 177
ЭТИКА И ДОБРОСОВЕСТНОСТЬ			
G4-56	4.4. Внутренний контроль и аудит 5.4. Человеческий капитал. Охрана труда Приложение 11. Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления	97, 138-140, 156-158, 213	+, 177
G4-57		97	+, 177
G4-58		97	+, 177

СПЕЦИФИЧЕСКИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ					
СПМ и Показатели	РСПП	Исключенная информация / комментарий	Страница отчета	Раздел отчета	Внешнее заверение в отношении показателей GRI (+/-, стр. Отчета)
ЕС					
КАТЕГОРИЯ «ЭКОНОМИЧЕСКАЯ»					
Аспект «Экономическая результативность»					
СПМ			86-89	3.6. Финансовый капитал. Результаты деятельности	+, 177
G4-EC1	1.2., 1.3., 1.4., 1.5., 1.6.		88	3.6. Финансовый капитал. Результаты деятельности	+, 177
G4-EC2			141-142, 169	4.5. Управление рисками. Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+, 177
G4-EC3	1.8.		106-107	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность	+, 177
G4-EC4			113-115	3.10. Инвестиции в развитие. Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+, 177
Аспект «Присутствие на рынках»					
СПМ			106-112	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность	+, 177
G4-EC5			137, 196	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда Приложение 14. Основные характеристики персонала	+, 177
G4-EC6			169	Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+, 177
Аспект «Непрямые экономические воздействия»					
СПМ			106-112	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность	+, 177
G4-EC7			110-112	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность	+, 177
G4-EC8			110-112	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность	+, 177

СПЕЦИФИЧЕСКИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ					
СПМ и Показатели	РСПП	Исключенная информация / комментарий	Страница отчета	Раздел отчета	Внешнее заверение в отношении показателей GRI (+/-, стр. Отчета)
Аспект «Практики закупок»					
СПМ			146	4.7. Управление закупками	+, 177
G4-EC9			146	4.7. Управление закупками	+, 177
Аспект «Доступность и надежность»					
СПМ			32-33	2.3. Стратегические цели и инициативы	+, 177
G4-EU10			www.e-arbe.ru/scheme/, 170	Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+, 177
EN КАТЕГОРИЯ «ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ»					
Аспект «Энергия»					
СПМ			76-81	3.4. Природный капитал. Воздействие на окружающую среду	+, 177
G4-EN3	2.2.	Система сбора данных в Концерне построена на основе учета потребления энергии в метрических единицах. Компания планирует раскрывать информацию по показателю G4-EN3 в полном объеме в последующих отчетах	60-61	3.2. Производственный капитал. Генерирующие мощности	+, 177
G4-EN4		Учет потребления энергии за пределами организации не ведется			+, 177
G4-EN5		Не рассчитана ввиду ограничений по раскрытию показателя G4-EN3			+, 177
G4-EN6			60-61	3.2. Производственный капитал. Генерирующие мощности	+, 177
G4-EN7		Неприменим			+, 177
Аспект «Вода»					
СПМ			78	3.4. Природный капитал. Воздействие на окружающую среду	+, 177
G4-EN8	2.3., 2.3.1.		78	3.4. Природный капитал. Воздействие на окружающую среду	+, 177
G4-EN9			78	3.4. Природный капитал. Воздействие на окружающую среду	+, 177
G4-EN10	2.4.		78	3.4. Природный капитал. Воздействие на окружающую среду	+, 177
Аспект «Сбросы и отходы»					
СПМ			76-81	3.4. Природный капитал. Воздействие на окружающую среду	+, 177
G4-EN22	2.7., 2.7.1., 2.7.2., 2.8., 2.8.1.		79, 170	3.4. Природный капитал. Воздействие на окружающую среду Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+, 177
G4-EN23	2.9., 2.10.	Система учета, принятая в Концерне, не позволяет рассчитать отношение объема отходов на выработку электроэнергии (на МВт ч). Данный показатель планируется раскрывать в следующих отчетах	79, 170	3.4. Природный капитал. Воздействие на окружающую среду. Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+, 177
G4-EN24			170	Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+, 177
G4-EN25			170	Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+, 177

СПЕЦИФИЧЕСКИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ					
СПМ и Показатели	РСПП	Исключенная информация / комментарий	Страница отчета	Раздел отчета	Внешнее заверение в отношении показателей GRI (+/-, стр. Отчета)
G4-EN26	2.11.		170	Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+, 177
	Аспект «Соответствие требованиям»				
СПМ			76-81	3.4. Природный капитал. Воздействие на окружающую среду	+, 177
G4-EN29			80	3.4. Природный капитал. Воздействие на окружающую среду	+, 177
	Аспект «Общая информация»				
СПМ			76-81	3.4. Природный капитал. Воздействие на окружающую среду	+, 177
G4-EN31	2.12.	Система учета расходов в Концерне не позволяет выделить расходы на систему экологического менеджмента	80	3.4. Природный капитал. Воздействие на окружающую среду	+, 177
	КАТЕГОРИЯ «СОЦИАЛЬНАЯ»				
LA	ПОДКАТЕГОРИЯ «ПРАКТИКА ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ И ДОСТОЙНЫЙ ТРУД»				
	Аспект «Занятость»				
СПМ			91-101	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда	+, 177
G4-LA1	3.1.1.	Система сбора данных в Концерне не позволяет предоставить информацию по данному показателю в полном объеме. Концерн планирует раскрывать информацию по показателю G4-LA1 в последующих отчетах	196	Приложение 14. Основные характеристики персонала	+, 177
G4-LA2	3.1.2., 3.1.3.		170	Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+, 177
G4-LA3		Система сбора информации в Концерне не позволяет рассчитать долю сотрудников, оставшихся в организации после выхода из отпуска по материнству / отцовству через 12 месяцев.	170	Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+, 177
EU15		Система сбора данных в Концерне не позволяет предоставить консолидированную информацию по данному показателю за 2014 год. Компания планирует раскрывать информацию по показателю EU15 в последующих отчетах			+, 177
EU17		Система сбора данных в Концерне не позволяет предоставить консолидированную информацию по данному показателю за 2014 год. Компания планирует раскрывать информацию по показателю EU17 в последующих отчетах			+, 177
G4-EU18			170	Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+, 177
	Аспект «Взаимоотношения сотрудников и руководства»				
СПМ			91-101	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда	+, 177
G4-LA4	3.1.4.		170	Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+, 177
	Аспект «Здоровье и безопасность на рабочем месте»				
СПМ			91-101	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда	+, 177

СПЕЦИФИЧЕСКИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ					
СПМ и Показатели	РСПП	Исключенная информация / комментарий	Страница отчета	Раздел отчета	Внешнее заверение в отношении показателей GRI (+/-, стр. Отчета)
G4-LA5			100	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда	+, 177
G4-LA6		Система сбора данных в Концерне не позволяет предоставить информацию по данному показателю в полном объеме. Концерн планирует раскрывать информацию по показателю G4-LA6 в последующих отчетах	100, 170	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда. Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+, 177
G4-LA7	3.1.5., 3.1.6., 3.1.7.		99-101, 170	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда. Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+, 177
G4-LA8	3.1.8., 3.1.9.		99-101	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда	+, 177
Аспект «Подготовка и образование»					
СПМ			91-99	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда	+, 177
G4-LA9		Учет в разбивке по полу не ведется. Компания планирует раскрывать информацию по показателю G4-LA9 в полном объеме в последующих отчетах	91-92	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда	+, 177
G4-LA10	3.1.10., 3.1.11		170	Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+, 177
G4-LA11			91	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда	+, 177
HR	ПОДКАТЕГОРИЯ «ПРАВА ЧЕЛОВЕКА»				
Аспект «Инвестиции»					
СПМ			91-101	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда	+, 177
G4-HR1			170	Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+, 177
G4-HR2			170	Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+, 177
Аспект «Свобода ассоциации и ведения коллективных переговоров»					
СПМ			91-101	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда	+, 177
G4-HR4	3.2.2.		170	Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+, 177
Аспект «Практики обеспечения безопасности»					
СПМ			91-101	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда	+, 177
G4-HR7			170	Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+, 177
Аспект «Права коренных и малочисленных народов»					
СПМ			91-101	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда	+, 177
G4-HR8			170	Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+, 177
Аспект «Оценка»					
СПМ			91-101	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда	+, 177
G4-HR9	3.2.3.	Оценка на предмет соблюдения прав человека или воздействия в связи с правами человека не проводилась.			+, 177
SO	ПОДКАТЕГОРИЯ «ОБЩЕСТВО»				
Аспект «Местные сообщества»					
СПМ			106-112	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность	+, 177

СПЕЦИФИЧЕСКИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ					
СПМ и Показатели	РСПП	Исключенная информация / комментарий	Страница отчета	Раздел отчета	Внешнее заверение в отношении показателей GRI (+/-, стр. Отчета)
G4-S01	3.3.3.		106-112, 170	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность. Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+ , 177
G4-S02			106-112, 170	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность. Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+ , 177
EU22			170	Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+ , 177
Аспект «Планы мероприятий при чрезвычайных ситуациях, катастрофах и стихийных бедствиях»					
СПМ (бывш. EU21)			62-75	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население	+ , 177
Аспект «Противодействие коррупции»					
СПМ			138-142	4.4. Внутренний контроль и аудит 4.5. Управление рисками	+ , 177
G4-S03			138-140, 170	4.4. Внутренний контроль и аудит. Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+ , 177
G4-S04			138-140, 170	4.4. Внутренний контроль и аудит. Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+ , 177
G4-S05	3.3.4.		138-140	4.4. Внутренний контроль и аудит	+ , 177
Аспект «Государственная политика»					
СПМ	3.3.5.		116-123, 138-140	3.11 Международная деятельность 4.4. Внутренний контроль и аудит	+ , 177
G4-S06			170	Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+ , 177
Аспект «Соответствие требованиям»					
СПМ			62-75	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население	+ , 177
G4-S08			170	Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+ , 177
PR	ПОДКАТЕГОРИЯ «ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА ПРОДУКЦИЮ»				
Аспект «Здоровье и безопасность потребителя»					
СПМ			62-75	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность	+ , 177
G4-PR1			62-75, 170	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+ , 177
G4-PR2	3.4.2.		62-75, 170	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+ , 177
EU25			91-101	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда	+ , 177
Аспект «Маркетинговые коммуникации»					
СПМ			62-75	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население	+ , 177

СПЕЦИФИЧЕСКИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ

СПМ и Показатели	РСПП	Исключенная информация / комментарий	Страница отчета	Раздел отчета	Внешнее заверение в отношении показателей GRI (+/-, стр. Отчета)
G4-PR6	Неприменимо				+ , 177
G4-PR7			170	Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+ , 177
	Аспект «Соответствие требованиям»				
СПМ			62-75	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население	+ , 177
G4-PR9			170	Отдельные показатели GRI по категориям / подкатегориям	+ , 177
	Аспект «Доступ»				
СПМ			42-61	3.2. Производственный капитал. Генерирующие мощности	+ , 177
EU30			196	Приложение 13. Установленная мощность, выработка электроэнергии и КИУМ на АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2014 год в разбивке по регионам	+ , 177

СПЕЦИФИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»

ОБЩИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ

Аспект	Разделы отчета	Страница в отчете
Безопасная эксплуатация АЭС	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население.	62-75
Надежность поставок электроэнергии потребителям	3.1. Положение в электроэнергетике	38-41
Общественная приемлемость	5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами	152-158
Взаимодействие с органами государственного надзора и общественными организациями	5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами	152-158
Цена продажи продукции	3.1. Положение в электроэнергетике	38-41
Открытость компании	5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами	152-158
Социальная ответственность	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность	106-112

ОТДЕЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ GRI ПО КАТЕГОРИЯМ/ПОДКАТЕГОРИЯМ

КАТЕГОРИЯ / ПОДКАТЕГОРИЯ	КОММЕНТАРИЙ ПО ПОКАЗАТЕЛЯМ GRI
Экономическая	<ul style="list-style-type: none"> Оценка финансовых аспектов и других рисков и возможностей для деятельности организации в связи с изменением климата не проводилась Финансовая помощь государством в отчетном периоде не предоставлялась Государство в составе акционеров отсутствует Заработная плата сотрудников не зависит от пола 100% руководителей высшего ранга (заместители Генерального директора Концерна — директора филиалов — действующих и строящихся АЭС) являются гражданами Российской Федерации, в пределах которой Концерн осуществляет свою деятельность. Миграция персонала осуществляется только в пределах филиалов Концерна. Руководители высшего ранга в регионах основной деятельности Концерна (регионах расположения АЭС), нанятые из числа представителей местного сообщества, отсутствуют Строительство объектов атомной энергетики ведется в соответствии с энергетической стратегией Российской Федерации до 2030 года и генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2020 года с учетом перспективы до 2030 года

КАТЕГОРИЯ / ПОДКАТЕГОРИЯ	КОММЕНТАРИЙ ПО ПОКАЗАТЕЛЯМ GRI
Экологическая	<ul style="list-style-type: none"> • Непланных сбросов сточных вод АЭС в 2014 году не производили. Сброс горячей воды Концерном не осуществляется, так как АЭС не сбрасывают горячую воду в поверхностные водные объекты благодаря системе отводящих каналов и градирням • Концерн руководствуется классификацией, установленной Постановлением правительства РФ от 19.10.2012 № 1069 «О критериях отнесения твердых, жидких и газообразных отходов к радиоактивным отходам, критериях отнесения радиоактивных отходов к особым радиоактивным отходам и к удаляемым радиоактивным отходам и критериях классификации удаляемых радиоактивных отходов» • Существенные разливы в отчетном периоде отсутствовали • АЭС не осуществляют деятельность по перевозке опасных отходов, не импортируют и не экспортируют опасные отходы • Сбросы АЭС не оказывают существенного влияния на водные объекты. Водные объекты, используемые АЭС, не являются особо охраняемыми с точки зрения биоразнообразия (не входят в Рамсарский список)
Социальная / Практика трудовых отношений и занятости	<ul style="list-style-type: none"> • Льготы предоставляются вне зависимости от степени занятости, т.е. всем сотрудникам • Около 100% работников возвращаются на работу после отпуска по уходу за ребенком • 100% работников подрядчиков и субподрядчиков Концерна проходят обучение в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда • Концерн соблюдает нормы законодательства Российской Федерации (Трудового кодекса) в отношении минимального периода уведомления сотрудников в отношении значительных изменений в своей деятельности • Коллективный договор включает информацию в части уведомления о предстоящем сокращении численности штата. Указанный срок составляет две недели • В ОАО «Концерн Росэнергоатом» и отраслевых документах отсутствуют требования по ведению коэффициентов КТ, КПЗ, КПД, КОР. Данные о системе правил, используемой при регистрации несчастных случаев на производстве, содержатся в Трудовом кодексе Российской Федерации • В ОАО «Концерн Росэнергоатом» имеются работники, занятые профессиональной деятельностью, сопряженной с риском профессиональных заболеваний. Распределяются данные категории работников в соответствии с классами условий труда • Система обязательного обучения работников, принятая в ОАО «Концерн Росэнергоатом», предполагает не только совершенствование знаний в области охраны труда, но и приобретение навыков оказания первой помощи при несчастных случаях на производстве и в быту. Реализуемые в Концерне программы образования и обязательного специального обучения способствуют повышению профессионального уровня работников и их последующему трудоустройству в случае увольнения
Социальная / Права человека	<ul style="list-style-type: none"> • Все существующие инвестиционные соглашения заключаются в строгом соответствии с требованиями российского законодательства и предполагают соблюдение прав человека. Отдельная оценка на соблюдение прав человека не проводится • При приеме на работу 100% сотрудников знакомятся с правилами внутреннего трудового распорядка, политиками и процедурами Концерна, в том числе связанными с аспектами прав человека. Обучение каждого сотрудника проводится не менее двух часов • Концерн строит свою деятельность строго в соответствии с действующим российским законодательством. В отчетном периоде отсутствовали какие-либо ограничения на свободу ассоциаций и ведение коллективных переговоров • Типовая должностная инструкция 100% сотрудников Концерна предполагает знание и соблюдение законодательства Российской Федерации, в том числе в отношении соблюдения прав человека. Персонал для выполнения данной работы третьей стороной не предоставляется • Случаев нарушений, затрагивающих права коренных и малочисленных народов, в течение отчетного периода не выявлено
Социальная / Общество	<ul style="list-style-type: none"> • В соответствии с законодательством Российской Федерации в 100% случаев при планировании своей деятельности, которая может оказывать значительное воздействие на окружающую среду и местное население, Концерн участвует в процедурах общественных слушаний и общественных обсуждений • Концерн не имеет подразделений, имеющих существенное фактическое или потенциальное отрицательное воздействие на местное сообщество. Учитывая высокий уровень безопасности современных АЭС, атомные станции к таким подразделениям относиться не могут • В отчетном периоде Концерн не оказывал воздействия, связанные с необходимостью переселения жителей • Потребности в изменении источника дохода в связи с деятельностью Концерна в отчетном периоде не возникло • Оценка рисков, связанных с коррупцией, проводится с учетом конкретных фактов (обращений) в отношении всех подразделений • Все рядовые сотрудники и руководящие органы Концерна проинформированы о наличии в организации Политики о противодействии коррупции и методах борьбы с ней • В соответствии с федеральным законом от 11.08.1995 № 135-ФЗ «О благотворительной деятельности и благотворительных организациях» и Методическими рекомендациями по учету расходов на благотворительность (утверждены приказом Госкорпорации «Росатом» от 26.09.2011 № 1/811-П), финансовые пожертвования на политические цели оказываться не могут • В отчетный период на Концерн не было наложено существенных штрафов за несоблюдение законодательства и нормативных требований
Социальная / Ответственность за продукцию	<ul style="list-style-type: none"> • На всех стадиях жизненного цикла проводится оценка ядерной, радиационной, промышленной, технической, пожарной безопасности • В отчетный период случаев несоответствия нормативным требованиям и добровольным кодексам, касающимся воздействия продукции и услуг на здоровье и безопасность, не было выявлено • Случаев нарушения законодательства и нормативных требований в отчетном периоде не выявлено (показатели G4-PR7 и G4-PR9)

4. Система индикаторов публичной отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом»

ИНДИКАТОР	ПОКАЗАТЕЛЬ	РАЗДЕЛ/ГЛАВА ОТЧЕТА
РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ В ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОНОМИКИ СТРАНЫ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЕЙ		
1.1.1. Производство электрической энергии АЭС	1.1.1.1. Доля электрической энергии, произведенной атомными электростанциями, в общем объеме производства электрической энергии Российской Федерации	3.2. Производственный капитал. Генерирующие мощности
	1.1.1.2. Выработка электроэнергии атомных электростанций за отчетный год	3.2. Производственный капитал. Генерирующие мощности
1.1.2. Использование установленной мощности АЭС	1.1.2.1. Коэффициент использования установленной мощности АЭС	3.2. Производственный капитал. Генерирующие мощности
1.2.1. Повышение мощности энергоблоков	1.2.1.1. Целевой показатель производства эквивалентной мощности	3.5. Развитие потенциала генерации
	1.2.1.3. Количество модернизированных ВВЭР-1000 (по отчетному периоду и всего)	3.5. Развитие потенциала генерации
	1.2.1.4. Количество модернизированных РМБК (по отчетному периоду и всего)	3.5. Развитие потенциала генерации
1.2.2. Сроки эксплуатации энергоблоков	1.2.2.1. Количество энергоблоков, срок эксплуатации которых продлен в отчетном году на период до 15 лет	3.5. Развитие потенциала генерации
	1.2.2.2. Количество энергоблоков АЭС, по которым осуществлялась разработка документации по продлению срока эксплуатации, модернизации и реконструкции	3.5. Развитие потенциала генерации
1.2.3. Режим эксплуатации энергоблоков	1.2.3.5. Общее сокращение сроков плановых ремонтов с учетом переноса их начала, в том числе: <ul style="list-style-type: none"> за счет сокращения сроков ремонта; за счет переноса срока начала ремонта без изменения общей его продолжительности 	3.2. Производственный капитал. Генерирующие мощности
	1.2.3.7. Коэффициент готовности	3.2. Производственный капитал. Генерирующие мощности
1.3.1. Строительство и ввод энергоблоков в РФ	1.3.1.1. Количество строящихся энергоблоков в РФ	3.5. Развитие потенциала генерации
ДОСТИЖЕНИЕ ЛИДИРУЮЩИХ ПОЗИЦИЙ РОССИЙСКИХ КОМПАНИЙ НА МИРОВЫХ РЫНКАХ		
2.1.1. Финансовая устойчивость	2.1.1.1. Валовая прибыль	3.6. Финансовый капитал. Результаты деятельности
	2.1.1.2. Суммарный объем отчислений по налогу на прибыль, начисленный к уплате	3.6. Финансовый капитал. Результаты деятельности
	2.1.1.3. Чистая операционная прибыль после уплаты налогов (NOPAT)	3.6. Финансовый капитал. Результаты деятельности
	2.1.1.4. Доходы (объем реализованной продукции (работ, услуг))	3.6. Финансовый капитал. Результаты деятельности
2.1.2. Производительность	2.1.2.1. Производительность труда	3.6. Финансовый капитал. Результаты деятельности
	2.1.2.2. Собственная производительность (добавленная стоимость)	3.6. Финансовый капитал. Результаты деятельности
2.1.3. Финансовая устойчивость	2.1.3.1. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	3.6. Финансовый капитал. Результаты деятельности
	2.1.3.2. Существенные средства, полученные от государства	3.6. Финансовый капитал. Результаты деятельности
2.2.1. Позиция российского инжиниринга на мировом рынке сооружения АЭС	2.2.1.1. Количество строящихся энергоблоков за рубежом (в отчетном периоде)	3.5. Развитие потенциала генерации
2.3.1. Инвестиции в основной капитал за отчетный период	2.3.1.1. Объем средств, направленных на цели инвестиционной политики (с указанием доли средств, направленных на обновление производственно-технологической базы)	3.10. Инвестиции в развитие

ИНДИКАТОР	ПОКАЗАТЕЛЬ	РАЗДЕЛ/ГЛАВА ОТЧЕТА
ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЯДЕРНОЙ И РАДИАЦИОННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ		
4.1.1. Реализация проектов по созданию государственных систем обращения с РАО и ОЯТ	4.1.1.1. Принятие законодательных актов, обеспечивающих создание ЕГС РАО и ЕГС ОЯТ	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
4.1.4. Аварийное реагирование — аварийная готовность	4.1.4.1. Характеристика надежности барьеров безопасности ЯРОО и планирования их жизненного цикла	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
	4.1.4.2. Характеристика системы аварийного реагирования, включая совершенствование систем управления и мониторинга безопасности на объектах использования атомной энергии, организация профессиональных спасательных формирований	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
	4.1.4.3. Характеристика систем оповещения и связи	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
	4.1.4.4. Характеристика системы защиты работников, населения и территорий от чрезвычайных ситуаций радиационного характера	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
4.1.5. Обеспечение физической защиты объектов использования атомной энергии	4.1.5.1. Характеристика современных инженерно-технических систем контроля и управления доступом персонала	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
4.2.2. Нарушения при обращении с ядерными и радиационно-опасными материалами	4.2.2.1. Число учетных нарушений на объектах использования атомной энергии по Международной шкале ядерных событий (INES)	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
4.3.1. Вывод из эксплуатации	4.3.1.1. Количество остановленных ЯРОО	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
4.4.1. Реабилитация загрязненных территорий	4.4.1.1. Площадь реабилитированных загрязненных территорий	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
СОЗДАНИЕ ИННОВАЦИОННЫХ ЯДЕРНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ И РАСШИРЕНИЕ ИХ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ В РАЗЛИЧНЫХ ОТРАСЛЯХ ЭКОНОМИКИ		
5.1.1. Изобретательская активность в области использования атомной энергии	5.1.1.1. Количество патентов, полезных моделей и промышленных образцов	3.8. Интеллектуальный капитал. Сохранение и передача знаний. Управление инновациями
	5.1.2.3. Объем затрат на НИОКР	3.8. Интеллектуальный капитал. Сохранение и передача знаний. Управление инновациями
5.2.2. Участие в реализации международных инновационных проектов	5.2.2.1. Участие в реализации международных инновационных проектов (ИНПРО, ИТЭР, Поколение IV, ФАИР)	3.11. Международная деятельность
5.3.1. ВВЭР-ТОИ	5.3.1.1. Описание выполненных работ в отчетном году	3.8. Интеллектуальный капитал. Сохранение и передача знаний. Управление инновациями
	5.3.1.2. Выполнение плана работ	3.8. Интеллектуальный капитал. Сохранение и передача знаний. Управление инновациями
5.3.3. Плавучая АЭС	5.3.3.1. Описание выполненных работ в отчетном году	3.8. Интеллектуальный капитал. Сохранение и передача знаний. Управление инновациями
5.4.3. Линейка реакторов на быстрых нейтронах	5.4.3.1. Описание выполненных работ в отчетном году	3.8. Интеллектуальный капитал. Сохранение и передача знаний. Управление инновациями
5.5.2. Радиационные технологии	5.5.2.2. Характеристика планов по разработке радиационных технологий (планы, задачи, результативность)	3.8. Интеллектуальный капитал. Сохранение и передача знаний. Управление инновациями
СОЗДАНИЕ ЭФФЕКТИВНЫХ МЕХАНИЗМОВ УПРАВЛЕНИЯ АТОМНОЙ ОТРАСЛЮ		
6.1.2. Реализация проекта «Производственная система «Росатом»	6.1.2.1. Результаты реализации программы повышения эффективности производственной деятельности (снижение площади заготовительных цехов; снижение цикла изготовления; снижение количества дефектов на отдельные комплектующие; снижение себестоимости изготовления отдельных видов оборудования; повышение объема выпуска по отдельным номенклатурным позициям)	3.2. Производственный капитал. Генерирующие мощности
	6.1.2.2. Экономический эффект от реализации программ развития производства и сокращения затрат на предприятиях	3.2. Производственный капитал. Генерирующие мощности
6.1.3. Реорганизация финансово-экономического управления	6.1.3.1. Оценка результатов реорганизации (оценка достижения целей)	4. Корпоративное управление
6.1.5. Управление закупочной деятельностью	6.1.5.1. Инструменты, используемые в целях повышения открытости и прозрачности закупочной деятельности	4.7. Управление закупками

ИНДИКАТОР	ПОКАЗАТЕЛЬ	РАЗДЕЛ/ГЛАВА ОТЧЕТА
	6.1.5.2. Объем сэкономленных средств в результате проведения открытых конкурентных закупочных процедур (в процентах и в рублях)	4.7. Управление закупками
6.1.6. Развитие внутрикорпоративных коммуникаций	6.1.6.1. Проекты, направленные на развитие каналов коммуникации между руководством и сотрудниками	5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
6.1.8. Управление рисками		4.5. Управление рисками
6.1.9. Информатизация управления	6.1.9.1. Перечень проектов по внедрению информационных технологий	4.9. Информационные технологии
6.1.11. Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью		4.4. Внутренний контроль и аудит
ОБЕСПЕЧЕНИЕ ОБЩЕСТВЕННОЙ ПРИЕМЛЕМОСТИ РАЗВИТИЯ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ		
7.1.1. Публичная отчетность Корпорации и ее организаций	7.1.1.1. Выполнение международных требований в области нефинансовой отчетности и взаимодействия с заинтересованными сторонами	Приложение 1. Информация о Годовом отчете
	7.1.1.2. Взаимодействие с заинтересованными сторонами при подготовке публичных отчетов	5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
	7.1.1.3. Выполнение корпоративных требований к публичной отчетности	Приложение 1. Информация о Годовом отчете
7.1.2. Информационные ресурсы отрасли	7.1.2.1. Количество информационных центров	5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
	7.1.2.2. Общественно-культурная деятельность (музейная, научно-популярная, профориентационная и иная деятельность)	5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
	7.1.2.3. Отраслевые средства массовой информации	5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
9.1.2. Обучение сотрудников	9.1.2.1. Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда
	9.1.2.3. Уровень затрат на обучение работников	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда
9.1.3. Формирование и использование кадровых резервов	9.1.3.1. Количество сотрудников, состоящих в кадровом резерве	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда
	9.1.3.2. Доля сотрудников, назначенных на открытые позиции из состава кадрового резерва	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда
РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ		
ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ (ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ПРИРОДООХРАННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ)		
11.1.4. Инициативы по снижению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух, достигнутое снижение	11.1.4.1. Сведения об инициативах по снижению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность
11.1.5. Инициативы по снижению сбросов вредных веществ в водные объекты, достигнутое снижение	11.1.5.1. Сведения об инициативах по снижению сбросов вредных веществ в водные объекты	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность
	11.1.5.2. Количественные данные по снижению сбросов вредных веществ в водные объекты	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность
11.1.11. Внедрение систем экологического менеджмента в организациях Корпорации	11.1.11.1. Количество предприятий, сертифицированных на соответствие требованиям стандарта ISO 14001	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность
11.2.5. Потребление воды на собственные нужды	11.2.5.1. Потребление воды на собственные нужды	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность
11.3.15. 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	11.3.15.1. 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	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность
11.5.1. Выбросы радионуклидов в атмосферу	11.5.1.1. Суммарная активность выбросов радионуклидов в атмосферу	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность

ИНДИКАТОР	ПОКАЗАТЕЛЬ	РАЗДЕЛ/ГЛАВА ОТЧЕТА
11.5.2. Сброс сточных вод, содержащих радионуклиды	11.5.2.1. Объем сточных вод, содержащих радионуклиды	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность
	11.5.2.2. Суммарная активность сточных вод, содержащих радионуклиды	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность
11.5.4. Загрязнение территорий радионуклидами	11.5.4.1. Площадь загрязненных территорий	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность
	11.5.4.2. Мощность дозы гамма-излучения загрязненных территорий	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность
СОЦИАЛЬНО-ТРУДОВЫЕ ОТНОШЕНИЯ (ОРГАНИЗАЦИЯ ТРУДА И ДОСТОЙНЫЙ ТРУД)		
12.1.4. Доля работников до 35 лет	12.1.4.1. Доля работников до 35 лет	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда
12.1.5. Средний возраст работников (по категориям)	12.1.5.1. Средний возраст работников (по категориям, без внешних совместителей и работников несписочного состава)	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда
12.1.8. Уровень средней заработной платы в отношении к среднему уровню на рынке труда	12.1.8.1. Уровень средней заработной платы в отношении к среднему уровню на рынке труда	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность
12.3.3. Количество работников, имеющих негосударственное пенсионное обеспечение	12.3.3.1. Количество работников, имеющих негосударственное пенсионное обеспечение	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность
12.3.4. Общая сумма расходов на персонал	12.3.4.1. Общая сумма расходов на персонал	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда
12.3.5. Общая сумма расходов по социальным программам для работников	12.3.5.1. Общая сумма расходов по социальным программам для работников	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность
12.3.6. Выплаты социального характера в год на одного сотрудника	12.3.6.1. Выплаты социального характера в год на одного сотрудника	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность
12.3.7. Затраты на дополнительное медицинское страхование	12.3.7.1. Затраты на дополнительное медицинское страхование	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность
12.4.5. Контроль доз облучения персоналом	12.4.5.1. Среднегодовая эффективная доза облучения персонала	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
	12.4.5.2. Количество случаев превышения нормативно установленного предела доз облучения персонала	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
	12.4.5.4. Доля от общего числа работников, стоящих на индивидуальном дозиметрическом контроле, включенных в систему АРМИР	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
	12.4.5.5. Доля работников, находящихся в зоне пренебрежимо малого риска	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
	12.4.5.6. Доля работников, находящихся в зоне пожизненного риска	3.3. Обеспечение безопасности российских АЭС. Радиационное воздействие на персонал и население
ВОЗДЕЙСТВИЕ НА СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ ТЕРРИТОРИЙ ПРИСУТСТВИЯ		
ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ОБЩЕСТВОМ		
13.2.1. Разработка программы развития ЗАТО	13.2.1.1. Разработка программы развития ЗАТО	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность
13.4.1. Проекты в области благотворительности и объем средств, направляемый в рамках этих проектов	13.4.1.1. Проекты в области благотворительности и объем средств, направляемый в рамках этих проектов	3.9. Социально-репутационный капитал. Развитие территорий. Благотворительность
ЭТИЧЕСКАЯ ПРАКТИКА И ОБЩЕСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ		
14.4.2. Организационное оформление этической практики	14.4.2.1. Наличие Кодекса этики	3.7. Человеческий капитал. Охрана труда

5. Заключение об общественном заверении

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОБ ОБЩЕСТВЕННОМ ЗАВЕРЕНИИ ГОДОВОГО ОТЧЕТА ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»

ВВОДНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ОАО «Концерн Росэнергоатом» (далее — Концерн) предложило нам оценить свой Годовой отчет за 2014 год, существенность и полноту раскрытой в нем информации, а также то, каким образом Концерн реагирует на предложения и учитывает запросы заинтересованных сторон.

Мы обладаем знаниями и компетенциями в области корпоративной ответственности, устойчивого развития и нефинансовой отчетности, соблюдаем этические требования независимости и объективности оценок, при этом выражаем свое персональное экспертное мнение, а не мнение организаций, представителями которых являемся.

Нам была предоставлена возможность участвовать в общественных консультациях по обсуждению проекта отчета, которые состоялись 6 мая 2015 года, а также в диалогах с заинтересованными сторонами (10 ноября 2014 года в г. Москве состоялся заочный диалог по обсуждению концепции Годового отчета за 2014 год, в котором приняли участие более 30 представителей заинтересованных сторон; 5 марта 2015 года в г. Удомля, Тверская область, филиал ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Калининская атомная станция», состоялся диалог по теме «Безопасность российской атомной энергетики», в котором приняли участие 22 представителя заинтересованных сторон). В ходе данных мероприятий любой участник и представитель заинтересованных сторон имел возможность без каких-либо ограничений задать вопросы и выразить свое мнение.

Для подготовки заключения нам были предоставлены следующие материалы: проект и итоговая версия Годового отчета за 2014 год, протоколы проведенных диалогов и слушаний, включая таблицу учета мнений заинтересованных сторон.

В качестве одного из достоинств отчета за 2014 год мы можем отметить применение международных стандартов (Руководство по отчетности в области устойчивого развития Global Reporting Initiative (GRI, версия G4), серию стандартов AA1000 Institute of Social and Ethical Accountability) в рамках процедуры общественного заверения отчета, однако подтверждение уровня соответствия отчета международным системам отчетности не входит в задачу данного заключения.

Нам неизвестны какие-либо факты, ставящие под сомнение правдивость изложенной в отчете информации. Вместе с тем достоверность фактических данных, содержащихся в отчете, не является предметом данного общественного заверения. Мы не получали от ОАО «Концерн Росэнергоатом» никакого вознаграждения за участие в процедуре общественного заверения.

Текст заключения согласован всеми подписавшими его лицами. ОАО «Концерн Росэнергоатом» может использовать его для внутрикorporативных целей и в целях коммуникаций с заинтересованными сторонами, публикуя без каких-либо изменений.

ОЦЕНКИ, ЗАМЕЧАНИЯ И РЕКОМЕНДАЦИИ

На основе всей изученной информации, в том числе текста отчета, сайта компании, коллективного обсуждения, мы подтверждаем следующее:

- Концерн отразил в отчете все аспекты, имеющие существенное значение для заинтересованных сторон, включая вопросы безопасности деятельности АЭС, повышение мощности энергоблоков с реакторами типа ВВЭР, вопросы воздействия на окружающую среду, социальную сферу, экономику регионов присутствия Концерна, эффективности деятельности. Сведения о существенных аспектах деятельности раскрываются с достаточной полнотой.
- Отчет достаточно полно отражает стратегические приоритеты развития Концерна и описывает подходы к реализации принципов ответственной деловой практики.
- Информация, представленная в отчете, содержит значимую для заинтересованных сторон информацию. При этом выбор приоритетных тем отчета был сделан с учетом мнения заинтересованных сторон по итогам диалога с их участием. Мы положительно оцениваем формат и объем представленной в отчете информации.
- Отчет подготовлен в соответствии с Руководством по отчетности в области устойчивого развития международной организации Global Reporting Initiative (GRI, версия G4), при этом реализован принцип выделения существенных аспектов и взаимодействия с заинтересованными сторонами (в соответствии с рекомендациями Стандарта AA1000SES), которые активно участвовали в обсуждении в рамках диалогов, общественных консультаций и общественного заверения.
- В процессе подготовки Годового отчета руководство Концерна активно реагировало на мнения, пожелания и рекомендации заинтересованных сторон, принимавших участие в обсуждениях и диалогах.

Отмечая достоинства отчета за 2014 год, обращаем внимание на некоторые предложения, учет которых хотелось бы видеть в следующих циклах отчетности:

- Сделать еще более доступным для восприятия стиль изложения материала в отчете, избегать избыточных, понятных лишь узкому кругу специалистов терминов, описывать ключевые процессы простым и доходчивым языком.
- Добиться комплексного отражения вклада Концерна в развитие региональной экономики, в том числе в создание и развитие инфраструктуры городов присутствия.
- Более полно раскрывать информацию об управлении нефинансовыми рисками (экологическими, социальными и пр.).

Значительная часть ответов на вопросы представителей заинтересованных сторон была получена в ходе диалогов и общественных консультаций. Отдельно хотели бы отметить активное использование Концерном современных средств коммуникации (веб-сайт, блоги, виртуальные туры, возможность обратной связи и пр.) для информирования населения и донесения позиции до своих заинтересованных сторон.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ, РЕАГИРОВАНИЕ НА ИХ ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ

В ходе мероприятий с участием заинтересованных сторон в ноябре 2014 — марте 2015 года была представлена развернутая информация о стратегических целях и приоритетах развития, результатах деятельности. Хотелось бы отметить широкий круг участников, действительно представляющих ключевые заинтересованные стороны, а также активное участие в обсуждениях руководства Концерна.

Наш опыт показывает, что руководство Концерна активно реагирует на вопросы, замечания и предложения заинтересованных сторон, что, в частности, проявляется в корректировке итоговой версии отчета, где находят отражение уточнения и дополнительные сведения, внесенные по предложению участников мероприятий.

Мы можем сделать вывод, что в ходе подготовки итоговой версии Годового отчета за 2014 год руководство Концерна продемонстрировало высокий уровень открытости, готовность к диалогу и конструктивную реакцию на поднятые проблемы, предложения заинтересованных сторон. На основании изложенного мы даем свою положительную оценку отчету Концерна и поддерживаем приверженность Концерна принципам ответственной деловой практики, а также подтверждаем, что отчет Концерна за 2014 год прошел общественное заверение.

Председатель Комитета по социальной политике Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации	Рязанский В.В.
Президент межрегиональной общественной экологической организации «Зеленый крест»	Барановский С.И.
Директор Института безопасного развития атомной энергии РАН по научной работе и координации перспективных разработок	Большов Л.А.
Руководитель Эколого-правового центра «Беллона»	Никитин А.К.
Президент, генеральный директор Неправительственного экологического Фонда им. В.И. Вернадского	Грачев В.А.
Председатель Фонда «Ассоциация территорий расположения атомных электростанций», председатель Волгодонской городской Думы	Горчанюк П.П.
Руководитель Общественной организации по поддержке строительства Балтийской АЭС «Совет территорий»	Журавлева А.А.
Глава городского округа Нововоронеж	Пегусов Ю.И.
Председатель подкомитета по законодательному обеспечению использования атомной энергетики Комитета по энергетике Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации	Поцяпун В.Т.
Руководитель Курчатовского ядерного технологического комплекса НИЦ «Курчатовский институт»	Семченков Ю.М.
Руководитель Центра корпоративной социальной ответственности и нефинансовой отчетности Российского союза промышленников и предпринимателей	Феоктистова Е.Н.
Председатель Российского профессионального союза работников атомной энергетики и промышленности	Фомичев И.А.
Председатель межрегионального экологического движения «Ока»	Хасиев А.В.
Директор Московского регионального центра ВАО АЭС	Аксенов В.И.

6. Заключение по результатам независимого заверения Публичного годового отчета

Открытого акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» за 2014 год

ВВЕДЕНИЕ

Объектом заверения является Публичный годовой отчет Открытого акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (далее — Отчет) за период с 1 января по 31 декабря 2014 г.

Настоящее заключение адресовано руководству Открытого акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (далее — ОАО «Концерн Росэнергоатом»).

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

Руководство ОАО «Концерн Росэнергоатом» несет полную ответственность за составление и достоверность указанного Отчета.

Мы несем ответственность за результаты работы по независимому заверению Отчета только перед ОАО «Концерн Росэнергоатом» в рамках согласованного с ним задания и не принимаем на себя никакой ответственности перед любым третьим лицом.

ОБЪЕМ, КРИТЕРИИ И УРОВЕНЬ ЗАВЕРЕНИЯ

Объектом заверения является Отчет, включающий информацию по ОАО «Концерн Росэнергоатом» без его дочерних и зависимых обществ.

Отчет оценивался по следующим критериям:

- характер и степень соблюдения Компанией принципов стандарта AA1000 Accountability Principle Standard 2008 — инклюзивность (вовлеченность), существенность, восприимчивость;
- соответствие Отчета требованиям Руководства по отчетности в области устойчивого развития Global Reporting Initiative (расширенный вариант подготовки отчета «в соответствии» с Руководством GRI G4);
- соблюдение требований Международного стандарта интегрированной отчетности;
- соблюдение требований законодательства РФ к годовым отчетам акционерных обществ в части раскрываемых сведений.

Наша проверка планировалась и осуществлялась в соответствии со Стандартом заверения AA1000 Assurance Standard 2008 и Международным стандартом ISAE 3000 «Задания по заверению помимо аудита и обзора исторической финансовой информации».

Заверение соответствует типу 2 согласно определению стандарта AA1000AS 2008 с учетом ограничений, указанных в разделе «Границы заверения» настоящего заключения.

При оказании услуг нами соблюдены следующие требования в отношении уровня заверения:

- умеренный (moderate) — в соответствии со стандартом AA1000 AS 2008,
- ограниченный (limited) — в соответствии со стандартом ISAE 3000 «Задания по заверению помимо аудита и обзора исторической финансовой информации».

Осуществленная нами в рамках вышеуказанных уровней заверения выборочная верификация информации в Отчете не может претендовать на обеспечение высокого уровня гарантий для заверения. Работа по заверению основывалась на предоставленной руководством Общества и его работниками подтверждающей информации, на данных из доступных источников и аналитических методах подтверждения.

В отношении количественной информации, содержащейся в Отчете, проведенная работа не может считаться достаточной для выявления всех возможных неточностей и искажений. Тем не менее, собранные нами подтверждения достаточны для формирования нашей позиции в соответствии с вышеуказанными уровнями заверения.

МЕТОДОЛОГИЯ ЗАВЕРЕНИЯ

В рамках работ по заверению выполнены следующие процедуры:

- Изучение и тестирование на выборочной основе систем и процессов, реализованных ОАО «Концерн Росэнергоатом» в целях обеспечения и анализа соответствия деятельности принципам AA1000APS 2008, а также управления результативностью в области устойчивого развития.
- Сбор доказательств, подтверждающих практическую реализацию системных процессов, реализующих принципы AA1000APS 2008.

- Проведение интервью с представителями менеджмента ОАО «Концерн Росэнергоатом».
- Изучение документов и заявлений менеджмента с целью получения подтверждений в отношении соответствия деятельности принципам AA1000APS 2008.
- Участие в диалогах и общественных консультациях, изучение протоколов диалогов и заключения по итогам общественного заверения Отчета.
- Изучение имеющейся на сайтах ОАО «Концерн Росэнергоатом» информации, касающейся деятельности в контексте вопросов устойчивого развития.
- Изучение опубликованных заявлений третьих лиц, касающихся экономических, экологических, социальных аспектов деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» с целью проверки обоснованности заявлений, сделанных в Отчете.
- Анализ нефинансовой отчетности иностранных компаний аналогичного сегмента рынка в целях бенчмаркинга.
- Анализ используемых в Обществе процессов внутреннего аудита нефинансовой отчетности.
- Выборочное изучение документов и данных о результативности существующих в ОАО «Концерн Росэнергоатом» систем управления экономическими, экологическими и социальными аспектами устойчивого развития.
- Изучение действующих процессов сбора, обработки, документирования, верификации, анализа и отбора данных, подлежащих включению в Отчет.
- Проверка адекватности утверждений, заявлений и данных, включенных в Отчет.
- Анализ информации в Отчете на соответствие критериям, упомянутым выше.

ГРАНИЦЫ ЗАВЕРЕНИЯ

Заверение ограничено временными рамками отчетного периода (01.01.–31.12.2014 г.).

В отношении показателей количественного характера проводится оценка соответствия данным аудированной бухгалтерской отчетности, а также предоставленным нам документам внешней и внутренней отчетности в части прочих экономических, экологических и социальных аспектов деятельности.

Заверение не проводится в отношении заявлений прогнозного характера, а также заявлений, выражающих мнения, убеждения или намерения ОАО «Концерн Росэнергоатом» предпринять какие-либо действия, относящиеся к будущему времени.

Заверение в отношении заявлений, в качестве источников которых в Отчете указаны экспертные суждения, не проводится.

Заверение проводится только в отношении версии Отчета, представленной на русском языке в формате MS Word и содержащей информацию, как подлежащую публикации в печатной форме, так и в электронном виде на сайте ОАО «Концерн Росэнергоатом».

Мы не имели возможности удостовериться факт публикации аудированной версии Отчета на сайте ОАО «Концерн Росэнергоатом» в связи с тем, что дата подписания настоящего заключения предшествовала планируемой дате публикации этой версии Отчета на сайте Общества.

ВЫВОДЫ

Следующие выводы основаны на проведенной нами работе по заверению, выполненной в объеме и границах, указанных выше.

1. Отчет в целом адекватно отражает реализованные механизмы управления и показатели результативности ОАО «Концерн Росэнергоатом» в отношении деятельности по экономическим, социальным и экологическим аспектам устойчивого развития.
2. В результате и в пределах проведенной нами работы мы не обнаружили существенных искажений в отношении приведенной в Отчете информации, раскрывающей деятельность ОАО «Концерн Росэнергоатом» в области устойчивого развития и ее результаты.

ХАРАКТЕР И СТЕПЕНЬ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПОВ AA1000APS 2008

В результате и в пределах проведенной нами работы мы не обнаружили существенных несоответствий критериям стандарта AA1000APS 2008 в части соблюдения принципов (вовлеченность, существенность, восприимчивость).

СООТВЕТСТВИЕ ОТЧЕТА ТРЕБОВАНИЯМ РУКОВОДСТВА ПО ОТЧЕТНОСТИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ (РАСШИРЕННЫЙ ВАРИАНТ ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТА «В СООТВЕТСТВИИ» С РУКОВОДСТВОМ GRI G4)

В целях формирования мнения по данному вопросу нами был проведен анализ соблюдения при подготовке Отчета требований GRI G4 в отношении принципов и стандартных элементов отчетности для выбранного варианта подготовки Отчета «в соответствии».

ПРИНЦИПЫ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ СОДЕРЖАНИЯ ОТЧЕТА

СУЩЕСТВЕННОСТЬ

- Оценка существенности аспектов, раскрываемых в Отчете, основана на проведенном в 2013 году анкетировании представителей внутренних и внешних заинтересованных сторон ОАО «Концерн Росэнергоатом». При подготовке отчета за 2014 год перечень существенных аспектов был актуализирован.
- Информация, включенная в Отчет, охватывает темы и показатели результативности, которые отражают существенные воздействия ОАО «Концерн Росэнергоатом» на экономику, окружающую среду и общество или могут существенно повлиять на оценки и решения заинтересованных сторон.
- В Отчете затронуты основные темы, поднимаемые в отчетах зарубежных компаний аналогичного профиля.

ОХВАТ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН

- ОАО «Концерн Росэнергоатом» представило в Отчете информацию о заинтересованных сторонах и механизмах учета их интересов при определении содержания Отчета.
- Отчет демонстрирует стремление ОАО «Концерн Росэнергоатом» учитывать существенные интересы заинтересованных сторон в своей деятельности. В Отчете представлена информация о предложениях заинтересованных сторон, сделанных в рамках диалогов и консультаций по Отчету. По всем замечаниям и предложениям Общество предоставило обратную связь в Отчете.

КОНТЕКСТ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

- Отчет представляет результаты деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» в широком контексте устойчивого развития, учитывающем различные аспекты производственно-экономического, социального и экологического характера.

ПОЛНОТА

- В рамках заявленных границ Отчет с достаточной степенью полноты охватывает информацию о деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» без его дочерних обществ.
- В целях обеспечения полноты раскрытия информации Общество использовало отраслевые элементы отчетности GRI для организаций энергетического сектора.

ПРИНЦИПЫ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ОТЧЕТА

СБАЛАНСИРОВАННОСТЬ

- Отчет имеет сбалансированный характер, отражает как результаты деятельности, так и вопросы, требующие решения.

СОПОСТАВИМОСТЬ

- Сопоставимость Отчета с нефинансовой отчетностью других организаций обеспечивается применением Руководства GRI G4 в качестве основы для раскрытия показателей результативности в области устойчивого развития.
- Сопоставимость финансовой информации по отношению к отчетности других компаний обеспечивается не в полной мере в связи с применением норм федерального законодательства России и Положений по бухгалтерскому учету (а не международных стандартов финансовой отчетности) для ее раскрытия.
- Отдельные количественные показатели приведены в трехлетней динамике, что позволяет провести анализ соответствующих тенденций развития деятельности Общества.

ТОЧНОСТЬ

- Точность представления фактической информации в Отчете достаточна для того, чтобы заинтересованные стороны могли оценить результаты деятельности ОАО «Концерн Росэнергоатом» в области устойчивого развития.
- Расчеты Показателей базируются на методиках, утвержденных в указаниях к показателям GRI G4.

СВОЕВРЕМЕННОСТЬ

- Отчет подготовлен с целью его представления к Годовому Собранию акционеров.

ЯСНОСТЬ

- В целом информация представлена в Отчете ясно и доступно для ключевых групп заинтересованных сторон.
- В Отчете представлены Глоссарий и Список сокращений, облегчающие понимание представленной информации пользователями Отчета.

НАДЕЖНОСТЬ

- Представленная в Отчете информация о результативности базируется на документах внутренней отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом» и Госкорпорации «Росатом», а также отчетности, представленной в контролирующие органы.
- Вопросы проверки эффективности контроля и порядка формирования нефинансовой отчетности входят в компетенцию Специализированного органа внутреннего контроля. Нам было представлено заключение Специализированного органа внутреннего контроля ОАО «Концерн Росэнергоатом» по результатам проведенного внутреннего аудита процессов формирования годового отчета за 2014 год.
- Нами не обнаружены факты, ставящие под сомнение надежность приведенной в Отчете информации.

ОБЩИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ

- Раскрытие общих стандартных элементов отчетности в основном представлено с соблюдением требований GRI G4 для декларированного варианта подготовки отчета «в соответствии». Показатели G4-10, G4-11 раскрыты частично, что отражено в Указателе содержания GRI.

СПЕЦИФИЧЕСКИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ

СВЕДЕНИЯ О ПОДХОДАХ В ОБЛАСТИ МЕНЕДЖМЕНТА

- В Отчете в основном отражены сведения о подходах в области менеджмента по существенным аспектам экономической, социальной и экологической сферы, в частности раскрыты воздействия, делающие аспекты существенными, подходы к управлению этими аспектами и, по отдельным существенным аспектам, механизмы оценки подхода в области менеджмента.

ПОКАЗАТЕЛИ

- Все показатели, необходимые для обеспечения выполнения требований к расширенному варианту подготовки отчета «в соответствии» с Руководством G4, приведены в Отчете с соблюдением указаний к показателям GRI G4, включая показатели с исключенной информацией, отраженные в Указателе содержания GRI.

ОБЩАЯ ОЦЕНКА ОТЧЕТА

- В результате и в пределах проведенной нами работы мы не обнаружили существенных отклонений от требований к расширенному варианту подготовки Отчета «в соответствии» с Руководством GRI G4.

СООТВЕТСТВИЕ ОТЧЕТА ТРЕБОВАНИЯМ МЕЖДУНАРОДНОГО СТАНДАРТА ИНТЕГРИРОВАННОЙ ОТЧЕТНОСТИ

На основании проведенной работы мы не обнаружили существенных отклонений Отчета от соблюдения основополагающих принципов Международного стандарта интегрированной отчетности и от требований к составу элементов содержания, обязательных для интегрированного отчета.

СОБЛЮДЕНИЕ ТРЕБОВАНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РФ К ГОДОВЫМ ОТЧЕТАМ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВ В ЧАСТИ РАСКРЫВАЕМЫХ СВЕДЕНИЙ

На основании проведенной работы мы не обнаружили существенных несоответствий Отчета требованиям «Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» (утвержденного Банком России 30.12.2014 № 454-П) в части раскрытия сведений в годовом отчете акционерного общества.

РЕКОМЕНДАЦИИ

1. Рассмотреть возможность повышения степени раскрытия в следующем Отчете информации по существенным аспектам в отношении дочерних обществ.
2. Раскрытие показателей GRI целесообразно осуществлять в привязке к целевым значениям, а также планам на будущее.
3. Увеличить полноту раскрытия существенных аспектов за счет сокращения доли частично раскрываемых показателей.
4. В случае невозможности полного раскрытия показателей из-за отсутствия систем учета приводить более конкретную информацию о планах по получению информации на будущее.
5. Учесть замечания, содержащиеся в вышеприведенных разделах настоящего заключения.

ЗАЯВЛЕНИЕ О КОМПЕТЕНТНОСТИ И НЕЗАВИСИМОСТИ

АО «ЭНПИ Консалт» — это независимая аудиторская организация, профессионально оказывающая услуги по заверению. АО «ЭНПИ Консалт» является членом саморегулируемой организации аудиторов НП «Институт профессиональных аудиторов» и ведет свою деятельность в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров IFAC. В компании действует система контроля качества аудиторских услуг, включая контроль соблюдения этических норм.

АО «ЭНПИ Консалт» официально заявляет, что настоящее Заключение представляет оценку независимого аудитора. АО «ЭНПИ Консалт» и его сотрудники не имеют никаких отношений с ОАО «Концерн Росэнергоатом», его дочерними и зависимыми организациями, которые могли бы привести к конфликту интересов при оказании услуг по независимому заверению Отчета.

АО «ЭНПИ Консалт» является организационным стейкхолдером GRI, лицензированным провайдером услуг по заверению в соответствии с требованиями стандарта AA1000 AS.

В команду по оказанию услуг по заверению отчетности в области устойчивого развития включены специалисты АО «ЭНПИ Консалт», имеющие необходимый опыт оказания услуг по аудиту, подготовке отчетности в соответствии с Руководством GRI, а также сертификаты GRI G4. Руководитель проекта прошел подготовку по заверению отчетности в области устойчивого развития в учебном центре AccountAbility и имеет сертификат LCSAP.

Генеральный директор
Акционерного общества «ЭНПИ Консалт»

В. Ю. Скобарев

Москва, 19 июня 2015 г.

7. Заключение Специализированного органа внутреннего контроля ОАО «Концерн Росэнергоатом»

по результатам внутреннего аудита соответствия процессов формирования Годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2014 год требованиям «Политики Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности» и «Стандарту публичной годовой отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Внутренний аудит процесса формирования публичного Годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» (далее — Концерн) выполнен в соответствии с Регламентом организации и проведения внутреннего аудита в рамках процесса «Внутренний аудит», осуществляемого Управлением внутреннего аудита Концерна, утвержденным приказом Концерна от 24.03.2015 № 9/300-П, с учетом требований Политики Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности, утвержденной приказом Госкорпорации «Росатом» от 13.05.2011 № 1/403-П, Стандарта публичной годовой отчетности Концерна, утвержденного приказом Концерна от 06.06.2012 № 9/526-П, основных положений Руководства по отчетности в области устойчивого развития GRI (версия G4), серии международных стандартов AA1000, рекомендаций РСПП для использования в практике управления и корпоративной нефинансовой отчетности.

Во исполнение пп. 1.1 раздела 3.4 Порядка подготовки публичного Годового отчета Концерна, введенного в действие приказом от 04.08.2014 № 9/841-П издан приказ Концерна от 29.10.2014 № 9/1176-П «Об организации работ по подготовке Годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2014 год», которым утвержден состав рабочей группы по подготовке годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2014 год (руководитель рабочей группы — первый заместитель Генерального директора Ткебучава Д.Л.). Директору Департамента информации и общественных связей, заместителю рабочей группы Тимонову А.В. поручено организовать работу в соответствии с «Положением о рабочей группе по подготовке Годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» (приказ от 01.09.2011 № 9/945-П).

Основными моментами фактического порядка организации процесса подготовки Годового отчета в Концерне являются:

- подготовка концепции Годового отчета;
- обсуждение концепции Годового отчета с заинтересованными сторонами;
- экспертиза проекта концепции Годового отчета в Госкорпорации «Росатом»;
- утверждение концепции Годового отчета Генеральным директором Концерна;
- сбор материалов для подготовки текста отчета;
- подготовка проекта Годового отчета;
- экспертиза проекта Годового отчета в Госкорпорации «Росатом»;
- доработка проекта Годового отчета;
- заключение Постоянно действующей технической комиссии Концерна;
- согласование текста Годового отчета с заместителями Генерального директора и Главным бухгалтером Концерна;
- подписание годового отчета Генеральным директором и Главным бухгалтером Концерна;
- предварительное утверждение годового отчета акционерного общества Советом директоров Концерна;
- утверждение общим собранием акционеров годового отчета акционерного общества.

В ходе аудита:

- проведена оценка эффективности системы внутренних контролей процесса формирования публичной отчетности (включая анализ регламентации и формализации ключевых процессов, связанных с формированием публичной отчетности);
- проведена оценка соответствия порядка формирования публичной отчетности российскому законодательству и внутренним нормативным требованиям, регламентирующим бизнес-процесс формирования публичной отчетности;
- разработаны рекомендации по совершенствованию системы внутренних контролей при формировании публичной отчетности.

Результаты аудита позволяют сделать вывод об эффективности системы внутренних контролей процесса формирования публичной отчетности и о соответствии порядка формирования публичной отчетности Концерна законодательству Российской Федерации, Политике Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности и внутренним нормативным требованиям Концерна, регламентирующим бизнес-процесс формирования публичной отчетности.

Директор по внутреннему контролю и аудиту — главный контролер

В.В. Татарчук

8. Бухгалтерская (финансовая) отчетность

Бухгалтерский баланс		на 31 декабря 2014 г.	
Организация ОАО "Концерн Росэнергоатом"	Дата (число, месяц, год)	Форма по ОКУД	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	0710001	0710001
Вид экономической деятельности	ИНН	31 12 2014	08844275
Производство электроэнергии атомными станциями	по ОКВЭД	7721632827	7721632827
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКФС	40.10.13	40.10.13
Открытое акционерное общество / Федеральная собственность	по ОКЕИ	12247 12	12247 12
Единица измерения: тыс. руб.		384	384
Местонахождение (адрес)			
109507, Москва, ул Ферганская, д 25			

Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
2.3, 6.1	Нематериальные активы	1110	1 119 114	992 070	1 112 416
2.5, 6.2	Результаты исследований и разработок	1120	6 220 566	6 226 265	6 236 231
2.4, 6.3	Основные средства	1150	1 188 688 823	1 081 795 936	937 799 734
	Здания, машины, оборудование и другие основные средства	1151	379 301 528	358 522 677	354 938 386
6.4	Незавершенные капитальные вложения	1152	690 723 601	549 179 817	414 551 732
6.5	Авансы выданные поставщикам и подрядчикам по капитальному строительству, поставщикам объектов основных средств	1153	118 663 694	174 093 442	168 309 616
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	84 270	79 081	221 715
2.7, 6.6	Финансовые вложения	1170	36 344 996	41 180 564	38 983 069
6.7	Прочие внеоборотные активы	1190	26 826 311	22 064 607	19 424 929
	Итого по разделу I	1100	1 259 284 080	1 152 338 523	1 003 778 094
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
2.6, 6.8	Запасы	1210	47 862 422	42 448 269	34 904 834
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	46 527 976	41 587 572	34 194 942
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	1 164 458	859 539	704 728
	товары отгруженные	1214	169 757	927	---
	прочие запасы и затраты	1219	231	231	5 164
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 391 041	1 614 072	1 680 680
6.9	Дебиторская задолженность	1230	26 689 446	33 327 930	39 130 439
	расчеты с покупателями и заказчиками	1231	15 593 278	17 864 046	16 290 242
	авансы выданные	1232	111 428	1 291 899	7 941 777
	прочие дебиторы	1233	10 984 740	14 171 985	14 898 420
2.7, 6.10	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	14 572 714	821 200	6 721 002
6.11	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	5 860 813	10 364 734	1 548 816
	Прочие оборотные активы	1260	166 255	46 631	61 969
	Итого по разделу II	1200	96 542 691	88 622 836	84 047 740
	БАЛАНС	1600	1 355 826 771	1 240 961 359	1 087 825 834



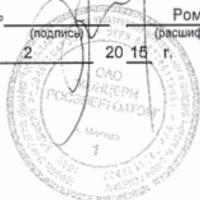
Форма 0710001 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	На 31 декабря 2014 г. ³	На 31 декабря 2013 г. ⁴	На 31 декабря 2012 г. ⁵
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
6.14	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	671 516 563	671 516 563	530 011 527
	Полученный от акционеров (участников) взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	1330	55 297 167	---	80 079 544
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	25 496	6 812	314
6.14	Резервный капитал	1360	223 627 151	187 840 188	145 322 811
6.15	резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	1361	221 913 928	186 237 499	143 720 122
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362	1 713 223	1 602 689	1 602 689
6.14	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	229 550 964	198 359 100	179 373 958
	Итого по разделу III	1300	1 180 017 341	1 057 722 663	934 788 154
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
2.8, 6.17	Заемные средства	1410	81 697 638	81 890 352	60 178 290
2.9, 6.18	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 869 716	1 592 492	1 018 119
6.15	Оценочные обязательства	1430	3 365 287	5 627 630	4 823 016
6.21	Прочие обязательства	1450	4 779 533	11 033 023	13 756 370
	Итого по разделу IV	1400	91 712 174	100 143 497	79 775 795
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
2.8, 6.17	Заемные средства	1510	12 752 173	22 435 801	22 138 794
6.22	Кредиторская задолженность	1520	61 186 967	51 973 324	42 694 181
	поставщики и подрядчики	1521	47 332 931	38 266 410	29 829 810
	авансы полученные	1522	429 990	9 464	22 459
	задолженность перед персоналом организации	1523	900 189	911 725	846 873
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	386 121	372 071	300 073
6.19	задолженность по налогам и сборам	1525	1 890 250	1 908 866	1 946 896
	прочие кредиторы	1526	10 247 486	10 504 788	9 748 070
6.12	Доходы будущих периодов	1530	1 227 656	1 290 045	1 365 526
6.20	Оценочные обязательства	1540	8 661 579	7 046 918	6 674 722
6.13	Целевое финансирование	1546	268 881	349 111	388 662
	Итого по разделу V	1500	84 097 256	83 095 199	73 261 885
	БАЛАНС	1700	1 355 826 771	1 240 961 369	1 087 825 834

Руководитель _____ Романов Е.В.
 (подпись) (расшифровка подписи)
 " 24 " _____ 20 16 г.

Главный бухгалтер

_____ Шалимов А.В.
 (подпись) (расшифровка подписи)



Отчет о финансовых результатах
за 2014 г.

Организация ОАО "Концерн Росэнергоатом"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии атомными станциями
Организационно-правовая форма/форма собственности _____
Открытое акционерное общество / Федеральная собственность _____
Единица измерения: тыс. руб.

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

Коды		
0710002		
31	12	2014
08844275		
7721632827		
40.10.13		
12247	12	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	За 2014 г.	За 2013 г.
2.10, 7.1	Выручка	2110	253 215 398	232 856 681
2.11, 7.1	Себестоимость продаж	2120	(147 607 968)	(136 547 466)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	105 607 430	96 309 215
2.11	Коммерческие расходы	2210	(14 727)	(15 910)
2.11	Управленческие расходы	2220	(81 900 769)	(81 084 376)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	23 691 934	15 208 929
	Доходы от участия в других организациях	2310	580 412	350 821
6.9	Проценты к получению	2320	3 309 776	2 131 753
6.17	Проценты к уплате	2330	(1 375 392)	(1 255 455)
2.10, 7.2	Прочие доходы	2340	9 375 732	3 669 827
2.11, 7.2	Прочие расходы	2350	(18 133 005)	(11 968 087)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	17 449 457	8 137 788
6.18	Текущий налог на прибыль	2410	(9 324 801)	(6 112 395)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(6 149 157)	(5 048 050)
6.18	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(94 729)	(659 345)
6.18	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(219 518)	96 133
6.18	Прочее	2460	75 026	(13 356)
6.18	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	1 352 747	761 845
	Чистая прибыль (убыток)	2400	9 238 182	2 210 670

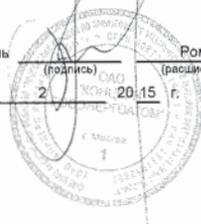
Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	За 2014 г.	За 2013 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	---	---
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	22 082 900	16 781 283
	Совокупный финансовый результат периода	2500	31 321 082	18 991 953
7.3	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00	0,00
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	---	---

Руководитель _____ Романов Е.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Шалимов А.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 24 " _____ 2 _____ 2015 г.



Отчет об изменениях капитала за 2014 г.

Коды	
0710003	
31	12
08544275	
7721632827	
40.10.13	
12247	12
	384

Организация ОАО «Концерн Росэнергоатом»
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности Производство электроэнергии атомными станциями
 Организационно-правовая форма собственности ЮПАО/ОАОС
 Открытое акционерное общество / Федеральная собственность
 Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД
 Дата (число, месяц, год)
 о ОКПО
 ИНН
 ОКВЭД

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Полученный от акционеров взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Валовый капитал на 31 декабря 2012 г.	3100	530 011 527	---	80 075 544	314	145 322 811	179 373 958	934 788 154
Увеличение капитала - всего: в том числе:	3210	141 505 036	---	61 425 492	6 498	70 457 849	2 210 670	275 605 545
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	X	---	---
пересчет имущества	3212	X	X	---	---	X	---	---
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	---	6 498	X	---	6 498
дополнительный выпуск акций	3214	141 505 036	---	61 425 492	---	X	X	202 930 528
увеличение номинальной стоимости акций	3215	---	---	---	---	X	---	---
реорганизация юридического лица	3216	---	---	---	---	---	---	---
наисливание отразившихся разворота	3217	X	X	X	X	70 457 849	X	70 457 849
полученный от акционеров взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	3218	---	X	X	X	X	X	---
Увелишение капитала - всего:	3220	---	---	(141 505 036)	---	---	---	(141 505 036)
Убыток	3221	X	X	X	X	X	---	---
пересчет имущества	3222	X	X	---	---	X	---	---
расходы, отнесенные непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	---	---	X	---	---
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	---	---	---	---	X	---	---
уменьшение стоимости акций	3225	---	---	---	---	X	---	---
расходы на приобретение доли в другом юридическом лице	3226	---	---	---	---	X	---	---
расходы на приобретение доли в другом юридическом лице	3227	X	X	X	X	X	---	---
полученный от акционеров взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	3228	X	X	(141 505 036)	X	X	X	(141 505 036)
Изменение отразившихся резервов	3229	X	X	X	X	(11 166 000)	X	(11 166 000)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	---	---	---	---	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	X	---	---	X
Изменение в составе владом в эксплуатацию объектов, построенных за счет отразившихся резервов (распределенных)	3250	X	X	X	X	(16 774 472)	16 774 472	---
Валовый капитал на 31 декабря 2013 г.	3200	671 516 563	---	---	6 812	167 840 188	198 359 100	1 057 722 663

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Полученный от акционеров взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (высокий убыток)	Итого
Увеличение капитала - всего:	3310	---	---	55 297 167	18 684	70 576 072	9 238 182	135 130 105
в том числе:								
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	X	9 238 182	9 238 182
переводная имущества	3312	X	X	X	---	X	---	---
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	---	---	X	18 684	X	---	18 684
дополнительный выпуск акций	3314	---	---	X	---	X	X	---
увеличение номинальной стоимости акций	3315	---	---	X	---	X	---	---
реорганизация юридического лица	3316	---	---	X	---	X	---	---
начисление отраслевых резервов	3317	X	X	X	X	70 576 072	---	70 576 072
полученный от акционеров взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	3318	X	X	55 297 167	X	X	X	55 297 167
Уменьшение капитала - всего:	3320	---	---	---	---	---	---	---
в том числе:								
убыток	3321	X	X	X	X	X	---	---
переводная имущества	3322	X	X	X	---	X	---	---
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	---	---	X	---	X	---	---
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	---	---	X	---	X	---	---
уменьшение количества акций	3325	---	---	X	---	X	---	---
реорганизация юридического лица	3326	---	---	X	---	X	---	---
дивиденды	3327	X	X	X	X	X	---	---
полученный от акционеров взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	3328	---	X	---	X	X	X	---
Использование отраслевых резервов	3329	X	X	X	X	(12 835 427)	X	(12 835 427)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	X	X	X	---	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	X	110 534	(110 534)	X
Изменения в связи с вводом в эксплуатацию объектов основных средств, построенных (приобретенных) за счет отраслевых резервов резервного капитала на 31 декабря 2014 г.	3350	X	X	X	X	(22 064 216)	22 064 216	---
3300		671 516 563	---	55 297 167	29 496	223 927 151	229 550 964	1 160 017 941

Общество с ограниченной ответственностью
ФБК
 Аудиторское заключение
 ОГРН 1027700096296 | Москва | г. Москва
 11507, ул. Вавилова, д. 10

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	Изменения капитала за 2013 г.		На 31 декабря 2013 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	854 708 610	2 210 670	200 803 383	1 057 722 663
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	80 079 544	---	(80 079 544)	---
исправлением ошибок	3420	---	---	---	---
после корректировок	3500	934 788 154	2 210 670	120 723 839	1 057 722 663
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	179 373 958	2 210 670	16 774 472	198 359 100
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	---	---	---	---
исправлением ошибок	3421	---	---	---	---
после корректировок	3501	179 373 958	2 210 670	16 774 472	198 359 100
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	675 334 652	---	184 028 911	859 363 563
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	80 079 544	---	(80 079 544)	---
исправлением ошибок	3422	---	---	---	---
после корректировок	3502	755 414 196	---	103 949 367	859 363 563



3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Чистые активы	3600	1 181 244 997	1 059 012 708	936 153 680

Руководитель Романов Е.В. (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер Шалимов А.В. (расшифровка подписи)



**Отчет о движении денежных средств
за 2014 г.**

Организация	ОАО "Концерн Росэнергоатом"	Форма по ОКУД	0710004		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31	12	2014
Вид экономической деятельности	Производство электроэнергии атомными станциями	по ОКПО	08844275		
Организационно-правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество / Федеральная собственность	ИНН	7721632827		
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД	40.10.13		
		по ОКФС/ОКФС	12247	12	
		по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За 2014 г.	За 2013 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	260 557 074	232 968 298
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	251 729 143	227 046 089
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	258 812	386 434
от перепродажи финансовых вложений	4113	---	---
прочие поступления	4119	8 569 119	5 535 775
Платежи - всего	4120	(152 638 792)	(138 327 228)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(94 732 480)	(85 553 349)
в связи с оплатой труда работников	4122	(27 502 799)	(26 638 302)
процентов по долговым обязательствам	4123	(952 977)	(1 110 967)
налога на прибыль организаций	4124	(8 631 899)	(5 601 245)
прочие платежи	4129	(20 818 637)	(19 423 365)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	107 918 282	94 641 070
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	246 241 111	224 512 531
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	176 873	236 132
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	---	1 862 982
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	242 372 302	220 010 975
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	3 579 439	2 292 445
прочие поступления	4219	112 497	109 997
Платежи - всего	4220	(404 250 868)	(390 353 661)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(139 824 705)	(167 883 711)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(30 000)	(2 134 645)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(256 032 694)	(214 186 947)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(8 363 469)	(6 148 358)
прочие платежи	4229	---	---
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(158 009 757)	(165 841 130)



Наименование показателя	Код	За 2014 г.	За 2013 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	121 999 363	131 741 077
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	66 699 396	73 604 495
денежных вкладов собственников (участников)	4312	---	---
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	55 297 167	58 136 582
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	---	---
бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	4315	---	---
прочие поступления	4319	2 800	---
Платежи - всего	4320	(76 512 712)	(51 738 814)
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	---	---
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(76 512 408)	(51 738 814)
прочие платежи	4329	(304)	---
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	45 486 651	80 002 263
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(4 604 824)	8 802 203
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	10 361 255	1 548 765
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	5 859 106	10 361 255
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	102 675	10 287

Руководитель

Романов Е.В.

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Шалимов А.В.

(подпись)

(расшифровка подписи)

"24" февраля 2015 г.



9. Заключение аудитора, подтверждающее достоверность годовой бухгалтерской отчетности



ФБК
Грант Торнтон

Аудиторское заключение

Акционерам
Открытого акционерного общества
«Российский концерн по производству электрической
и тепловой энергии на атомных станциях»

Аудируемое лицо

Наименование:

Открытое акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (далее – ОАО «Концерн Росэнергоатом»).

Место нахождения:

109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службой № 46 по г. Москве 17 сентября 2008 г., свидетельство: серия 77 № 010416448. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 17 сентября 2008 г. за основным государственным номером 5087746119951.

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 г. 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 (финансовой) отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств за 2014 год и пояснений к бухгалтерской отчетности за 2014 год.



Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

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

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовой) 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 (финансовой) отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Концерн Росэнергоатом» по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Президент ООО «ФБК»
 Дата аудиторского заключения
 «02» марта 2015 года
 г. МОСКВА

С.М. Шапигузов
 На основании Устава,
 квалификационный аттестат аудитора
 01-001230, ОРНЗ 29501041926

10. Заключение Ревизионной комиссии

по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2014 год

г. Москва

«01» апреля 2015 г.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом ОАО «Концерн Росэнергоатом» (далее — Общество), Положением о Ревизионной комиссии Общества в период с 16.03.2015 по 01.04.2015 года ревизионной комиссией Общества проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2014 год.

Ревизионная комиссия избрана Решением годового общего собрания акционеров ОАО «Концерн Росэнергоатом» 24.06.2014 № 7 в составе

Степаев Петр Анатольевич	Председатель Ревизионной комиссии, заместитель Директора по капитальным вложениям — начальник Управления программ капитальных вложений Госкорпорации «Росатом»
Киселева Марина Игоревна	член Ревизионной комиссии, начальник Управления ЖЦ АЭС ГК «Росатом»
Демидова Людмила Николаевна	член Ревизионной комиссии, секретарь, директор Департамента экономики и контроллинга ОАО «Концерн Росэнергоатом»

Требования о проведении внеплановых проверок и ревизий от акционеров и Совета директоров в ревизионную комиссию в течение года не поступали.

В ходе проверки ревизионной комиссией выборочно исследованы документы, касающиеся финансово-хозяйственной деятельности Общества и отражающие существенные стороны деятельности Общества.

Ревизионная комиссия в ходе проверки полагается в том числе на Аудиторское заключение ООО «Финансовые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК») о бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2014 год.

По результатам проверки ревизионная комиссия:

1. Выражает мнение о достоверности данных, содержащихся в бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества во всех существенных отношениях.
2. Фактов нарушений установленного правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы повлиять на достоверность данных отчетности Общества, не обнаружила.

Председатель ревизионной комиссии

П.А. Степаев

Член ревизионной комиссии

М.И. Киселева

Член ревизионной комиссии, секретарь

Л.Н. Демидова

11. Отчет о соблюдении Концерном положений Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России

Концерн уделяет большое внимание вопросам корпоративного управления и его совершенствования. Концерн стремится следовать основным положениям Кодекса корпоративного управления (далее — Кодекс), рекомендованного к применению Банком России, учитывая при этом особенности состава акционеров и деятельности Концерна.

Концерн использует рекомендации Кодекса в процессе выстраивания своей практики корпоративного управления как важный источник для разработки собственных внутренних документов, определяющих стандарты корпоративного управления.

Также Концерн использует рекомендации Кодекса, направленные на повышение эффективности работы органов управления и контроля за их деятельностью.

Концерн в своей деятельности стремится уделять большое внимание следующим направлениям корпоративного управления, указанным в Кодексе:

- права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав;
- регулирование деятельности Совета директоров;
- раскрытие информации о Концерне;
- совершенствование системы управления рисками и внутреннего контроля.

Информацию о применении рекомендаций Кодекса можно посмотреть в разделе 4 «Корпоративное управление» настоящего Годового отчета.

12. Действующие энергоблоки АЭС

СТАНЦИЯ	№ Э/Б	ТИП РЕАКТОРА	МОЩНОСТЬ (ЭЛ), МВт	ВКЛЮЧЕНИЕ В СЕТЬ
Балаковская АЭС	1	ВВЭР-1000	1000	28.12.1985
	2	ВВЭР-1000	1000	08.10.1987
	3	ВВЭР-1000	1000	24.12.1988
	4	ВВЭР-1000	1000	11.04.1993
Белоярская АЭС	3	БН-600	600	08.04.1980
Билибинская АЭС	1	ЭГП-6	12	12.01.1974
	2	ЭГП-6	12	30.12.1974
	3	ЭГП-6	12	22.12.1975
	4	ЭГП-6	12	27.12.1976
Калининская АЭС	1	ВВЭР-1000	1000	09.05.1984
	2	ВВЭР-1000	1000	03.12.1986
	3	ВВЭР-1000	1000	16.12.2004
	4	ВВЭР-1000	1000	22.11.2011
Кольская АЭС	1	ВВЭР-440	440	29.06.1973
	2	ВВЭР-440	440	09.12.1974
	3	ВВЭР-440	440	24.03.1981
	4	ВВЭР-440	440	11.10.1984
Курская АЭС	1	РБМК-1000	1000	12.12.1976
	2	РБМК-1000	1000	28.01.1979
	3	РБМК-1000	1000	17.10.1983
	4	РБМК-1000	1000	02.12.1985
Ленинградская АЭС	1	РБМК-1000	1000	21.12.1973
	2	РБМК-1000	1000	11.07.1975
	3	РБМК-1000	1000	07.12.1979
	4	РБМК-1000	1000	09.02.1981
Нововоронежская АЭС	3	ВВЭР-440	417	12.12.1971
	4	ВВЭР-440	417	28.12.1972
	5	ВВЭР-1000	1000	31.05.1980
Ростовская АЭС	1	ВВЭР-1000	1000	30.03.2001
	2	ВВЭР-1000	1000	16.03.2010
	3	ВВЭР-1000	1070	27.12.2014
Смоленская АЭС	1	РБМК-1000	1000	09.12.1982
	2	РБМК-1000	1000	31.05.1985
	3	РБМК-1000	1000	17.01.1990

13. Установленная мощность, выработка электрической энергии и КИУМ на АЭС ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2014 год в разбивке по регионам

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ	ОЭС	СУБЪЕКТ РФ	КОЛ-ВО ЭНЕРГО-БЛОКОВ	ТИП ЭНЕРГО-БЛОКА	УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ, МВт*	ФАКТИЧЕСКАЯ ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, МЛН КВТ·Ч	КИУМ, %	КГОТ., %
1	Калининская АЭС	Центра	Тверская область	4	ВВЭР	4 000	28 331,9	80,9	81,5
2	Курская АЭС	Центра	Курская область	4	РБМК	4 000	29 224,0	83,4	84,3
3	Нововоронежская АЭС	Центра	Воронежская область	3	ВВЭР	1 834	13 242,9	82,4	83,0
4	Смоленская АЭС	Центра	Смоленская область	3	РБМК	3 000	23 673,66	90,1	90,7
5	Кольская АЭС	Северо-Запада	Мурманская область	4	ВВЭР	1 760	10 361,4	67,2	84,1
6	Ленинградская АЭС	Северо-Запада	Ленинградская область	4	РБМК	4 000	25 373,4	72,4	73,9
7	Ростовская АЭС1	Юга	Ростовская область	3	ВВЭР	2 000	15 704,9	89,5	91,8
	<i>в том числе энергоблок №3 (энергопуск 27.12.2014)</i>	Юга	Ростовская область		ВВЭР	<i>освоение мощности</i>	20,1		
8	Балаковская АЭС	Средней Волги	Саратовская область	4	ВВЭР	4 000	29 819,5	85,1	85,6
9	Белоярская АЭС	Урала	Свердловская область	1	БН	600	4 523,6	86,1	86,1
10	Билибинская АЭС	Востока	Чукотский АО	4	ЭГП-6	48	220,21	52,4	81,2
ИТОГО ОАО «Концерн Росэнергоатом»				34		25 242	180 475,5	81,6	83,7

* Установленная мощность АЭС ОАО «Концерн «Росэнергоатом» в 2014 году без учета энергоблока № 3 Ростовской АЭС (период освоения мощности, энергопуск блока 27.12.2014).



Приложения

14. «Основные характеристики персонала»

15. «Таблица учета предложений заинтересованных сторон» ◀ G4-27

вы можете найти в интерактивной версии отчета по адресу:

<http://report2014.rosenergoatom.ru>

16. Глоссарий

BOO (Build-Own-Operate, англ. «строю — владею — эксплуатирую» — проектная схема, по которой проектная компания, сооружающая объект, в дальнейшем также владеет объектом и занимается его эксплуатацией. Данная форма финансирования проектов позволяет аккумулировать необходимые финансовые ресурсы, снизить инвестиционные риски, объединить интересы различных сторон — участников проекта.

INES — международная шкала ядерных событий. Введена с целью облегчить связь и взаимопонимание между специалистами атомной промышленности, средствами массовой информации и общественностью по поводу значимости с точки зрения безопасности событий (происшествий), случающихся на ядерных установках. В рамках шкалы события классифицируются по семи уровням: в верхних уровнях (4–7) они называются «авариями», а в нижних уровнях (1–3) — «инцидентами». События, несущественные с точки зрения безопасности, классифицируются ниже шкалы уровнем 0 и называются «отклонениями». События, не имеющие отношения к безопасности, не входят в шкалу и считаются вне шкалы.

Активная зона — часть реактора, в которой размещены ядерное топливо, замедлитель, поглотитель, теплоноситель, средства воздействия на реактивность и элементы конструкций, предназначенные для осуществления управляемой цепной ядерной реакции деления и передачи энергии теплоносителю.

Автоматизированная система радиационного контроля — автоматизированная система, включающая информационно-измерительные аппаратные комплексы и оборудование, обеспечивающее их функционирование. Система обеспечивает получение и обработку информации о контролируемых параметрах, характеризующих радиационное состояние в зоне контролируемого доступа АЭС, на промплощадке, в санитарно-защитной зоне и зоне наблюдения при всех режимах работы АЭС, включая проектные и запроектные аварии, а также состояние АЭС при выводе энергоблоков из эксплуатации.

Автоматизированная система контроля радиационной обстановки — автоматизированная система измерения мощности дозы гамма-излучения на местности.

Атомная станция — ядерная установка для производства энергии в заданных режимах и условиях применения, располагающаяся в пределах определенной проектом территории, на которой для осуществления этой цели используется ядерный реактор (реакторы) и комплекс необходимых систем, устройств, оборудования и сооружений с персоналом.

Атомная (ядерная) энергетика — раздел энергетики, связанный с использованием ядерной энергии для производства тепла и электрической энергии.

Агентство по ядерной энергии (АЯЭ) — специализированное учреждение в рамках Организации экономического сотрудничества

и развития (ОЭСР), межправительственной организации промышленно развитых стран, расположенной в Париже, Франция, в состав которой на сегодняшний день входит 30 государств. Задачей АЯЭ является содействие странам-участницам в научно-техническом развитии, гармонизации национальных нормативно-правовых инструментов для безопасного, экономичного и экологически чистого использования атомной энергии в мирных целях.

Безопасность АЭС — свойство атомной станции при нормальной эксплуатации и нарушениях нормальной эксплуатации, включая аварии, ограничивать радиационное воздействие на персонал, население и окружающую среду установленными пределами.

Быстрый реактор (реактор на быстрых нейтронах) — ядерный реактор, использующий для поддержания цепной ядерной реакции нейтроны с энергией >105 эВ (быстрые нейтроны).

ВАО АЭС — Всемирная ассоциация организаций, эксплуатирующих АЭС, миссией которой является максимальное повышение безопасности и надежности эксплуатации АЭС всего мира посредством обмена информацией и поощрения контактов среди своих членов, сопоставления результатов их работы и следования примеру лучших.

Ввод в эксплуатацию — процесс, во время которого системы и оборудование энергоблока АЭС или АЭС в целом начинают функционировать и проверяется их соответствие проекту. Процесс включает предпусковые наладочные работы, физический и энергетический пуски, опытно-промышленную эксплуатацию и завершается сдачей АЭС в промышленную эксплуатацию.

Водо-водяной энергетический реактор — корпусной энергетический реактор с водой под давлением, в котором вода выступает в качестве теплоносителя, замедлителя и отражателя нейтронов.

Выброс радиоактивных веществ — поступление вещества (смеси веществ) в газообразном и/или аэрозольном состоянии в окружающую среду (атмосферу) из источников выбросов.

Доза облучения — в радиационной безопасности — мера воздействия ионизирующего излучения на биологический объект, в частности на человека. Различают экспозиционную, поглощенную и эквивалентную дозы.

Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций — организационная система, объединяющая органы управления, силы и средства федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, организаций, в полномочия которых входит решение вопросов по защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций. Система предназначена для защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного, техногенного и иного характера, обеспечения в мирное время защиты населения, территорий и окружающей среды, материальных и культурных ценностей государства.

Жизненный цикл АЭС — совокупность стадий развития, которые проходит АЭС за период своего существования, включающая проектирование, строительство, эксплуатацию, вывод из эксплуатации.

Замкнутый ядерный топливный цикл — ядерный топливный цикл (ЯТЦ), в котором отработавшее ядерное топливо, выгруженное из реактора, перерабатывается для извлечения урана и плутония для повторного изготовления ядерного топлива.

Запроектная авария — авария, вызванная не учитываемыми для проектных аварий исходными событиями или сопровождающаяся дополнительными по сравнению с проектными авариями отказами систем безопасности сверх единичного отказа, реализацией ошибочных решений персонала.

Защитная оболочка ядерного реактора — устройство ядерного реактора, предназначенное для удержания радиоактивных нуклидов внутри объема, ограниченного оболочкой в случае аварийной разгерметизации оборудования ядерного реактора.

Защитные системы безопасности — системы (элементы), предназначенные для предотвращения или ограничения повреждения ядерного топлива, оболочек твэлов, оборудования и трубопроводов, содержащих радиоактивные вещества.

Интеллектуальный капитал — организационные нематериальные активы, включая развитие потенциальных возможностей действующего персонала и потенциальных сотрудников (выпускников вузов).

Коэффициент готовности (Кгот) энергоблока, связанный с возможностью несения номинальной электрической нагрузки — это отношение суммы произведенной энергоблоком электрической энергии и недовыработки электроэнергии за счет причин, не зависящих от атомной станции, к выработке электроэнергии энергоблока при работе этот период времени на номинальном (установленном) уровне мощности. Для АЭС, как правило, Кгот = 80%.

Коэффициент использования установленной мощности — отношение произведенной энергоблоком (электростанцией) электрической энергии за определенный период времени к выработке электроэнергии при работе энергоблока этот период времени на номинальном (установленном) уровне мощности.

Комплекс противоаварийных учений — комплекс мероприятий, проводимых Концерном, для отработки готовности действий органов управления, сил и средств АЭС в случае возникновения аварии.

Кризисный центр Концерна — ключевой элемент в структуре противоаварийной поддержки АЭС, осуществляет круглосуточный мониторинг основных технологических, радиационных, экологических и противопожарных параметров.

Корпус ядерного реактора — герметичный резервуар, предназначенный для размещения в нем активной зоны ядерного реактора, отражателей нейтронов, контролируемых и экспериментальных устройств, а также для организации охлаждения реактора потоком теплоносителя.

Культура безопасности — квалификационная и психологическая подготовленность всех лиц, при которой обеспечение безопасности АЭС является приоритетной целью и внутренней потребностью, проводящей к осознанию своей ответственности и к самоконтролю при выполнении всех работ, влияющих на безопасность.

Отработанное ядерное топливо — ядерное топливо, облученное в активной зоне реактора и окончательно удаленное из нее.

Организация экономического сотрудничества и развития (ОЭСР) — международная экономическая организация развитых стран, признающих принципы представительной демократии и свободной рыночной экономики, миссией которой является содействие экономическому росту стран — членов ОЭСР и повышению их вклада в глобальный экономический рост и развитие, снижение бедности в странах, не являющихся членами ОЭСР.

Плавающая атомная теплоэлектростанция (ПАТЭС) — мобильная атомная теплоэлектростанция малой мощности для использования в удаленных регионах России и зарубежья, в том числе для опреснения морской воды. Представляет собой несамостоятельное судно с ядерной энергетической установкой, транспортируемое в регион размещения по водным путям.

Радиационная безопасность — состояние защищенности настоящего и будущего поколений людей от вредного для их здоровья воздействия ионизирующего излучения.

Радиационный контроль — получение информации о радиационной обстановке на АЭС, в окружающей среде и об уровнях облучения людей.

РБМК (реактор большой мощности канальный) — канальный водографитовый энергетический реактор электрической мощностью, равной и более 1 ГВт, с кипением воды в технологических каналах и прямой подачей насыщенного пара из сепараторов в турбины.

Реакторная установка — комплекс систем и элементов АЭС, предназначенный для преобразования ядерной энергии в тепловую, включающий реактор и непосредственно связанные с ним системы, необходимые для его нормальной эксплуатации, аварийного охлаждения, аварийной защиты и поддержания в безопасном состоянии при условии выполнения требуемых вспомогательных и обеспечивающих функций другими системами станции. Границы реакторной установки устанавливаются в проекте каждой АЭС.

Ситуационно-кризисный центр — центр, способствующий: технической, технологической и информационно-аналитической поддержке деятельности центрального аппарата ГК «Росатом», обеспечивающий участие в информационном обеспечении оперативного управления отраслью в условиях повседневной деятельности и чрезвычайной ситуации.

Система менеджмента качества — совокупность организационной структуры, методик, процессов и ресурсов, необходимых для общего руководства качеством. Предназначена для постоянного улучшения деятельности, повышения конкурентоспособности организации на отечественном и мировом рынках и определяет конкурентоспособность любой организации. Является частью системы менеджмента организации.

Тепловыделяющий элемент (твэл) — конструктивный элемент активной зоны ядерного реактора, содержащий ядерное топливо.

Энергоэффективность — эффективное (рациональное) использование энергетических ресурсов — достижение экономически оправданной эффективности при существующем уровне развития техники и технологии и соблюдении требований к охране окружающей среды.

17. Список сокращений

АСИДК — автоматизированная система индивидуального дозиметрического контроля персонала АЭС

АСКРО — автоматизированная система контроля радиационной обстановки

АСРК — автоматизированная система радиационного контроля

АЭС — атомная электростанция

ВАО АЭС — Всемирная ассоциация организаций, эксплуатирующих атомные электростанции

ВВЭР — водо-водяной энергетический реактор

ВРХ — восстановление ресурсных характеристик (реакторов РБМК)

ГЦТ — главный циркуляционный трубопровод

ДВ — допустимые выбросы

ДС — допустимые сбросы

ЗВ — загрязняющие вещества

ИКТ — информационно-коммуникационные технологии

ИРГ — инертные радиоактивные газы

Кгот — коэффициент готовности

КИУМ — коэффициент использования установленной мощности

КПУ — комплексные противоаварийные учения

НИОКР — научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

ОДИЦ ВЭ — опытно-демонстрационный центр по выводу из эксплуатации (АЭС)

ОИАЭ — объект использования атомной энергии

ОПО — опасные производственные объекты

ОПЭ — опытно-промышленная эксплуатация

ОТВС — отработавшая тепловыделяющая сборка

ОЭСР — Организация экономического сотрудничества и развития

ОЯТ — отработанное ядерное топливо

ПАТЭС — плавучая атомная теплоэлектростанция

ПОК — программа обеспечения качества

ПДГУ — передвижные дизель-генераторные установки

ПДЗК — постоянно действующая закупочная комиссия

ПСЭ — продление сроков эксплуатации

ПЭБ — плавучий энергоблок

РАО — радиоактивные отходы

РБМК — реактор большой мощности канальный

РСЧС — Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций

СКУД — системы контроля и управления доступом

СКЦ — Ситуационно-кризисный центр «Росатома»

СРК — система радиационного контроля

ТВЭЛ — тепловыделяющий элемент

УТП АЭС — учебно-тренировочные подразделения атомных станций

ХЖТРО — хранилище жидких и твердых радиоактивных отходов

ХОЯТ — хранилище отработанного ядерного топлива

ЦТП — центр технической поддержки

ЭО — эксплуатирующая организация

18. Анкета обратной связи

Уважаемые читатели!

Мы представили Вашему вниманию Годовой отчет ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2014 год. Нам важно сохранить максимально прозрачный и честный диалог со всеми заинтересованными сторонами.

Ваши отзывы и предложения важны для нас. Они помогут нам улучшить качество будущих отчетов, уровень их информативности и актуальности.

Пожалуйста, отправьте заполненную анкету по адресу: 109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25, ОАО «Концерн Росэнергоатом» или по электронной почте Концерна: info@rosenergoatom.ru.

Контактное лицо по вопросам содержания отчета — Александр Берензон, главный специалист Департамента информации и общественных связей, тел. +7 (495) 647-46-36.

КАКУЮ ГРУППУ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ ЛИЦ ВЫ ПРЕДСТАВЛЯЕТЕ?

- Акционер/инвестор
- Работник Концерна
- Представитель государственных структур/общественных организаций
- Представитель СМИ
- Представитель экспертного сообщества
- Другое (укажите, пожалуйста) _____

1. СОДЕРЖИТ ЛИ ДАННЫЙ ОТЧЕТ ОТВЕТЫ НА ИНТЕРЕСУЮЩИЕ ВАС ВОПРОСЫ?

- Да, на все
- Да, частично
- Нет

2. КАКУЮ ДОПОЛНИТЕЛЬНУЮ ИНФОРМАЦИЮ ВЫ ХОТЕЛИ БЫ УВИДЕТЬ В СЛЕДУЮЩЕМ ГОДОВОМ ОТЧЕТЕ ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»?

3. ПОЖАЛУЙСТА, ОЦЕНИТЕ ДАННЫЙ ОТЧЕТ ПО СЛЕДУЮЩИМ КРИТЕРИЯМ:

Критерий	Отлично	Хорошо	Удовлетворительно	Плохо
Актуальность и существенность раскрытых вопросов	<input type="radio"/>	<input type="radio"/>	<input type="radio"/>	<input type="radio"/>
Достоверность информации	<input type="radio"/>	<input type="radio"/>	<input type="radio"/>	<input type="radio"/>
Структура и удобство поиска информации	<input type="radio"/>	<input type="radio"/>	<input type="radio"/>	<input type="radio"/>
Дизайн	<input type="radio"/>	<input type="radio"/>	<input type="radio"/>	<input type="radio"/>

СПАСИБО ЗА ВАШЕ УЧАСТИЕ!



FSC
www.fsc.org

MIX

Бумага из
ответственных
источников

FSC® C108022