



СТАНДАРТЫ БЕЗОПАСНОСТИ. ВОЗМОЖНОСТИ БИЗНЕСА

ГОДОВОЙ
ОТЧЕТ

СОДЕРЖАНИЕ

10 фактов о Концерне за 10 лет	1
Ключевые результаты	2
Выработка электроэнергии в России в 2015 году	4
География присутствия	5
Обращение председателя Совета директоров	6
Обращение Генерального директора . . .	8
Награды Концерна	10
Календарь ключевых событий	12

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1. Общая информация	15
1.2. Историческая справка	18
1.3. Организационная структура	19

2. СТРАТЕГИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ

2.1. Миссия и ценности	21
2.2. Бизнес-модель и капиталы	22
2.3. Стратегические цели и задачи . .	27

3. ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3.1. Положение в электроэнергетике	31
3.2. Международная деятельность . .	37
3.3. Генерирующие мощности. Развитие потенциала генерации . .	47
3.4. Обеспечение безопасности российских АЭС	81
3.5. Радиационное воздействие на персонал и население	91
3.6. Воздействие на окружающую среду	97
3.7. Финансовые результаты	109
3.8. Кадровая политика и охрана труда	114
3.9. Управление инновациями. Сохранение и передача знаний	125

3.10. Социальная политика. Развитие территорий. Благотворительность	136
3.11. Инвестиционная программа . . .	143

4. ЭФФЕКТИВНОСТЬ УПРАВЛЕНИЯ

4.1. Корпоративное управление	147
4.2. Внутренний контроль и аудит . .	166
4.3. Управление рисками	169
4.4. Управление собственностью . . .	172
4.5. Управление закупками	173
4.6. Обеспечение качества	176

5. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

5.1. Взаимодействие с заинтересованными сторонами в отчетном периоде	181
5.2. Взаимодействие в рамках подготовки отчета	186
5.3. Система публичной отчетности	187

Приложения	191
----------------------	-----



10 ФАКТОВ О КОНЦЕРНЕ ЗА 10 ЛЕТ

ЭКОЛОГИЯ И БЕЗОПАСНОСТЬ

ПРОИЗВОДСТВО

СОЦИАЛЬНОЕ ВЛИЯНИЕ

1 Безопасность

17

лет на российских АЭС не зафиксировано ни одного происшествия выше уровня 1 по международной шкале ядерных событий INES.

2 Рост производственных показателей

>18%



Составляет сегодня объем атомной генерации в энергобалансе страны (в 2005 году — 15,8%).

Выработка электроэнергии

+30%

Год	Выработка (млрд кВт·ч)
2005	147,6
2015	195,2

Показатель выработки 2015 года — абсолютный рекорд за всю историю отрасли российской атомной энергетики.

3 Новые энергоблоки

3

Новых энергоблока АЭС введено в эксплуатацию.



Запущены энергоблоки №4 Калининской АЭС (2011 год), №2 и 3 Ростовской АЭС (2010 и 2015 гг. соответственно). Кроме того, подключен к сети энергоблок №4 Белоярской АЭС с инновационным реактором на быстрых нейтронах БН-800.

8

Энергоблоков АЭС, а также плавучая атомная теплоэлектростанция «Академик Ломоносов» сооружается в России в настоящее время.



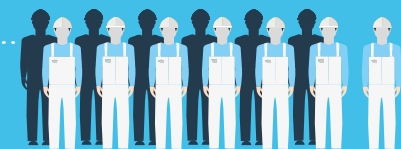
В 2016 году планируется осуществить пуск энергоблока №6 Нововоронежской АЭС, а также начать швартовные испытания плавучей атомной теплоэлектростанции.

6 Рост производительности труда

x2

раза выросла производительность труда в Концерне за 10 лет.

Год	Производительность (млн кВт·ч/чел.)
2005	3,5
2015	6,49



7 Научные исследования

Концерн реализует инновационные проекты атомных энергоблоков, о которых в середине 2000-х годов еще рассуждали теоретически.

Сооружается первая (головная) плавучая атомная теплоэлектростанция (ПАТЭС) мощностью 70 МВт на базе плавучего энергоблока с двумя реакторными установками КЛТ-40С. Ввод в эксплуатацию — 2019 год. Ведутся НИОКР в обоснование энергоблока с реактором на быстрых нейтронах БН-1200.



4 Рост КИУМ

+12,6%

Год	КИУМ (%)
2005	73,4%
2015	86,0%

Сегодня КИУМ отечественных АЭС находится на сопоставимом уровне с передовыми энергоблоками зарубежных АЭС.

5 Ремонтная кампания

6%

оптимизация продолжительности ремонтной кампании за год

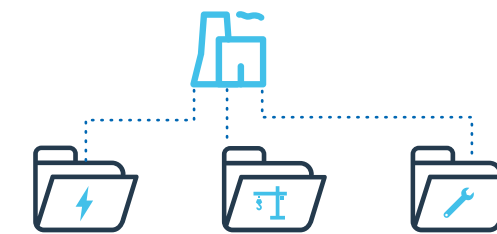
Заключение в 2011 году договора генподряда с АО «Атомэнергоремонт» на выполнение работ по ремонту энергоблоков и общестанционного оборудования АЭС позволило оптимизировать ремонтную кампанию и затраты, повысить качество работ.



Концерн «Росэнергоатом»

<https://youtu.be/OKeGbbokKb8>

8 Новые бизнесы



Концерн «Росэнергоатом» из эксплуатирующей организации превратился в электро-энергетический дивизион «Росатома», объединяющий дочерние общества, работающие в направлении эксплуатации и сервиса АЭС. Концерн стал профессиональным заказчиком, нарастившим компетенции по строительству и вводу в эксплуатацию новых атомных мощностей, признанным игроком на мировой арене.

48,7

млрд руб.

составил портфель зарубежных заказов к началу 2015 года.

9 Рост заработной платы

x4

во столько раз увеличилась средняя зарплата в Концерне за 10 лет, опередив темпы роста средней зарплаты по России (за 10 лет — в 3,7 раза).

10 Жизнь города

1,3

млрд руб. направлено в муниципальные образования по итогам 2015 года.



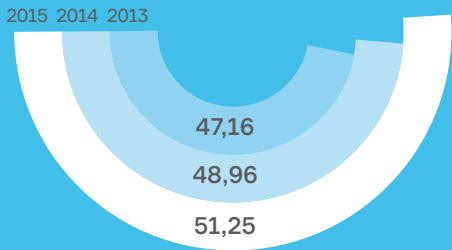
С 2012 г. на территориях присутствия Концерна действуют соглашения между Госкорпорацией «Росатом» и правительствами регионов, в рамках которых в муниципальные образования перечисляются дополнительные налоговые отчисления для реализации планов социально-экономического развития. За два года на мероприятия в муниципальные образования направлено 2,8 млрд руб.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

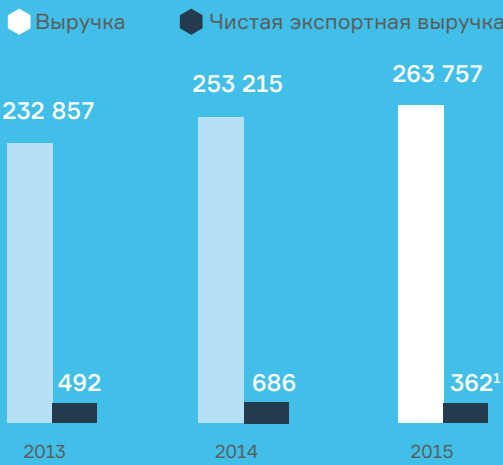
263 757

млн руб. — выручка в 2015 году

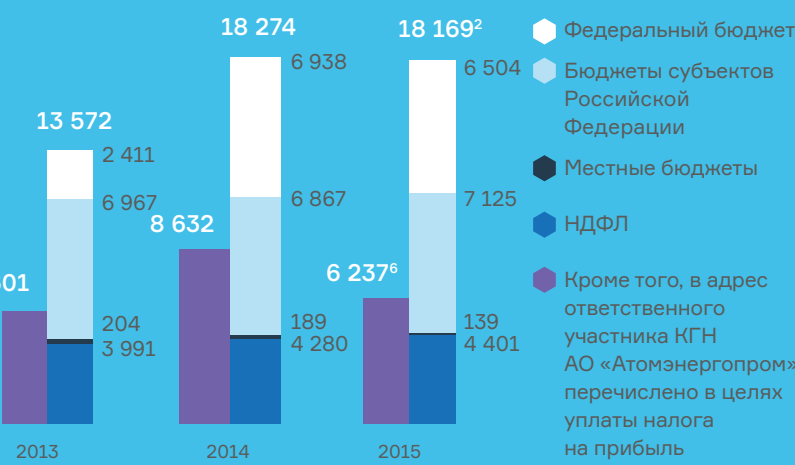
РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ ПО EBITDA, %



ВЫРУЧКА, МЛН РУБ.



СУММА УПЛАЧЕННЫХ НАЛОГОВ, МЛН РУБ.



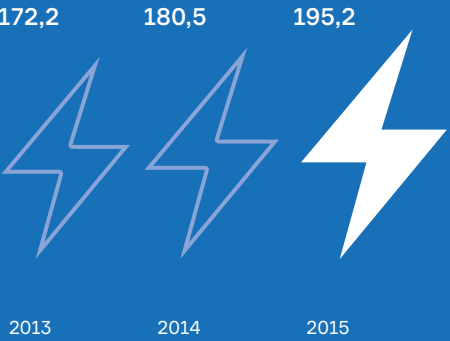
195,2

млрд кВт·ч —
выработка электроэнергии

86%

Коэффициент
использования
установленной
мощности

ВЫРАБОТКА
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ,
МЛРД КВТ·Ч



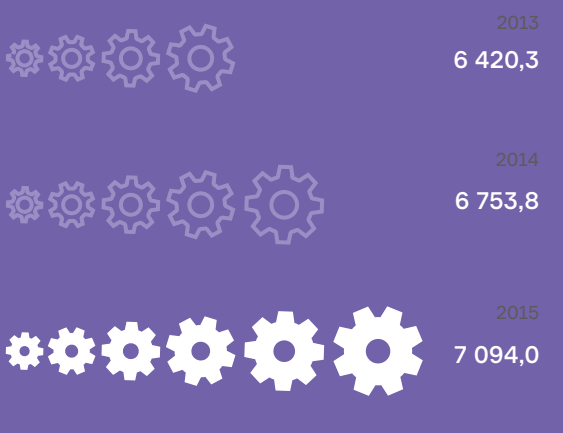
КИУМ, %



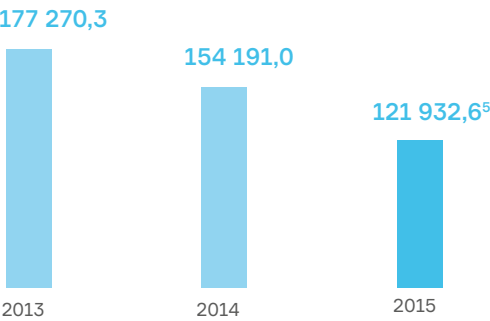
СРЕДНЕСПИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ
РАБОТНИКОВ, ЧЕЛ.



ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ ТРУДА,
ТЫС. РУБ./ЧЕЛ.



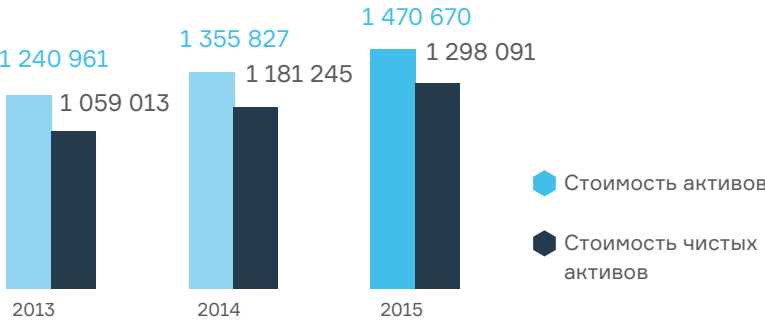
Инвестиции в основной капитал,
млн руб.



671 517

млн руб. — уставный капитал

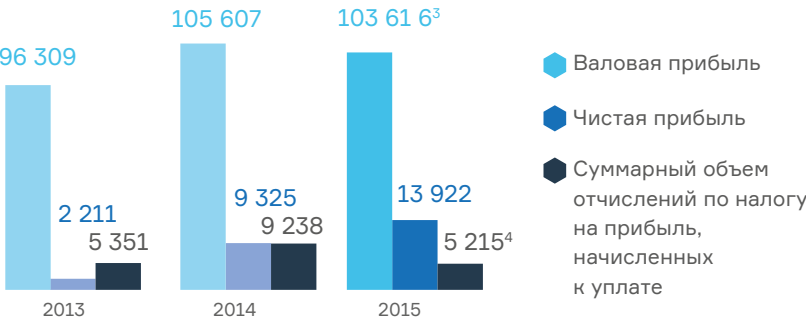
Активы, млн руб.



0

млн руб. — начисленные дивиденды

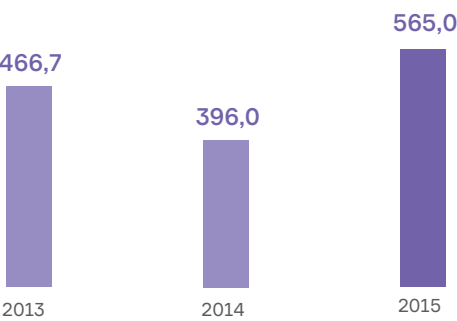
Прибыль, млн руб.



13 922

млн руб. — чистая прибыль в 2015 году

Расходы на благотворительность, млн руб.



37 179

чел. — численность работников в 2015 году

1 Причина снижения показателя — передача в 2015 г. АО «Русатом Сервис» заключенных Концерном ранее контрактов на оказание инжиниринговых услуг и поставку оборудования и запасных частей для АЭС, заключение контрактов на новый объем услуг и поставок в соответствии с решением ГК «Росатом».

2 Причина снижения суммы налога в части федерального бюджета состоит в увеличении вычетов по НДС в отношении ввода в эксплуатацию ОС. Причина снижения суммы уплаченного налога в части местного бюджета состоит в снижении кадастровой стоимости земельных участков, а именно, в установлении их стоимости равной рыночной, в результате чего происходит уменьшение налоговой базы по земельному налогу.

3 Выручка по сравнению с прошлым периодом увеличилась на 10 541,2 млн руб., себестоимость на 12 507,2 млн руб., соответственно валовая прибыль за текущий период по сравнению с предшествующим уменьшилась на 2 000 млн руб.

4 В 2015 г. по сравнению с 2014 г. произошло изменение следующих статей расходов: амортизационной премии на 13 222 млн руб. (преимущественно за счет ввода в эксплуатацию 3 энергоблока Ростовской АЭС), прочих расходов, связанных с производством и реализацией, на 7 624 млн руб. (техприсоединение к электросетям Ростовской АЭС).

5 Инвестпрограмма 2015 г. секвестрирована с учетом финансово-экономических условий, оказывающих негативное влияние на финансирование строительства АЭС: снижение доступности кредитных ресурсов для рефинансирования; повышение процентной ставки привлечения инвестиционных кредитов; секвестирование бюджетных ассигнований на 10,3 млрд руб. в 2015 г. с 53,0 до 42,7 млрд руб.; ухудшение условий на рынке электроэнергии и мощности, приводящее к недостатку необходимой выручки для формирования резерва развития.

6 Изменение за счет возврата ранее образовавшейся переплаты по налогу на прибыль в размере 3 139 млн руб.

7 Снижение численности на 313 чел. обусловлено выполнением программы повышения производительности труда: перевод ремонтного персонала в АО «Атомэнергоремонт» по Программе оптимального распределения ремонтного персонала; оптимизация численности административно-управленческого персонала; перевод вспомогательного персонала в аутсорсинговые предприятия, организационные изменения и корректировка планов комплектования строящихся блоков, организационные изменения в московских филиалах Концерна (объединение и оптимизация численности Управления сооружением объектов и Проектно-конструкторского филиала).

ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В РОССИИ В 2015 ГОДУ*

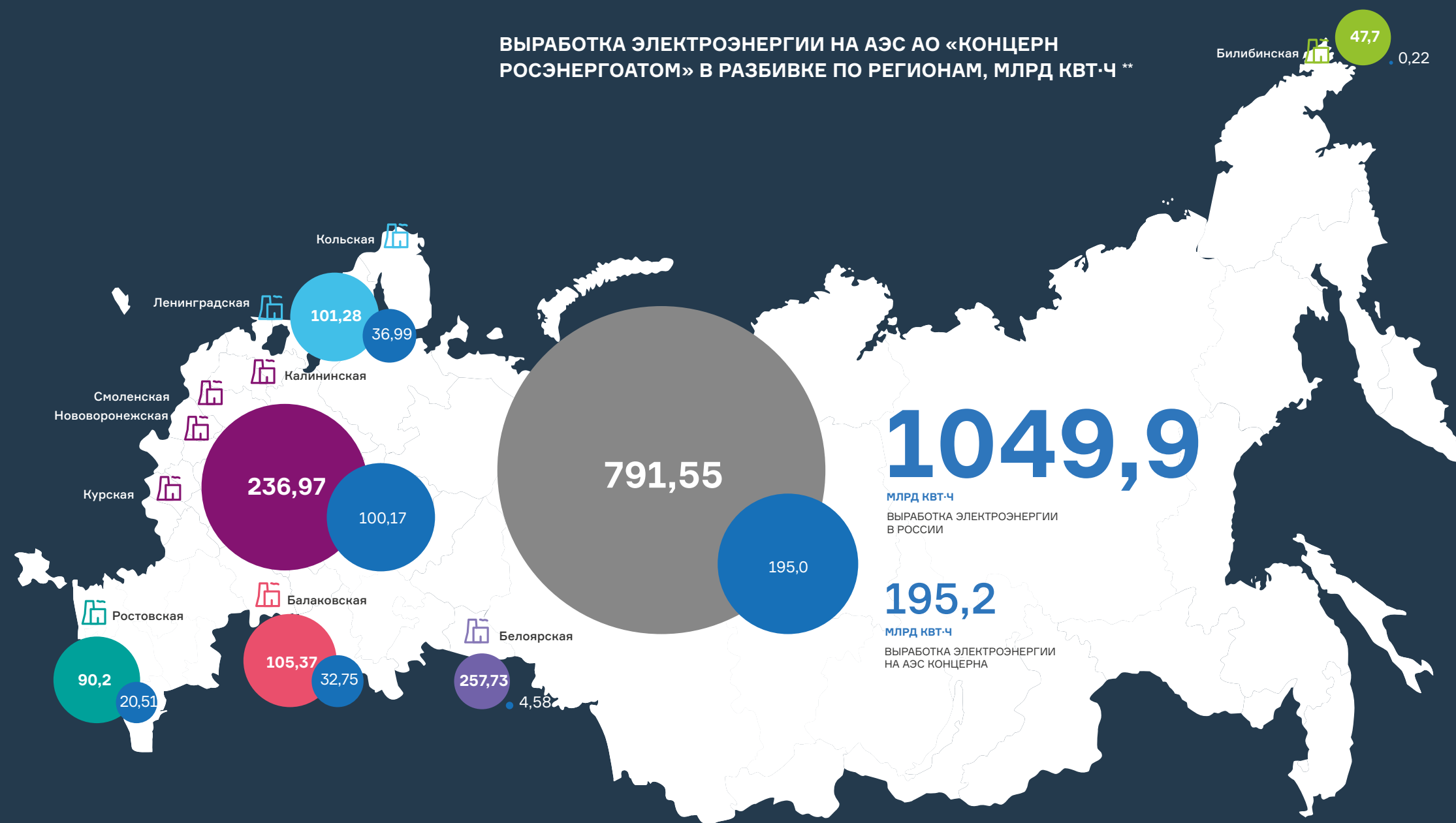
ДОЛЯ ВЫРАБОТКИ АЭС
АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ», %

ЭС Востока*	0,5
ОЭС Урала	1,8
ЭС Юга*	22,7
ОЭС Средней Волги	31,1
ОЭС Северо-Запада	36,5
ОЭС Центра	42,3
Европейская часть	24,6
Россия	18,6



ГЕОГРАФИЯ ПРИСУТСТВИЯ

ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА АЭС АО «КОНЦЕРН
РОСЭНЕРГОАТОМ» В РАЗБИВКЕ ПО РЕГИОНАМ, МЛРД КВТ·Ч **



- ВЫРАБОТКА Э/Э НА АЭС КОНЦЕРНА
- Европейская часть:
- ОЭС Центра
- ОЭС Средней Волги
- ОЭС Северо-Запада
- ЭС Юга*
- ОЭС Урала
- ЭС Востока*

* С учетом изолированных систем.
** По данным пресс-релиза Системного оператора Единой энергетической системы по итогам 2015 года от 12.01.2016 (с сайта СО ЕЭС www.so-eps.ru).



ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

«АО «Концерн Росэнергоатом» сегодня является не только эксплуатирующей организацией — это энергетический дивизион Госкорпорации «Росатом», который активно осваивает мировой рынок и новые направления бизнеса в России и за рубежом».

УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ!

Энергетическая политика России предусматривает дальнейшее интенсивное развитие атомной энергетики. Атомная отрасль — одна из самых динамично развивающихся в отечественной экономике. Объекты, которые сооружаются Госкорпорацией «Росатом», относятся к высшей категории сложности. И сегодня с задачей сооружения таких объектов мы справляемся. Подтверждение тому не только построенные в последнее время и сдаваемые сейчас в эксплуатацию атомные энергоблоки в России, но и то количество заказов, которое мы получили за рубежом.

С учетом проводимой Правительством Российской Федерации политики сдерживания роста тарифов на электроэнергию, а также условий сложившейся непростой экономической ситуации, обусловленной санкциями и волатильностью курса валют, наибольшую актуальность и значимость приобретает работа по повышению эффективности операционной деятельности и конкурентоспособности Концерна, в том числе за счет внедрения Производственной системы «Росатома».

Конкуренция на оптовом рынке заметно усиливается. Мы ощущаем давление со стороны традиционной энергетики. Из-за снижения цены на газ (и как следствие, цены

электроэнергии на спотовом рынке) разница между себестоимостью производства на АЭС и ТЭС уже не столь велика. Если не повышать эффективность деятельности, не работать активно на меняющемся рынке — нас могут потеснить конкуренты. Конъюнктура заставляет снижать издержки, работать более эффективно, чтобы электроэнергия АЭС была конкурентоспособной.

2015 год был для Концерна годом больших достижений и одновременно неоднозначных итогов. Достигнут очередной рекорд по выработке электроэнергии, пущен в промышленную эксплуатацию энергоблок №3 Ростовской АЭС. При этом есть отставание по срокам ввода в эксплуатацию в установленные сроки энергоблока №4 Белоярской АЭС и энергоблока №6 Нововоронежской АЭС.

АО «Концерн Росэнергоатом» сегодня является не только эксплуатирующей организацией — это энергетический дивизион Госкорпорации «Росатом», который активно осваивает мировой рынок и новые направления бизнеса в России и за рубежом. Один из приоритетов деятельности атомной отрасли — повышение конкурентоспособности, быть «на шаг впереди»: мы должны открывать новые бизнесы, предлагать будущим клиентам новые сервисы. В частности, у Концерна широкие

Александр Локшин,
Председатель Совета директоров
АО «Концерн Росэнергоатом», первый
заместитель генерального директора
по операционному управлению
Госкорпорации «Росатом»



компетенции в сфере эксплуатации и ремонта, инжиниринга при сооружении станций, а также сопровождения всего жизненного цикла АЭС. Перед нами стоит задача развивать услуги по выводу из эксплуатации энергоблоков, по сбытовой деятельности, инфраструктурным решениям.

Удержание существующих позиций на традиционных рынках требует постоянно-го совершенствования процессов и технологий во всех сферах атомной отрасли, а также развития новых направлений бизнеса. В связи с этим Концерн сформулировал цели и задачи, соответствующие целям Госкорпорации «Росатом» на горизонтах бизнес-плана 2016-2018 гг. и стратегии до 2030 г.

Ключевыми векторами, направленными на достижение поставленных целей, являются повышение конкурентоспособности новых и действующих энергоблоков АЭС Концерна и развитие новых видов бизнеса, в том числе за счет увеличения присутствия за рубежом. На традиционных рынках планируется увеличение масштабов деятельности за счет ввода в эксплуатацию новых энергоблоков в соответствии с дорожной картой и повышения эффективности эксплуатации действующих АЭС при безусловном обеспечении надежной и безопасной эксплуатации энергоблоков АЭС.

В части развития новых направлений Концерн планирует развитие новых бизнесов и в настоящее время совместно с профильными подразделениями Госкорпорации «Росатом» разработаны и реализуются продуктовые стратегии по сбытовой деятельности, сервисам АЭС за рубежом и др. Уверен, что, несмотря на все трудности, АО «Концерн Росэнергоатом» будет и в дальнейшем успешно выполнять ответственную задачу обеспечения энергетической безопасности России.



ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

«Перед Концерном стоит стратегическая задача оставаться безопасной, надежной и экономически эффективной генерирующей компанией России, обеспечивающей потребителя электроэнергией по возможно минимальным ценам».

УВАЖАЕМЫЕ ПАРТНЕРЫ!

Представляю вашему вниманию восьмой интегрированный годовой отчет Концерна «Росэнергоатом», подготовленный в соответствии с лучшими передовыми российскими и международными практиками, а также международными стандартами отчетности в области устойчивого развития GRI G4 и Международным стандартом интегрированной отчетности. Отчет отражает основные итоги работы Концерна «Росэнергоатом» в 2015 г., охватывает финансовые, производственные, социальные, экологические аспекты деятельности и устойчивого развития. Руководство Концерна признает свою ответственность за обеспечение целостности интегрированного отчета, подготовленного большим коллективом специалистов и руководителей.

Мы можем гордиться тем, что в 2015 г. атомные станции России обеспечили рекордную выработку электроэнергии — 195,2 млрд кВт·ч, что составляет 108,2% от выработки 2014 г. Баланс Федеральной службы по тарифам выполнен на 103,2%.

Несомненным успехом является ввод в промышленную эксплуатацию энергоблока №3 Ростовской АЭС (напомню, что его энергетический пуск состоялся с опережением графика в конце 2014 г.). Коллектив Ростовской станции показал беспрецедентные до сих пор результаты в части обеспечения безопасного

пуска и проведения всех пусконаладочных работ на этапах освоения мощности.

В декабре 2015 г. включен в сеть энергоблок №4 на Белоярской АЭС с реактором на быстрых нейтронах.

В отчетном году Концерном были получены лицензии на продление срока эксплуатации энергоблоков Смоленской, Балаковской и Курской АЭС. Была внедрена Производственная система Росатома (ПСР). Балаковская и Смоленская АЭС успешно реализуют проект трансформации в образцовые ПСР-предприятия отрасли. Указанные станции стали лучшими по ПСР-направлению «Культура безопасности».

Однако, несмотря на достигнутые результаты, сегодня Концерн находится в очень сложных условиях. С одной стороны — рекордная выработка, с другой — чрезвычайно жесткая конкуренция на рынке генерации. В связи со снижением цены на газ серьезно повышается конкуренция и со стороны тепловой генерации. Все это приводит к тому, что цены на рынке электроэнергии не растут, а оплата мощности фактически снижается. Наличие этих факторов негативно влияет на выручку Концерна.

При этом не введены в эксплуатацию в установленные сроки энергоблок №4 Белоярской АЭС и энергоблок №6 Нововоронежской АЭС. В результате денежные средства, которые Концерн должен получать по договорам



Андрей Петров,
Генеральный директор
АО «Концерн Росэнергоатом»

на поставку мощности в 2015–2016 гг., будут получены только начиная с 1 января 2017 г., поскольку в 2016 г. эти энергоблоки будут находиться в режиме освоения мощности.

При планируемом на 2016 г. объеме выработки 199 млрд кВт·ч, финансово-экономическое состояние Концерна будет напряженным. Это обусловлено в том числе тем, что в 2016 г. на энергоблоках РБМК первого поколения начнется второй цикл ремонтно-восстановительных работ на графитовых кладках, что соответствующим образом скажется на выработке электроэнергии.

Одновременно перед Концерном стоит стратегическая задача оставаться безопасной, надежной и экономически эффективной генерирующей компанией России, обеспечивающей потребителя электроэнергией по возможно минимальным ценам.

Для достижения поставленных целей Концерн, как и другие дивизионы Росатома, должен обеспечить реализацию масштабного проекта, известного как «30 вверх — 30 вниз» за три года. Это значит, что необходимо обеспечить увеличение на 30% выработки, выручки и производительности труда и при этом снизить на 30% затраты, включая себестоимость и запасы. Будут задействованы все инструменты: рост совокупного свободного денежного потока, выполнение инвестиционной программы на 100%, повышение выработки

и производительности труда, а также снижение условно-постоянных затрат.

Сегодня проводится масштабная работа не только по повышению эффективности в традиционном бизнесе — выработке электроэнергии, но и по освоению новых рынков. Выручка по новым продуктам в 2015 г. составила 5,9 млрд руб., что в 1,5 раза превышает целевое значение (3,9 млрд руб.). И, конечно, Концерн направит свои усилия на расширение масштабов своего присутствия и на увеличение количества заказов за рубежом.

В 2016 г. фокус внимания Концерна независимо от направлений деятельности будет сконцентрирован на повышении безопасности и качества, скорости протекания процессов (в первую очередь сроков сооружения новых энергоблоков), снижении запасов и затрат. Этот год будет для Концерна непростым. Наравне с важными производственными задачами нас ждут организационные и качественные преобразования. Однако, как известно, непростая ситуация в экономике и кризисные явления являются не только вызовом для любого предприятия, но и настоящим окном возможностей, благодаря которому можно вывести Концерн на более высокий уровень эффективности.

Считаю, что у нас для этого есть все возможности.

НАГРАДЫ КОНЦЕРНА

1
МЕСТО

в рейтинге «Генерирующие компании: эффективность на рынке», составленном Некоммерческим партнерством (НП) «Совет рынка».



Победитель Национального конкурса корпоративного видео и ТВ «СЕРЕБРЯНЫЕ НИТИ» в номинации «Лучшее корпоративное видео. Персонал» за видеофильм об охране труда.



Лидер в отраслевой HR-номинации Госкорпорации «Росатом» — «Точка роста» (продвижение из управленческого кадрового резерва).



Призер конкурса «КонтЭКст-2015» в номинации «Лучший социальный проект» за PR-проект «Фотовыставка «Когда из разрушения творятся токи новых сил».



НАГРАДЫ В ОБЛАСТИ ПУБЛИЧНОЙ ОТЧЕТНОСТИ



третье место в итоговом рейтинге с присуждением звания «Лидер корпоративной прозрачности среди государственных компаний»;



первое место в рейтинге в номинациях: «Следование международным стандартам» и «Деятельность в области устойчивого развития».

Международный конкурс маркетинговых коммуникаций «MarCom Awards 2014»: четыре платиновые и две золотые награды:

Платиновая награда в номинациях: «Годовой отчет корпорации», «Корпоративная социальная ответственность», «Отчет электроэнергетической компании» и «Годовой отчет».

Золотая награда в номинациях: «Годовой отчет» и «Содержание годового отчета».



ТОП-10

Вошел в TOP-10 лучших компаний по аспектам «Заведение отчетной информации», «Удобство использования отчетности и каналов оперативной коммуникации с заинтересованными сторонами», «Стратегическое управление» и «Система публичной отчетности» (рейтинг «Корпоративная прозрачность крупнейших российских компаний-2015»).

КАЛЕНДАРЬ КЛЮЧЕВЫХ СОБЫТИЙ

 6.02

Начало опытно-промышленной эксплуатации энергоблока №4 Калининской АЭС на мощности 104%

Премия Правительства Российской Федерации в области науки и техники. Три сотрудника Концерна: главный инженер Ленинградской АЭС Константин Кудрявцев, заместитель главного инженера Игорь Ложников и начальник реакторного цеха Сергей Харахнин — стали лауреатами за работы по восстановлению ресурсных характеристик реакторов РБМК



7.04

Передача функции филиала Концерна «Дирекция строящейся Ленинградской АЭС-2» филиалу «Ленинградская атомная станция»

 19.05

Конференция трудового коллектива Концерна в г. Курчатове. Принят трехлетний коллективный договор

 22.05

Иван Сидоров назначен Директором Белоярской АЭС



7.04

Корпоративный конкурс «Лучшая АЭС России в 2014 г.». Лидером признана Балаковская АЭС, на втором месте — Ростовская и Смоленская, на третьем — Кольская и Курская АЭС

 7.09

Андрей Петров, занимавший должность директора Смоленской АЭС, назначен Генеральным директором Концерна. Директором Смоленской АЭС назначен Александр Васильев, занимавший ранее должность главного инженера станции.

 16.09

Ввод в промышленную эксплуатацию энергоблока №3 Ростовской АЭС

ФЕВРАЛЬ

ОКТАБРЬ

27.10

Получено решение Ростехнадзора о прекращении действия лицензий на эксплуатацию энергоблоков №1 и 2 Нововоронежской АЭС с 12 октября 2015 г.



АПРЕЛЬ

НОЯБРЬ

 10.11

Начался этап энергетического пуска на энергоблоке №4 с реактором БН-800 Белоярской АЭС

 10–27.11

Проведена проверка эксплуатационной безопасности — миссия OSART МАГАТЭ на энергоблоке №5 Нововоронежской АЭС

МАЙ

ДЕКАБРЬ

 1.12

В 21:21 по местному времени (19:21 мск) энергоблок №4 Белоярской АЭС включен в сеть

 5.12

Внесены изменения в Устав Концерна о переименовании ОАО «Концерн Росэнергоатом» в АО «Концерн Росэнергоатом»

ИЮНЬ

10.12

По результатам 2015 г. Балаковская и Смоленская АЭС признаны лучшими среди АЭС России в области культуры безопасности



СЕНТЯБРЬ

МАРТ
2016

 25.03.2016

На Нововоронежской АЭС в рамках реализации программы физического пуска энергоблока №6 началась загрузка топлива в активную зону реактора ВВЭР-1200



1.1.	Общая информация	15
1.2.	Историческая справка.	18
1.3.	Организационная структура	19

1.1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

1 В стадии ликвидации в соответствии с решением Совета директоров (протокол № 210 от 14 мая 2015 г.)

2 В стадии ликвидации в соответствии с решением Совета директоров (протокол № 202 от 19 февраля 2015 г.)

В состав Концерна на правах филиалов входят действующие атомные станции, дирекции строящихся атомных станций, а также Филиал по реализации капитальных проектов, Научно-технический центр по аварийно-техническим работам на АЭС, Научно-инженерный центр, Опытно-демонстрационный инженерный центр по выводу из эксплуатации, Проектно-конструкторский филиал¹, Технологический филиал, «Ресурс-Болгария» ФИП², Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций (см. раздел 1.3).

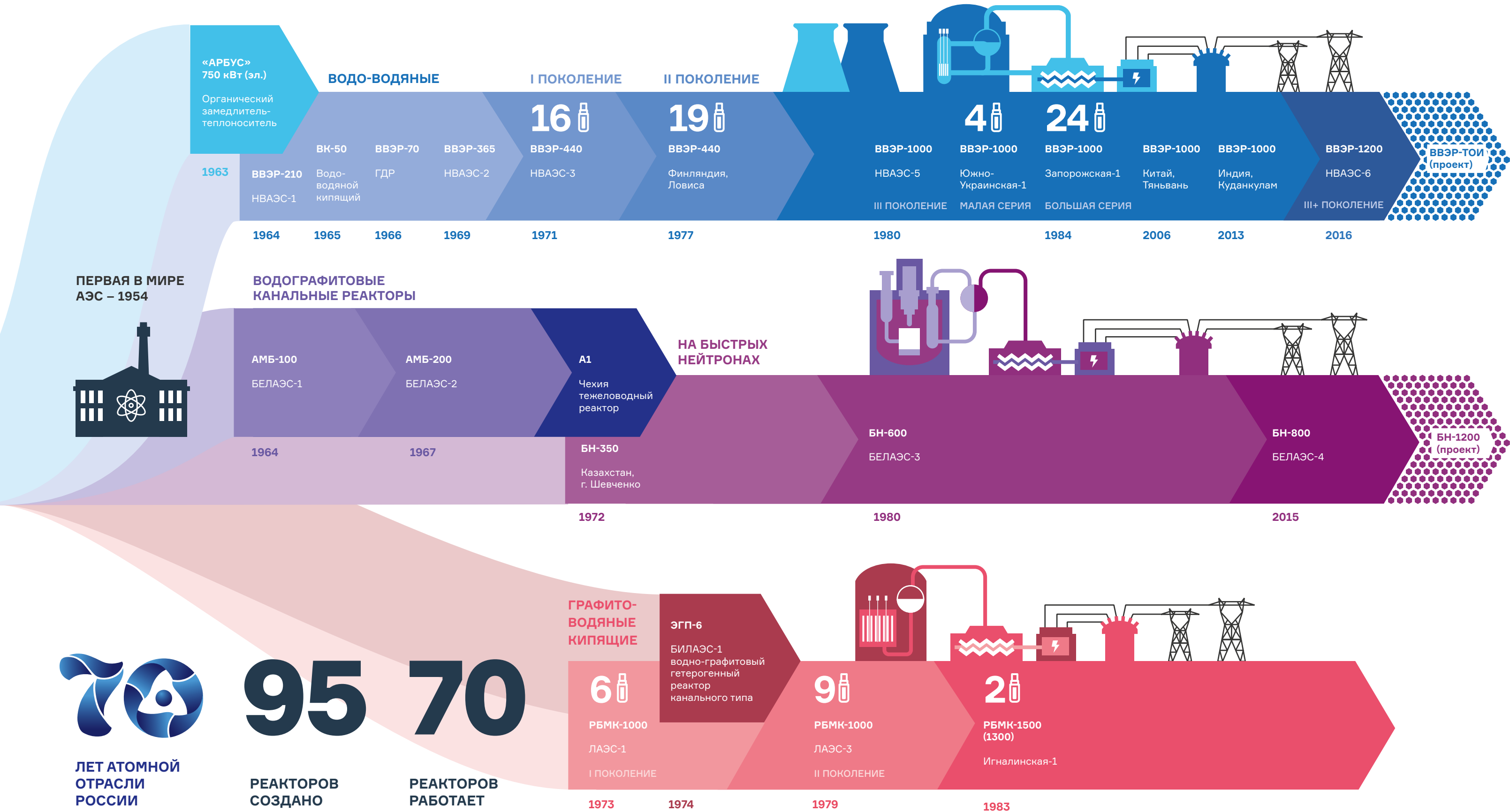
Основным видом деятельности Концерна является производство электрической и тепловой энергии атомными станциями и выполнение функций эксплуатирующей организации ядерных установок (атомных станций), радиационных источников, пунктов хранения ядерных материалов и радиоактивных веществ в порядке, установленном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

Акционерами АО «Концерн Росэнергоатом» являются АО «Атомэнергопром» (91,6059%) и Госкорпорация «Росатом» (8,3941%).

В соответствии с решением общего собрания Концерна от 17 июля 2014 г. (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.

В 2015 г. Концерн в инициативном порядке присоединился к Антикоррупционной хартии российского бизнеса.

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕАКТОРЫ



1.2. ИСТОРИЧЕСКАЯ СПРАВКА

1 Указ Президента Российской Федерации от №1055 «Об эксплуатирующей организации атомных станций Российской Федерации»

2 Распоряжение Правительства Российской Федерации от 8 сентября 2001 г. №1207-р

3 В целях дальнейшего развития атомной энергетики и реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса России и во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 27 апреля 2007 г. № 556 Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 мая 2007 г. № 319

4 Распоряжением Федерального агентства по управлению государственным имуществом № 1235-р

7 сентября 1992 г. образовано Государственное предприятие «Российский государственный концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (ГП Концерн «Росэнергоатом»)¹.

В соответствии с Указом, 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.

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» станет формой объединения всех атомных станций, за которыми исключительным правом указа были сохранены полномочия самостоятельных хозяйствующих субъектов — промышленных предприятий.

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

С 1 апреля 2002 г. для дальнейшего повышения эффективности работы АЭС ГП Концерн «Росэнергоатом» преобразовано в регистрирующую компанию (ФГУП Концерн

«Росэнергоатом») путем присоединения к нему всех действующих и строящихся АЭС².

В дополнение к функции эксплуатирующей организации Концерн получил возможность самостоятельно выступать на рынке электроэнергии и реализовывать вырабатываемую АЭС энергию платежеспособным потребителям.

В июле 2007 г. учреждено АО «Атомэнергопром»³, единственным акционером — владельцем голосующих акций которого стала Госкорпорация «Росатом».

11 августа 2008 г. ФГУП Концерн «Росэнергоатом» преобразовано в ОАО «Концерн Энергоатом» с передачей 100% акций в ОАО «Атомэнергопром»⁴.

14 сентября 2009 г. Распоряжением Правительства Российской Федерации от №1307-р Концерну разрешено включение в фирменное наименование слова «Российский».

В ноябре 2009 г. 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»).

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

5 декабря 2015 г. внесены изменения в устав, согласно которым наименование общества изменено на АО «Концерн Росэнергоатом».

1.3. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА*

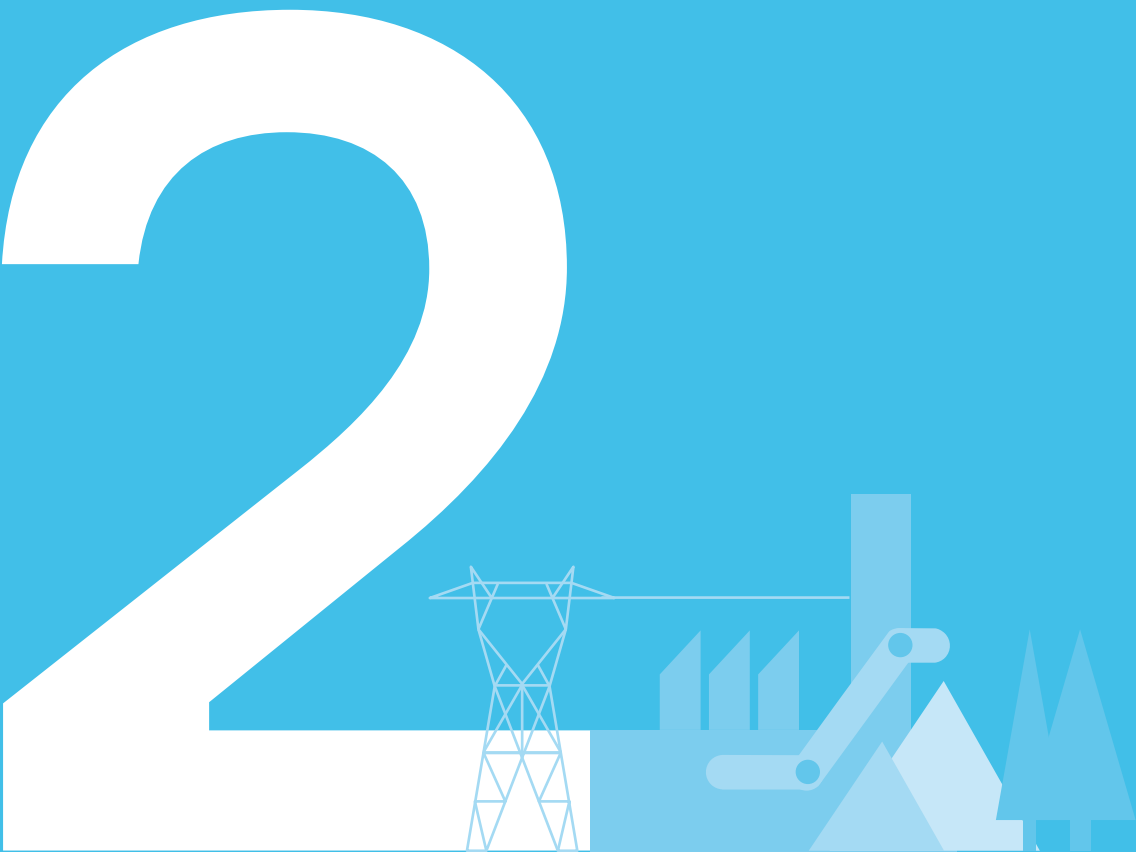


- | | | | |
|---|--|---|---|
| <ul style="list-style-type: none">Балаковская атомная станцияБилибинская атомная станцияБелоярская атомная станцияРостовская атомная станцияКалининская атомная станцияКольская атомная станцияКурская атомная станцияЛенинградская атомная станцияНововоронежская атомная станцияСмоленская атомная станция | <ul style="list-style-type: none">Научно-технический центр по аварийно-техническим работам на АЭСДирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанцийТехнологический филиалНаучно-инженерный центрОпытно-демонстрационный инженерный центр по выводу из эксплуатацииФилиал по реализации капитальных проектов | <ul style="list-style-type: none">Дирекция строящейся Балтийской атомной станцииДирекция строящейся Курской АЭС-2Дирекция строящейся Нижегородской атомной станцииДирекция строящейся Воронежской атомной станции теплоснабженияДирекция строящейся Костромской атомной станции | <ul style="list-style-type: none">Российское представительство в г. Ляньюньгане в Китайской Народной Республике** |
|---|--|---|---|

* На 31.12.2015

** В стадии ликвидации

СТРАТЕГИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ



2.1.	Миссия и ценности.....	21
2.2.	Бизнес-модель и капиталы	22
2.3.	Стратегические цели и задачи ..	27

2.1. МИССИЯ И ЦЕННОСТИ

АО «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.

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

**БЕЗОПАСНОСТЬ**

**НА ШАГ ВПЕРЕДИ**

**ЭФФЕКТИВНОСТЬ**

**ЕДИНАЯ КОМАНДА**

**УВАЖЕНИЕ**

**ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА РЕЗУЛЬТАТ**

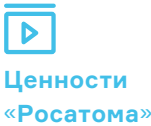
Для Концерна основными приоритетами являются энергетическая безопасность и экономическое развитие России, защищенность и безопасность граждан, защита окружающей среды.

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



КАПИТАЛЫ

внешние ресурсы | внутренние ресурсы

ЧЕЛОВЕЧЕСКИЙ

27 326 мужчин
9 849 женщин
37 719 человек — среднесписочная численность

ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫЙ

проектные организации и научно-исследовательские центры
1,12 млрд ₽ стоимость нематериальных активов

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ

строительные, монтажные и ремонтные предприятия
8* строящихся энергоблоков на 31.12.2015
25,2 ГВт установленная мощность на 01.01.2015
поставщики ядерного топлива
33 действующих энергоблока на 01.01.2015
поставщики систем и оборудования

СОЦИАЛЬНЫЙ

72% уровень поддержки атомной отрасли

ФИНАНСОВЫЙ

42,8 млрд ₽ имущественный взнос ГК «Росатом»
1 181 млрд ₽ Чистые активы на 31.12.14

ПРИРОДНЫЙ

31,2 млрд м³ использовано в системах оборотного водоснабжения
20 867 Га — площадь

ПРОЦЕССЫ

58%

Назначения из кадрового резерва на должности высшего звена

325,9

млн ₽ — затраты на обучение

110,3

Часов обучения на одного сотрудника

1,3

млрд ₽ финансирование НИОКР

0,31

млрд ₽ из них на проекты реактора БН

- Организация и проведение НИОКР
- Модернизация действующих АЭС
- Международная деятельность

86%

КИУМ

Эксплуатация действующих АЭС

Сервис АЭС российского дизайна за рубежом

Управление сооружением новых энергоблоков

КАНАЛЫ ПРОДАЖ

- АО «Атом-энергосбыт»
- ОРЭМ
- ЗАО «Русатом сервис»
- Региональный рынок тепловой энергии

13

млрд ₽ Дополнительные налоги в регионы

0,6

млрд ₽ Инвестиции в сообщества

264

млрд ₽ выручка

13,9 млрд ₽ чистая прибыль

135,2 млрд ₽ EBITDA

> 0,01%

Доля АЭС в объеме загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух всеми предприятиями РФ

СОЗДАНИЕ СТОИМОСТИ

Подробнее в разделе 3.8

5%

Рост производительности труда

81%

Вовлеченность персонала

Подробнее в разделе 3.9

315

Объектов интеллектуальной собственности

1,08

млрд ₽ стоимость нематериальных активов

Подробнее в разделах 3.3, 3.4

195

млрд кВт·ч произведено электроэнергии

+1

ГВт Прирост установленной мощности

34**

действующих энергоблока

2,6

ГВт тепловой энергии

Подробнее в разделе 3.10

75%

+3%

Уровень поддержки атомной отрасли

Подробнее в разделе 3.7

1,2

трлн ₽ чистые активы

+117

млрд ₽ возросли чистые активы

Подробнее в разделе 3.6

3,4

млрд ₽

Затраты на охрану окружающей среды

* С учетом энергоблока №4 Белоярской АЭС (опытно-промышленная эксплуатация)

** Без учета энергоблока №4 Белоярской АЭС



Цепочка создания ценности АО «Концерн Росэнергоатом» (далее — Концерн) является частью общих отраслевых цепочек Госкорпорации «Росатом», выстроенных в соответствии с жизненными циклами топлива и оборудования.

Бизнес-модель содержит общее описание деятельности Концерна в границах отрасли и сформулирована в виде процесса трансформации входных ресурсов в значимые результаты (стоимость для акционеров, продукты и услуги), востребованные на рынке. В бизнес-модели отражены капиталы, ресурсы и процессы, участвующие в цепочке создания стоимости.

«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 тепловой энергии — включает продажу электроэнергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности (ОРЭМ) и взаимодействие с конечными потребителями электроэнергии и тепла, включая исполнение договора с конечным потребителем.

«ПРОЦЕССЫ РАЗВИТИЯ»

Организация/проведение НИОКР иницируемые 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 включает все 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 — содержит процессы исполнения контрактных обязательств до оформления приемки оказанных услуг и получения оплаты.



2.3. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ

АО «Концерн Росэнергоатом», являясь государственной компанией, в своей деятельности ориентируется в первую очередь на выполнение государственных задач по обеспечению ядерной и радиационной безопасности, решению проблем наследия при обеспечении экономики страны электроэнергией.

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

ХАРАКТЕРИСТИКА КАПИТАЛОВ И РЕСУРСОВ КОНЦЕРНА

СТРОИТЕЛЬНЫЕ, МОНТАЖНЫЕ И РЕМОНТНЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРЕДПРИЯТИЯ

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

ЗАВОДЫ — ПОСТАВЩИКИ И ПЕРЕРАБОТЧИКИ ЯДЕРНОГО ТОПЛИВА

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, производящие оборудование и системы управления и контроля для АЭС, а также 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, занимающиеся конструированием 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 АЭС,

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

Банки и финансовые институты, от которых Концерн получает финансовые ресурсы (кредиты и займы).

КАДРОВЫЕ

Открытый рынок труда, откуда в Концерн поступают трудовые ресурсы, обладающие требуемыми компетенциями, представленными на рынке. 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 собственной деятельности на окружающую среду.

ПРОДУКТЫ, КАНАЛЫ ПРОДАЖ И ПОТРЕБИТЕЛИ

Создание стоимости для заинтересованных сторон (стейкхолдеров).

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

В результате своей деятельности Концерн создает положительный денежный поток, который преобразуется в дивиденды для акционеров и собственные инвестиции, направляемые на развитие.

Информация об основных партнерах Концерна приведена в Годовом отчете за 2014 г. (с. 31).

В рамках выполнения данных задач Концерн руководствуется следующими целями и условиями их реализации:

- Обеспечение безопасного, эффективного и надежного функционирования действующих АЭС, ядерной и радиационной безопасности объектов использования атомной энергии, защищенности персонала, населения и окружающей среды (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);

- Увеличение выработки электроэнергии при обеспечении необходимого уровня безопасности (выработка электроэнергии при обеспечении необходимого уровня безопасности. Выработка составила +8,2% к 2014 г.).

Стратегия Концерна как электроэнергетического дивизиона «Росатома» является неотъемлемой частью стратегии деятельности Госкорпорации «Росатом», которая основана на Энергетической стратегии России на период до 2030 г.

Повышение эффективности атомной генерации в Российской Федерации, замыкание ядерного топливного цикла, международная экспансия, в том числе сервис энергоблоков ВВЭР за рубежом, — основные направления 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 2015 г.
Новые продукты для российского и международных рынков	Реализация замыкания ядерного топливного цикла на базе энергоблоков с БН-800, БН-1200, со смешанным уран-плутониевым топливом	- 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 3.9
	Реализация проекта ВВЭР-ТОИ		
	Реализация проектов сооружения энергоблоков АЭС малой и средней мощности	- Разработка проектов энергоблоков средней мощности; - Реализация проектов энергоблоков малой мощности.	См. раздел 3.9



СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ ГК «РОСАТОМ»	СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ КОНЦЕРНА	СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЗАДАЧИ КОНЦЕРНА	ВКЛАД 2015 Г.
Повышение доли на международных рынках	Увеличение доли атомной генерации, за счет роста установленной мощности АЭС и генерации атомной энергии при обеспечении необходимого уровня безопасности	- Реализация проектов сооружения АЭС (в стадии сооружения восемь энергоблоков АЭС и один плавучий энергоблок); - Размещение и проектирование новых АЭС.	В 2015 г. введен в промышленную эксплуатацию энергоблок №3 Ростовской АЭС. Состоялся энергопуск энергоблока №4 Белоярской АЭС.
Повышение доли на международных рынках	Развитие международной деятельности	- 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.	См. раздел 3.2
Снижение себестоимости продукции и сроков протекания процессов	Повышение эффективности эксплуатации АЭС	- Повышение КИУМ; - Увеличение мощности энергоблоков ВВЭР-1000 до 104% от Nном; - 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 3.3
	Повышение эффективности проектирования и капитального строительства АЭС	- Повышение эффективности системы управления капитальным строительством; - Повышение эффективности закупок за счет консолидации объемов закупки, эффективного управления запасами, оптимизации логистики; - Реализация серийного и поточного строительства по проекту ВВЭР-ТОИ: Курская АЭС-2, Смоленская АЭС-2, Нижегородская АЭС и др.	См. раздел 3.3

ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ НА 2016–2018 ГГ.

Удержание существующих позиций на традиционных рынках требует постоянного совершенствования процессов и технологий во всех сферах атомной отрасли, а также развития новых направлений бизнеса. В этой связи, Концерн сформулировал цели и задачи, соответствующие стратегическим целям Госкорпорации «Росатом» на горизонтах бизнес-плана 2016–2018 гг. и стратегии до 2030 г. при обеспечении безопасности.

КЛЮЧЕВЫЕ ИНИЦИАТИВЫ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА РЕАЛИЗАЦИЮ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЦЕЛЕЙ:

- Повышение конкурентоспособности новых и действующих энергоблоков АЭС Концерна. На традиционных рынках планируется увеличение масштабов деятельности за счет ввода в эксплуатацию новых энергоблоков в соответствии с дорожной картой и повышения эффективности эксплуатации действующих АЭС при безусловном обеспечении надежной и безопасной эксплуатации энергоблоков АЭС.
- Развитие новых видов бизнеса, в том числе за счет увеличения присутствия за рубежом. В части развития новых направлений Концерн планирует развитие новых бизнесов

и в настоящее время совместно с профильными подразделениями Госкорпорации «Росатом» разработаны и реализуются продуктовые стратегии по сбытовой деятельности, сервисам АЭС за рубежом и ЦОД.

- Повышение эффективности операционной деятельности. Учитывая проведение Правительством Российской Федерации политики сдерживания роста тарифов на электроэнергию, а также в условиях сложившейся экономической ситуации, связанной с экономическими санкциями и волатильностью курса валют, еще большую актуальность и значимость приобретает работа по повышению эффективности операционной деятельности.

Основными драйверами оптимизации издержек и снижения удельных условно-постоянных затрат, учтенными Концерном в бизнес-плане на 2016–2018 гг., являются:

- снижение расходов на персонал в рамках реализации Программы оптимизации численности персонала;
- снижение затрат на ремонт ОС в результате перехода на 18-месячный топливный цикл;
- директивное задание на снижение расходов на АХД;
- оптимизация прочих расходов, включая блокировку применения индексации затрат.

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ	СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЗАДАЧИ ДО 2030 Г.
Повышение доли на международных рынках	- Ввод в эксплуатацию 19 новых энергоблоков к 2030 г., а также продление срока эксплуатации девяти действующих энергоблоков; - Повышение выработки электроэнергии с 180,5 млрд кВт•ч в 2014 г., до 205 млрд кВт•ч в 2018 г. и до 229 млрд кВт•ч к 2030 г.; - Выход и развитие новых направлений бизнеса.
Снижение себестоимости продукции и сроков протекания процессов	- Сокращение LCOE на 30% в проектах АЭС 2019 г. от энергоблоков №6–7 НВАЭС, включая: - достижение проектных показателей по ВВЭР-ТОИ в части операционных расходов; - достижение удельных капитальных затрат на уровне менее 90 тыс. руб./кВт в 2019 г. (Курская АЭС-2) и 75 тыс. руб./кВт к 2030 г.; - срок сооружения 48 мес. в 2019 г.; - Реализация проекта «Управление себестоимостью электроэнергии»: - сокращение удельных условно-постоянных затрат по сравнению с 2013 годом на 30% в сопоставимых ценах в расчете на отпуск электроэнергии; - повышение производительности труда к 2019 г. на 30%; - повышение расчетного КИУМ по действующим блокам ВВЭР до 91% в 2019 г.
Повышение доли на международных рынках	- Развитие сервиса АЭС российского дизайна за рубежом; - Вход в сегмент сервиса АЭС зарубежного дизайна.

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



3.1.	Положение в электроэнергетике	31
3.2.	Международная деятельность . .	37
3.3.	Генерирующие мощности. Развитие потенциала генерации	47
3.4.	Обеспечение безопасности российских АЭС	81
3.5.	Радиационное воздействие на персонал и население	91
3.6.	Воздействие на окружающую среду	97
3.7.	Финансовые результаты	109
3.8.	Кадровая политика и охрана труда	114
3.9.	Управление инновациями. Сохранение и передача знаний	125
3.10.	Социальная политика. Развитие территорий. Благотворительность	136
3.11.	Инвестиционная программа . . .	143

3.1. ПОЛОЖЕНИЕ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

Концерн — одно из крупнейших предприятий электроэнергетики в мире и единственный оператор российских АЭС.

Концерн занимает первое место в России по объемам выработки электроэнергии среди крупнейших энергогенераторов и второе место по установленной мощности в мировом масштабе.

ОСНОВНЫЕ ТЕНДЕНЦИИ В МИРОВОЙ ЭКОНОМИКЕ И МАКРОЭКОНОМИЧЕСКАЯ СИТУАЦИЯ В РОССИИ

Рост мировой экономики в 2015 г. составил 3,1%, на 0,3 п. п. ниже, чем в 2014 г. При этом ожидается рост на уровне 3,4% в 2016 г. и 3,6% — в 2017-м. Прогноз ускорения роста в следующие два года (несмотря на продолжающееся замедление в Китае) обусловлен в первую очередь прогнозируемым постепенным повышением темпов роста в странах, в настоящее время испытывающих экономические трудности, в частности в России, Бразилии и некоторых странах Ближнего Востока¹.

Прирост объема мировой торговли сократился с 3,4% в 2014 г. до 2,6% в 2015 г. Прогнозируется возвращение на уровень 2014 г. в 2016 г. и дальнейший рост до 4,1% — в 2017 г.²

В России экономическая ситуация в 2015 г. складывалась под влиянием ухудшения внешнеэкономических условий, прежде всего, снижения цен на нефть, продолжения действия экономических санкций со стороны ЕС и США, сохранения тенденции к снижению инвестиционной активности, а также масштабного оттока капитала. Индекс ВВП оказался в области отрицательных значений, снизившись по сравнению с 2014 г. на 3,7%³.

Продолжилось сокращение потребительского и инвестиционного спроса.

Индекс промышленного производства в 2015 г. по сравнению с 2014 г. снизился на 3,4%⁴. При этом в 2015 г., по расчетам Минэкономразвития России, производство основных видов первичных топливно-энергетических ресурсов увеличилось по сравнению с 2014 г. на 0,8% за счет существенного увеличения добычи угля (104,5% к 2014 г.), а также выработки электроэнергии на АЭС (108,2% к 2014 г.) при сохранившейся тенденции снижения добычи газа и выработки электроэнергии гидроэлектростанциями⁵.

По разным прогнозам⁶, понижение ВВП России в 2016 г. может составить от 0,8 до 2,1%. Кроме того, предполагают, что в 2017 г. российский ВВП увеличится не более чем на 0,9%. Причиной такого прогноза являются низкие цены на нефть и давление на российскую валюту, достаточно высокий уровень инфляции. Восстановление экономики будет осуществляться медленными темпами.

Снижение темпов роста экономики России повышает актуальность освоения новых видов бизнеса как в Российской Федерации, так и за рубежом.

Основной риск для экономических перспектив Концерна связан с повышением геополитической напряженности. Подробнее в разделе 4.3 «Управление рисками».

¹ Бюллетень перспектив развития мировой экономики, январь 2016 г. <https://www.imf.org/external/russian/pubs/ft/weo/2016/update/01/pdf/0116r.pdf>
² <https://www.imf.org/external/russian/pubs/ft/weo/2016/update/01/pdf/0116r.pdf> с. 7
³ По данным Росстата http://www.gks.ru/bgd/free/b04_03/lsswww.exe/Stg/d06/20vvp1.htm
⁴ По данным Росстата http://www.gks.ru/bgd/free/b04_03/lsswww.exe/Stg/d06/20vvp1.htm
⁵ Об итогах социально-экономического развития Российской Федерации в 2015 г., с. 81
⁶ <http://pronedra.ru/macroeconomics/2016/02/09/prognoz-vvp-rossii/>
<http://pronedra.ru/macroeconomics/2016/02/02/prognoz-vvp-rossii/>
<http://pronedra.ru/macroeconomics/2016/01/15/prognoz-minekonomrazvitiya/>



РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

Общая установленная мощность АЭС Концерна — 26,242 ГВт¹, что составило в 2015 г. 11,5% всей мощности ЕЭС России. Подробнее в разделе 3.3 «Генерирующие мощности. Развитие потенциала генерации».

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

Доля электроэнергии в России, произведенной на АЭС, в 2015 г. увеличилась

с 17,2 до 18,6%. Выработка электроэнергии в России в 2015 г. составила 1049,9 млрд кВт•ч, что на 0,2% больше, чем в 2014 г. Электростанции ЕЭС России выработали 1026,8 млрд кВт•ч, что также на 0,2% больше, чем в 2014 г.²

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию в ЕЭС России в 2015 г. несли тепловые электростанции (ТЭС), выработка которых составила 614,1 млрд кВт•ч, что на 1,1% меньше, чем в 2014 г. Выработка ГЭС за 2015 г. составила 160,2 млрд кВт•ч (на 4,1% меньше, чем в 2014 г.). АЭС в 2015 году выработано 195,2 млрд кВт•ч, что на 8,2% больше объема электроэнергии, выработанного в 2014 году. Электростанции промышленных предприятий за 2015 г. выработали 57,5 млрд кВт•ч (на 1,9% больше, чем в 2014 г.)².

Доля электроэнергии, произведенной тепловыми электростанциями, в общей выработке электроэнергии в ЕЭС России (без учета изолированных систем) уменьшилась с 61,7% в 2014 г. до 59,8% в 2015 г., гидроэлектростанциями — с 16,6 до 15,6%.

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию в ЕЭС России в 2015 г. несли тепловые электростанции (ТЭС), выработка которых составила 614,1 млрд кВт•ч, что на 1,1% меньше, чем в 2014 г. Выработка ГЭС за 2015 г. составила 160,2 млрд кВт•ч (на 4,1% меньше, чем в 2014 г.). АЭС в 2015 году выработано 195,2 млрд кВт•ч¹, что на 8,2% больше объема электроэнергии, выработанного в 2014 году. Электростанции промышленных предприятий за 2015 г. выработали 57,5 млрд кВт•ч (на 1,9% больше, чем в 2014 г.)².

Доля электроэнергии, произведенной тепловыми электростанциями, в общей выработке электроэнергии в ЕЭС России (без учета изолированных систем) уменьшилась с 61,7% в 2014 г. до 59,8% в 2015 г., гидроэлектростанциями — с 16,6 до 15,6%.

Потребление электроэнергии в ЕЭС России в 2015 г. уменьшилось на 0,5% по сравнению с 2014 г., что обусловлено температурным фактором: во всех трех зимних месяцах прошлого года (январь, февраль, декабрь) температура наружного воздуха была значительно выше по сравнению с аналогичными показателями тех же месяцев 2014 г.²

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

ТОП-5 КОМПАНИЙ: ЧИСЛО РЕАКТОРОВ, УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ НА КОНЕЦ 2015 Г.

№	КОМПАНИЯ ОПЕРАТОР	МЕЖДУНАР. СОКР.	СТРАНА	ЧИСЛО БЛОКОВ	ЧИСЛО ПЛОЩАДОК	УСТ. МОЩН. НЕТТО МВт(Э)	УСТ. МОЩН. БРУТТО МВт(Э)	ГЕНЕРАЦИЯ В 2014 Г., ГВт·ч (ОТПУСК)	ГЕНЕРАЦИЯ В 2013 Г., ГВт·ч (ОТПУСК)	ГЕНЕРАЦИЯ В 2012Г., ГВт·ч (ОТПУСК)
(на 31 декабря 2015 г.)										
1	Электрисите де Франс	EDF	Франция	58	19	63 130	65 880	418 001,40	405 898,51	407 437,88
2	АО «Концерн Росэнерго- атом»	REA	Россия	34*	10	25 443	27 206	168 521,82 (отпуск)	161 087,30 (отпуск)	165 773,95 (отпуск)
								180 475,47 (выработка)	172 217,44 (выработка)	177 290,44 (выработка)
3	Кориа Хайдро энд Ньюклеар Пауэр	KHNP	Южная Корея	24**	6	21 674	22 659	169 916,23	132 465,24	143 549,92
4	Экселон Корпорейшн	Exelon	США	22***	13	21 746	22 912	182 161,63	147 422,71	145 175,47
5	НАЭК «Энергоатом»	NNEGC	Украина	15	4	13 107	13 835	83 122,78	78 166,16	84 885,59

* С 17 сентября 2015 г. введен в промышленную эксплуатацию блок №3 Ростовской АЭС, 10 декабря 2015 г. синхронизирован с сетью энергоблок №4 БелАЭС. Данные по генерации в 2012–2014 гг. относятся к 33 блокам.
** В феврале 2015 г. введен блок №2 АЭС «Син-Вольсонг». Данные по генерации в 2012–2014 гг. относятся к 23 блокам.
*** В марте 2012 г. в результате поглощения компании «Констеллейшн Энерджи» число блоков «Экселон» возросло с 17 на 10 площадках до 22 на 13 площадках. Данные по генерации в 2012–2013 гг. относятся к 17 блокам, в 2014 г. — к 22 блокам.

ПОКАЗАТЕЛИ ФАКТИЧЕСКОГО БАЛАНСА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО ЕЭС РОССИИ ЗА 2015 Г.*

	2015 ГОД, МЛН КВт·ч	ОТНОСИТЕЛЬНО 2014 ГОДА, %
Выработка электроэнергии, всего:	1 026 877,2	100,2
в т.ч. ТЭС	614 126,7	98,9
ГЭС	160 170,5	95,9
ВЭС	6,1	—
СЭС	7,3	—
АЭС	194 997,9	108,2
Электростанции промпредприятий	57 568,7	101,9
Потребление электроэнергии	1 008 250,8	99,4
Сальдо перетоков электроэнергии	- 18 626,4	168,0

* http://so-ups.ru/fileadmin/files/company/reports/ups-review/2015/ups_balance_analysis_2015q4.pdf с. 39

ДОЛЯ ВЫРАБОТКИ АЭС КОНЦЕРНА ОТ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В РОССИИ ЗА 2015 Г. В РАЗБИВКЕ ПО РЕГИОНАМ (ЭНЕРГОСИСТЕМАМ)

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	РОССИЯ	ЕД. ИЗМ.	ЕВРО- ПЕЙСКАЯ ЧАСТЬ*	ОЭС ЦЕНТРА	ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ	ОЭС СЕВЕРО- ЗАПАДА	ЭС ЮГА**	ОЭС УРАЛА	ЭС ВОСТОКА**
Выработка электроэнергии на АЭС Концерна	195,21	млрд кВт•ч	195,00	100,17	32,75	36,99	20,51	4,58	0,22
Доля выработки АЭС Концерна	18,6	%	24,6	42,3	31,1	36,5	22,7	1,8	0,5
Выработка электроэнергии в России***	1049,9	млрд кВт•ч	791,55	236,97	105,37	101,28	90,2	257,73	47,7

* Европейская часть: ОЭС Центра+ОЭС Средней Волги+ОЭС Северо-Запада+ЭС Юга+ОЭС Урала.
** С учетом изолированных систем.
*** По данным пресс-релиза Системного оператора Единой энергетической системы по итогам 2015 г. от 12 января 2016 г. (с сайта СО ЕЭС www.so-ups.ru).

1 С учетом Билибинской АЭС.
2 [http://so-ups.ru/index.php?id=press_release_view&no_cache=1&tx_ttnews\[tt_news\]=8055](http://so-ups.ru/index.php?id=press_release_view&no_cache=1&tx_ttnews[tt_news]=8055)

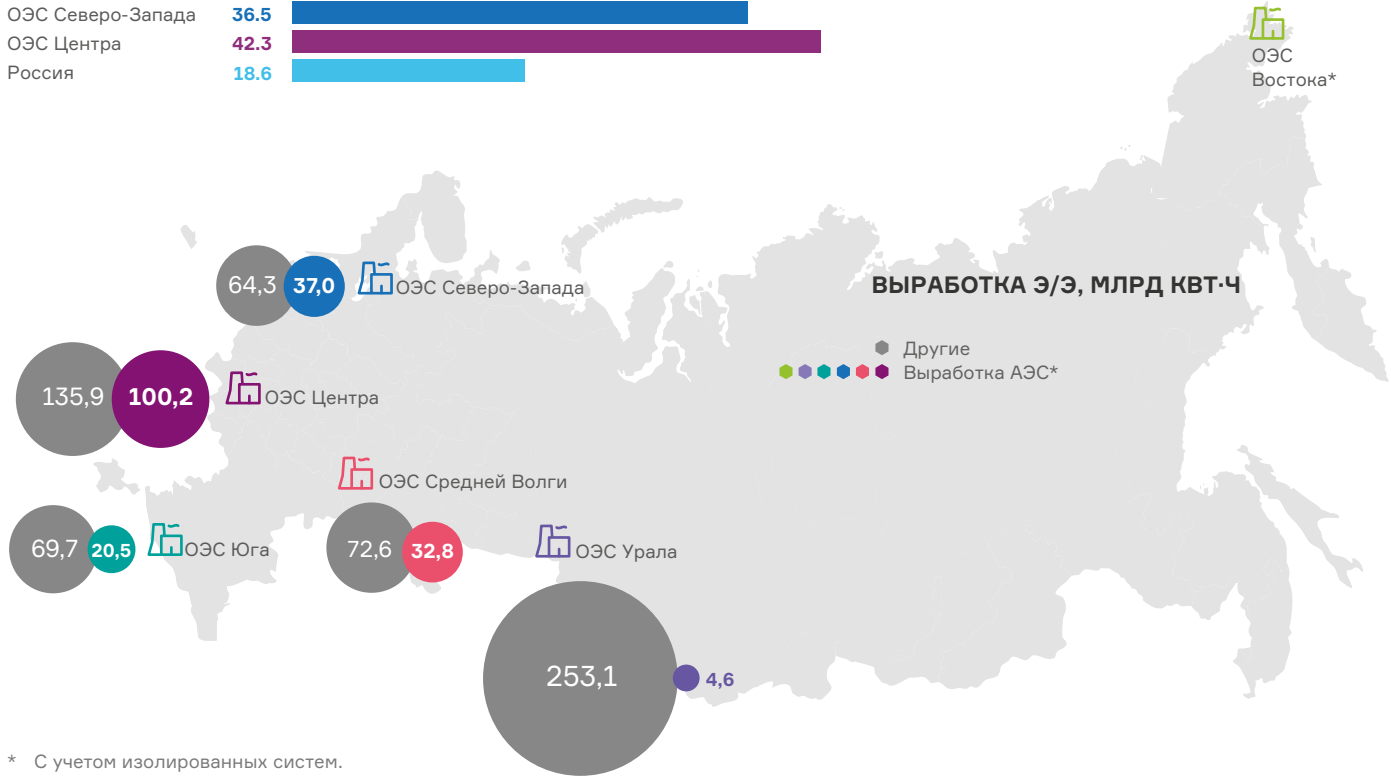
1 Без учета энергоблока №4 Белоярской АЭС, находящегося в опытно-промышленной эксплуатации.
2 [http://so-ups.ru/index.php?id=press_release_view&no_cache=1&tx_ttnews\[tt_news\]=8055](http://so-ups.ru/index.php?id=press_release_view&no_cache=1&tx_ttnews[tt_news]=8055)

Доля выработки АЭС от выработки электроэнергии по регионам в 2015 г.



18,6%

доля АЭС России от электроэнергии, выработанной в России в 2015 году



Выработка электроэнергии и установленная мощность крупнейших генераторов России

	Компания	Выработка электроэнергии, млрд кВт·ч			Установленная мощность, ГВт		
		2013	2014	2015	2013	2014	2015
* оценочные данные	АО «Концерн Росэнергоатом»	172,2	180,5	195,2	25,2	25,2	26,2
	ООО «Газпром энергохолдинг» ¹	162,0	152,2	144,8	38,0	37,7	38,0
	ПАО «РусГидро» ²	124,0	113,6	114,3	37,5	38,5	38,6
	АО «ИНТЕР РАО Электрогенерация» ³	104,0	131,6	127,2	21,4	29,1	29,0
	АО «ЕвроСибЭнерго» ⁴	77,0	75,4	64,0*	19,5	19,5	19,5
	Группа «Т плюс» ⁵	57,0	58,4	56,5	14,7	15,7	15,3

1 <http://www.gazenergocom.ru/>
2 <http://www.rushydro.ru/>
3 http://www.interrao.ru/press-center/news/?ELEMENT_ID=5581
4 <http://www.eurosib.ru/ru/press/>
5 <http://www.tplusgroup.ru/>

199

млрд кВт·ч — планируемая выработка АЭС России в 2016 г.



1070,43 руб./МВт·ч — средневзвешенная среднегодовая цена продажи электрической энергии АЭС на рынке на сутки вперед

Прогнозы и планы развития

Прогнозы показывают, что в случае решения поставленных задач в атомной энергетике и ядерном топливном цикле в период 2015–2035 гг. произойдет увеличение доли АЭС в выработке электроэнергии на 2–4 процентных пункта (с 17 до 19–21%) с ростом их установленной мощности в 1,4–1,7 раза при соответствующем демонтаже энергоблоков советской постройки. Доля атомной энергии в общем объеме производства первичной энергии увеличится в 2015–2035 гг. с 3,0% до 3,5–3,9%¹.

Рынок сбыта и потребители продукции

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

Потребителями продукции Концерна являются все предприятия и компании, внесенные в раздел 2. «Покупатели электрической энергии и мощности» Реестра субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности), а также любая компания или организация, которая в установленном порядке присоединена к торговой системе ОРЭМ с целью осуществления сделок по покупке электроэнергии и мощности.

Концерн не влияет на состав и количество покупателей электроэнергии и мощности. Число, состав и структура потребителей определяются коммерческим оператором ОРЭМ (ОАО «Администратор торговой системы») ежегодно в ходе централизованной договорной кампании ОРЭМ. 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 как сезонными

изменениями потребления электроэнергии, так и условиями водности с соответствующим изменением доли гидрогенерации в объеме производства электроэнергии в масштабах Единой энергосистемы России.

В 2015 г. Концерн осуществлял поставку электрической энергии на ОРЭМ по регулируемым договорам, на рынок на сутки вперед, на балансирующий рынок и по свободным договорам. 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. При этом оплата электрической энергии и мощности, поставленных по регулируемым договорам, а также оплата мощности по договорам купли-продажи мощности новых объектов атомных электростанций производились по тарифам (ценам), установленным для Концерна на 2015 г.

Фактический объем выработки электрической энергии АЭС в 2015 г. составил 195,2 млрд кВт·ч, из этого объема 195,0 млрд кВт·ч (или 99,89%) поставлено на ОРЭМ и 0,22 млрд кВт·ч (или 0,11%) приходится на розничный рынок (выработка Билибинской АЭС).

Плановый объем выработки электрической энергии АЭС, зафиксированный в балансовом задании, — 189,15 млрд кВт·ч. Суммарный дополнительный объем выработки электрической энергии по АЭС составил 6,06 млрд кВт·ч, или 3,2%.

Развитие энергосбытовой деятельности

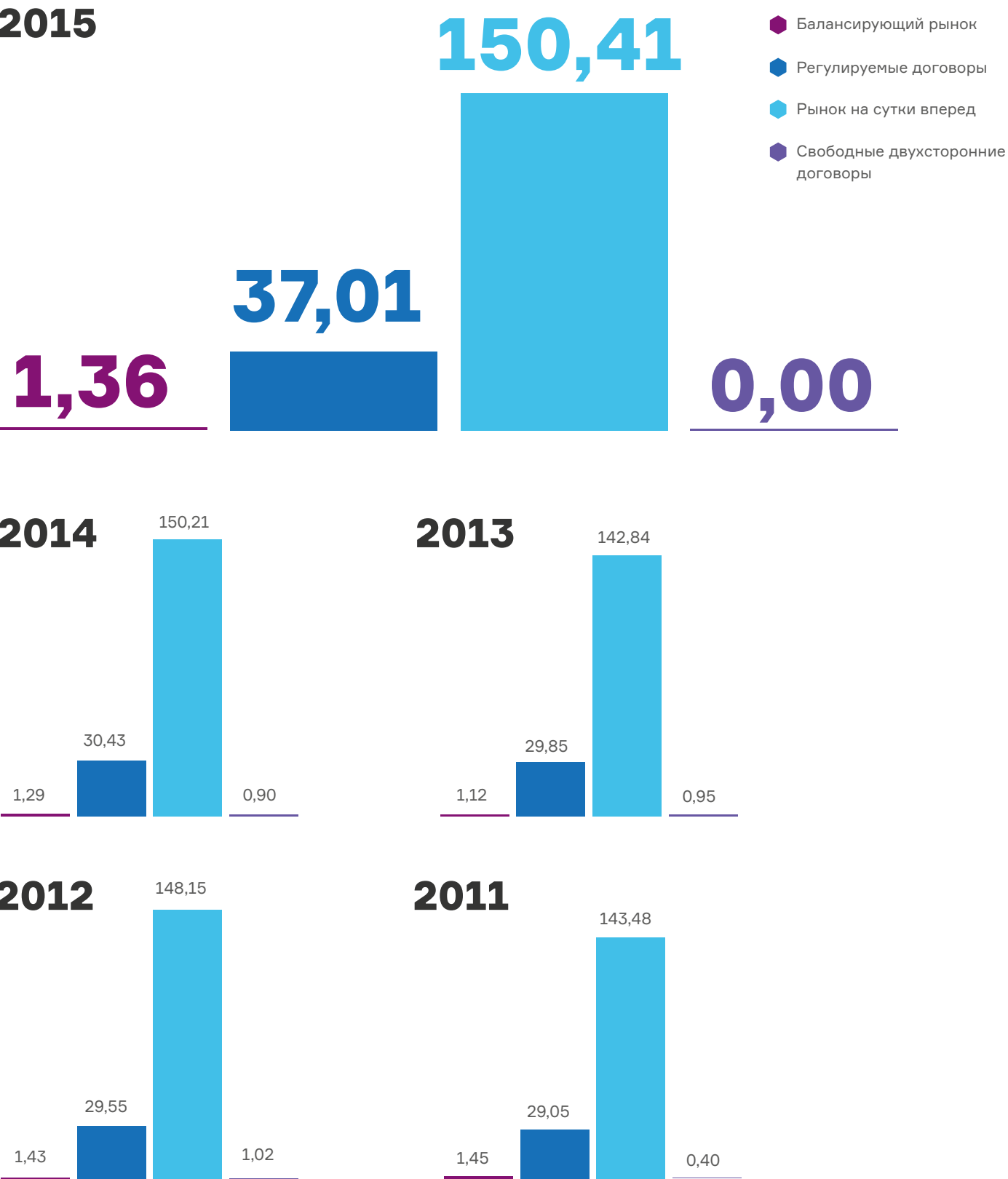
Каналы продаж:

- ОРЭМ;
- АО «АтомЭнергоСбыт»;
- Региональный рынок тепловой энергии;
- АО «Русатом Сервис».

Подробная информация о деятельности в 2015 г. АО «АтомЭнергоСбыт» и АО «Атомэнергопромсбыт» приведена в разделе 3.2 «Международная деятельность».

1 Энергетическая стратегия России на период до 2035 г., с. 33

СТРУКТУРА ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ КОНЦЕРНА НА ОРЭМ В 2011–2015 ГГ., МЛРД КВТ·Ч



3.2. МЕЖДУНАРОДНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Поскольку развитие новых бизнесов и международной деятельности является частью общей стратегии, они приобретают важную роль и становятся значимыми направлениями в деятельности Концерна. Международная деятельность, как и раньше, в первую очередь направлена на безопасность и надежность эксплуатации АЭС, построенных за рубежом по российским проектам, а также на продление срока эксплуатации оборудования.

Продолжается партнерство 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.

В настоящее время в портфеле Новых Бизнесов Дивизиона выделяются четыре крупных направления, сконцентрированных в основном вокруг профильной деятельности Дивизиона, и несколько совершенно новых бизнесов с фокусом на диверсификацию и обеспечение профильной деятельности.

Направление «Сервис АЭС за рубежом» является одной из стратегических инициатив Электроэнергетического дивизиона и реализуется Концерном и организациями Дивизиона, обладающими необходимыми компетенциями, а также референтным опытом реализации зарубежных проектов на всех стадиях жизненного цикла АЭС.

РАЗВИТИЕ НОВЫХ БИЗНЕСОВ

Одним из основных приоритетов Концерна является развитие новых бизнесов: создание и вывод новых продуктов, как для российских, так и для зарубежных рынков.

НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ НОВЫХ БИЗНЕСОВ

- Ядерный вид бизнеса
- Неядерный вид бизнеса



ОРГАНИЗАЦИИ, УЧАСТВУЮЩИЕ В МЕЖДУНАРОДНОМ БИЗНЕСЕ КОНЦЕРНА



В 2015 г. разработан и утвержден в Госкорпорации «Росатом» перечень взаимодополняющих, но вполне самостоятельных продуктов в рамках направления «Сервис АЭС за рубежом»:

- Ядерная инфраструктура
- Технический заказчик
- Подготовка/обучение персонала
- Ввод в эксплуатацию
- Эксплуатация
- Сервис
- Изотопный бизнес
- Тренажеры и АСУ ТП

В настоящее время Продукты находятся на разных стадиях зрелости и жизненного цикла, при этом для всей продуктовой линейки сформированы долгосрочные стратегии развития с учетом всех возможностей внутри — и кросс-дивизионального бизнеса.

ЯДЕРНАЯ ИНФРАСТРУКТУРА

Концерн является организацией, ответственной за реализацию проекта Госкорпорации «Росатом» «Оказание содействия в создании или совершенствовании национальных инфраструктур атомной энергетики стран,

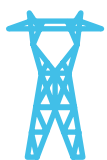
сооружающих или планирующих сооружение объектов использования атомной энергии по российским проектам» (далее «ядерная инфраструктура» — ЯИ).

В рамках проекта оказывается содействие странам-партнерам (Бангладеш, Вьетнам, Иордания, Нигерия, Беларусь и Турция) по созданию национальных ЯИ.

Созданы Совместные рабочие группы по ЯИ со странами-партнерами. Проведены первые заседания, в ходе которых разработаны и согласованы, а в дальнейшем утверждены на заседаниях Совместных координационных комитетов в рамках межправовых соглашений планы двустороннего сотрудничества по развитию ЯИ. Подготовлено комплексное предложение по предоставлению услуг в области ЯИ, включая механизм контрактации услуг по содействию в создании ЯИ и проекты контрактов на оказание услуг. Также была завершена разработка базовых учебных курсов по ЯИ, разработана модель и «макет» ЯИ атомной отрасли страны-новичка. Налаживается сотрудничество в области ЯИ с другими партнерами, планирующими сооружение АЭС и исследовательских реакторов по российским проектам (ЮАР, Египет, Гана, Боливия).

УЧАСТИЕ ДИВИЗИОНА НА ЭТАПАХ ЖИЗНЕННОГО ЦИКЛА АЭС

ФАЗА 1	СООРУЖЕНИЕ	ЭКСПЛУАТАЦИЯ	GREEN FIELD
 ЯДЕРНАЯ ИНФРАСТРУКТУРА	 АСУ ТП И ТРЕНАЖЕРЫ  ОБУЧЕНИЕ ПЕРСОНАЛА  ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ  ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ТЕХНИЧЕСКОГО ЗАКАЗЧИКА	 ЭКСПЛУАТАЦИЯ  СЕРВИС  МОДЕРНИЗАЦИЯ, ПСЭ	 ВЫВОД ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ
РОСЭНЕРГОАТОМ • Услуги по созданию и развитию национальных ядерных инфраструктур	РОСЭНЕРГОАТОМ • Услуги Инженер Владельца • Подготовка персонала АТОМТЕХЭКСПОРТ • Ввод в эксплуатацию • Разработка эксплуатационной документации АТОМТЕХЭНЕРГО • Пуско-наладочные работы ВНИИАЭС • Разработка документации • АСУ ТП • ПМТ	РУСАТОМСЕРВИС • Единое сервисное окно • Модернизация • Продление срока эксплуатации • Техническое обслуживание и ремонт • Поставка оборудования и запасных частей АТОМЭНЕРГОРЕМОНТ • Техническое обслуживание и ремонт ВПО ЗАЭС • Контроль качества оборудования и ядерного топлива	РОСЭНЕРГОАТОМ • Подготовка к выводу из эксплуатации ОИАЭ • Вывод из эксплуатации ОИАЭ • Ликвидация блока как РОО



Продукты направления «Сбыт электроэнергии» в новых бизнесах Дивизиона:

- Гарантирующий поставщик
- Независимый поставщик
- Сбыт электроэнергии за рубежом
- Дополнительные продукты (B2B и B2C)

Налажено взаимодействие с МАГАТЭ по вопросам ЯИ; осуществляется координация работ в области ЯИ с Ростехнадзором.

Продукты «Сервис», «Ввод в эксплуатацию» и «Эксплуатация» являются ключевыми для всего направления и представляют на данном этапе большую часть портфеля заказов на 10 лет.

Вывод всех продуктов направления «Сервис АЭС за рубежом» на единую устойчивую ступень развития со стабильным финансовым результатом и гарантированным портфелем заказов на среднесрочную перспективу — одна из задач Дивизиона на ближайший трехлетний период.

Решение о выделении в отдельную самостоятельную юридическую структуру АО «РАСУ» бизнеса, связанного с «АСУ ТП», и выведение его из кураторства Дивизиона стало результатом глубокого анализа перспектив рынка и внутренних компетенций Концерна на уровне Госкорпорации «Росатом».

Одним из направлений развития бизнеса помимо наращивания присутствия на зарубежном рынке услуг атомной отрасли является развитие бизнеса на смежных рынках — использование существующих компетенций на новых для Дивизиона рынках.

Развитие направления «Услуги для смежных рынков» позволит диверсифицировать продуктовую линейку и откроет окно возможностей для применения многолетнего опыта профессионалов Концерна в других отраслях и на более широком перечне рынков.

В 2015 г. дочернее общество АО «Концерн Росэнергоатом» АО «АтомЭнергоСбыт» продолжило деятельность в статусе «гарантирующего поставщика» электроэнергии в Курской, Тверской, Смоленской и Мурманской областях через созданные филиалы и обособленные подразделения. Показатель полезного отпуска электроэнергии в 2015 г. почти вдвое превышает показатель 2014 г. (7,93 млрд кВт·ч), при этом существенный рост отмечен в отношении непромышленных

потребителей (рост к 2014 г. на 41%) и населения (рост к 2014 г. на 56%).

В качестве «Независимого поставщика» в 2015 г. АО «Атомэнергопромсбыт»¹ сфокусировалось на задаче обеспечения надежного энергоснабжения промышленных потребителей и реализации проектов по выводу потребителей на оптовый рынок электрической энергии. Полезный отпуск электрической энергии АО «Атомэнергопромсбыт» в 2015 г. составил 3,58 млрд кВт·ч.

В 2015 г. во всех филиалах АО «АтомЭнергоСбыт» стартовали продажи товаров и услуг в рамках развития продукта «Дополнительные продукты (B2B и B2C)». Получена первая выручка по следующим направлениям:

- продажа и замена приборов учета электроэнергии;
- продажа электротехнической продукции;
- проведение комплексных энергетических обследований;
- оказание услуг электротехнической лаборатории;
- продажа страховых финансовых услуг.

В рамках реализации стратегии Госкорпорации «Росатом» по выходу на международные рынки электроэнергии за рубежом в 2015 г. заключен ряд меморандумов о взаимопонимании и соглашений о продаже электроэнергии со строящейся Балтийской АЭС с крупными европейскими энергетическими холдингами.

Проект по строительству «Центра обработки данных» общей мощностью 80 МВт обеспечил выход в сегмент с высокой добавленной стоимостью при снижении затрат на вычислительные мощности предприятий атомной отрасли. Общее количество стоек — 8 000 штук, из которых на большую часть уже заключен долгосрочный контракт с ПАО «Ростелеком». Это позволило снизить рисковую нагрузку на проект и обеспечить стабильный портфель заказов в долгосрочной перспективе.

ВЫРУЧКА ПО НОВЫМ ПРОДУКТАМ, МЛРД РУБ.



271,55

млрд руб. составил итоговый портфель заказов по новым продуктам на 10 лет по направлениям бизнеса «Сервис АЭС за рубежом» и «Сбыт электроэнергии».

ИНТЕГРАЛЬНЫЙ ПОКАЗАТЕЛЬ ПО НОВЫМ ПРОДУКТАМ. СЕРВИС АЭС ЗА РУБЕЖОМ

Выручка, млрд руб.

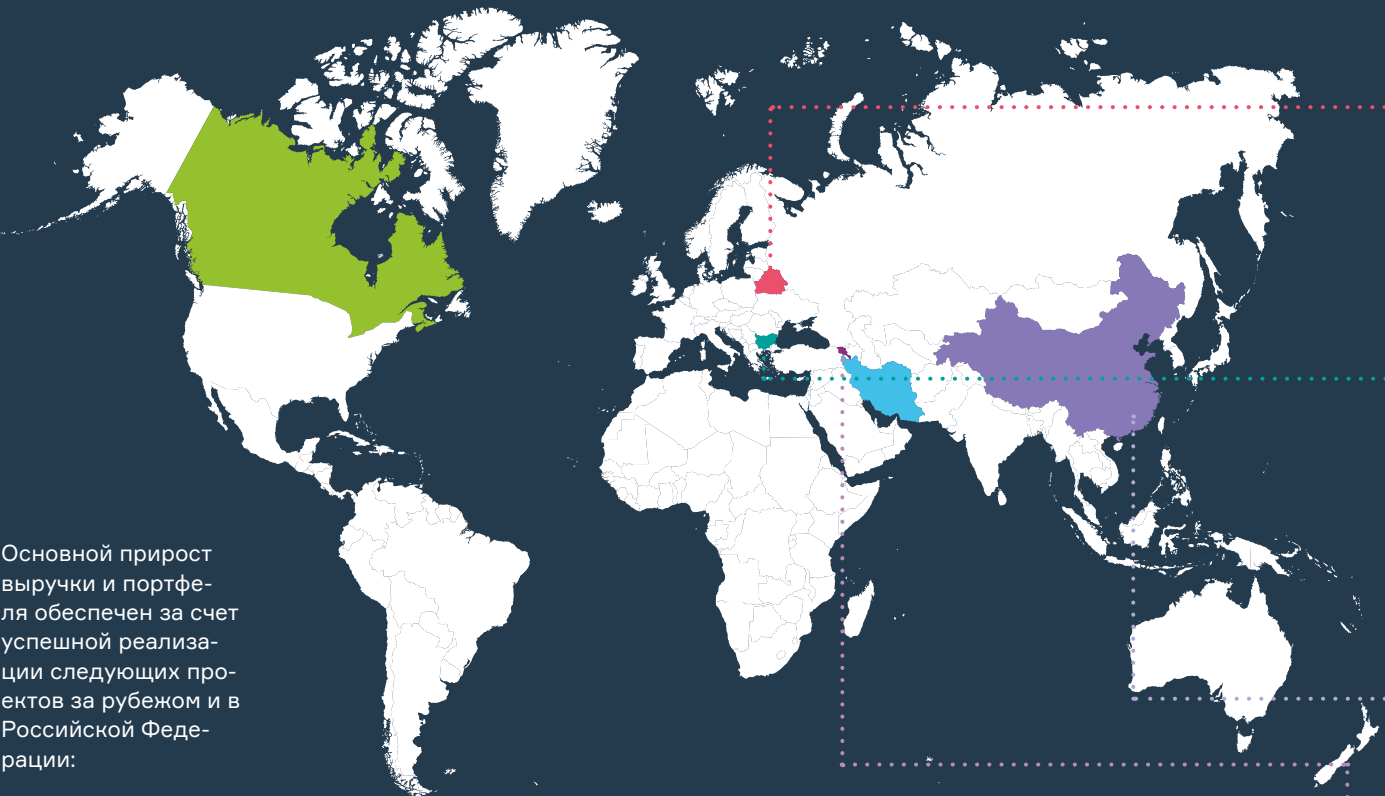


Портфель заказов на 10 лет, млрд руб.



1 Дочернее общество АО «АтомЭнергоСбыт».

МЕЖДУНАРОДНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ



КЛЮЧЕВЫЕ ПРОЕКТЫ 2015 ГОДА

АЭС «КОЗЛОДУЙ»

Продление срока эксплуатации энергоблоков № 5, 6

Модернизация генераторов, генераторов для повышения мощности

АЭС «БУШЕР»

Продление срока эксплуатации
Ремонт генераторов

Срочный ремонт СС парогенераторов

АЭС «ТЯНЬВАНЬ»

Организация и проведение двух средних и одного капитального ремонта

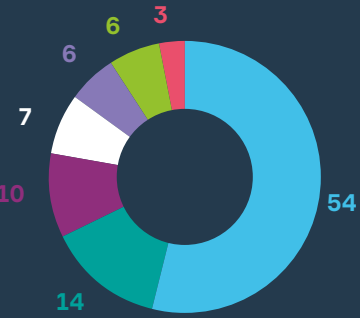
Оказание инжиниринговой и технической поддержки в области эксплуатации

АРМЯНСКАЯ АЭС

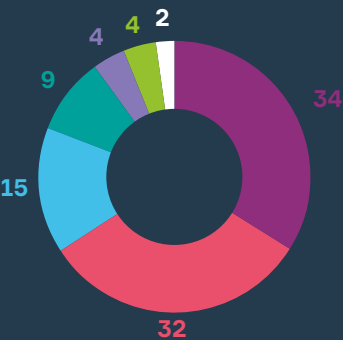
Техподдержка ремонтов
Поставка оборудования и ЗИП

Модернизация СКУ и повышение мощности

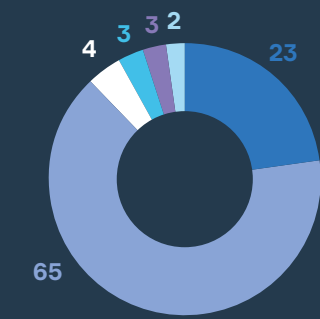
СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ 2015 ГОДА ПО НАПРАВЛЕНИЯМ, %



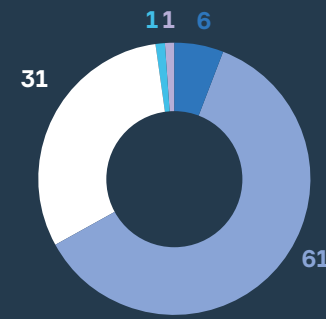
СТРУКТУРА ПОРТФЕЛЯ 2015 ГОДА ПО НАПРАВЛЕНИЯМ, %



СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ 2015 ГОДА ПО ПРОДУКТАМ, %



СТРУКТУРА ПОРТФЕЛЯ 2015 ГОДА ПО ПРОДУКТАМ, %



- Армения
- Беларусь
- Иран
- Болгария
- Китай
- Канада
- Другие

- Эксплуатация
- Сервис
- Ввод в эксплуатацию
- АСУ ТП
- Технический заказчик
- Смежные рынки
- Другие

ЗАДАЧИ НА 2016 Г. И СРЕДНСРОЧНУЮ ПЕРСПЕКТИВУ

Основными управленческими задачами Дивизиона по развитию Новых бизнесов по направлению «Сервис АЭС за рубежом» и «Услуги на смежных рынках» являются:

- Оптимизация продуктового портфеля;
- Вывод всех продуктов на единую устойчивую степень развития со стабильным финансовым результатом и гарантированным портфелем заказов на среднесрочную перспективу.

В среднесрочной перспективе Концерн продолжит деятельность по освоению новых рынков и наращиванию портфеля заказов на 10-летний период.

На 2016 г. Дивизиону поставлены амбициозные цели по новым бизнесам, достижение которых потребует применения глубокого профессионального операционного и управленческого опыта.



МЕЖДУНАРОДНОЕ
НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ
СОТРУДНИЧЕСТВО

«Многих, кто приехал на форум «Атомэкспо-2015», я могу назвать не только коллегами, но и друзьями. Это не значит, что наши взгляды совпадают: мы можем жестко спорить и отстаивать интересы своих компаний и своих стран, но в целом, глобально, мы партнеры и союзники в развитии мировой атомной энергетики».

Сергей Кириенко,
Генеральный директор ГК «Росатом»

МАГАТЭ¹

В 2015 г. на Концерн была возложена ответственность за подготовку очередного седьмого национального доклада Российской Федерации об исполнении обязательств в соответствии с Конвенцией о ядерной безопасности.

В рамках долгосрочной программы миссий МАГАТЭ по рассмотрению эксплуатационной безопасности (OSART) в ноябре 2015 г. проведена миссия OSART на Нововоронежской АЭС, результаты которой — в числе лучших за всю историю OSART (одна рекомендация, девять предложений, семь примеров хорошей практики по областям «Подготовка и квалификация персонала», «Техническая поддержка», «Радиационная защита», «Химия» и «Управление авариями»).

В рамках подготовки к очередной миссии OSART, запланированной на 2017 г. на Ленинградской АЭС, организован внебюджетный проект по оказанию консультативной поддержки Ленинградской АЭС по вопросам эксплуатационной безопасности.

Во исполнение Плана действий МАГАТЭ по ядерной безопасности Концерн взял на себя обязательство по проведению Корпоративной миссии OSART² МАГАТЭ в IV квартале 2018 г.; получено официальное подтверждение готовности МАГАТЭ провести в Концерне такую миссию.

ВАО АЭС³

Концерн — крупнейшая организация — член Московского центра ВАО АЭС (МЦ).

В 2015 г. Генеральный директор Концерна А. Ю. Петров избран членом Всемирного совета управляющих ВАО АЭС. Новым директором МЦ ВАО АЭС стал первый заместитель генерального директора — главный инженер АО «Атомэнергоремонт» В. И. Аксенов.

В 2015 г. высшее руководство Концерна приняло участие во всех крупных мероприятиях ВАО АЭС, в том числе — в 13-й Генеральной ассамблее ВАО АЭС (Канада).

Российские АЭС приняли пять партнерских проверок, одна из которых (Нововоронежская АЭС) была предпусковой.

Ключевые инициативы 2015 г.:

- проведение «проектно-информированных проверок» (проверки, в рамках которых учитывается информация о проекте проверяемой АЭС);
- внедрение процесса выявления станций, требующих повышенного внимания.

Первая «проектно-информированная проверка» российской станции пройдет на Кольской АЭС в 2017 г.

В 2015 г. Концерн продолжил эксплуатацию Регионального кризисного центра для АЭС с реакторами ВВЭР на базе Кризисного центра Концерна (проведено шесть международных противоаварийных тренировок с участием Регионального кризисного центра для АЭС с ВВЭР) и обеспечение деятельности представителей МЦ ВАО АЭС на площадках АЭС Концерна.

ОРГАНИЗАЦИЯ EUR⁴

В 2015 г. Руководящий комитет организации EUR принял решение о выполнении оценки соответствия проекта ВВЭР-ТОИ требованиям европейских эксплуатирующих организаций. Одним из технических лидеров при проведении оценки является ЭДФ⁵.

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПАРТНЕРЫ
В РЕГИОНАЛЬНОМ
МАСШТАБЕ

«ЭЛЕКТРИСИТЕ ДЕ ФРАНС»
(ЭДФ, ФРАНЦИЯ)

Концерн сотрудничает с ЭДФ более 20 лет. По результатам обмена эксплуатационным опытом с ЭДФ корректируются планы работ, вносятся изменения в регламентирующие и руководящие документы, сверяются и корректируются подходы к решению производственных задач.

В 2015 г.: проведен семинар по обсуждению используемых в России и во Франции подходов к оценке водородной взрывобезопасности; использован опыт ЭДФ по установке рекомбинаторов водорода на АЭС Концерна.

Специалисты Концерна приняли участие в качестве наблюдателей в проверке безопасности АЭС Фланманвиль. Положительная практика ЭДФ в области инспекционной деятельности при вводе АЭС в эксплуатацию была апробирована на АЭС Концерна, а в план инспекций на 2016 г. были внесены необходимые корректировки.

В рамках соглашения Концерна с Институтом старения материалов ЭДФ (далее — МАI) осуществляется обмен экспериментальными данными и знаниями между специалистами российских организаций и сотрудниками компаний — членов МАI. Результаты НИОКР, полученные Концерном в рамках сотрудничества с МАI, используются российскими организациями в сравнительном анализе методов и подходов при выполнении работ по продлению сроков службы российских АЭС. Работа совместно с мировыми лидерами в этой области позволяет не только развивать российские технологии в области прочности и ресурса оборудования АЭС, но и проводить совместные международные исследования, выполнять сравнительный анализ методов и подходов для обеспечения достоверности получаемых результатов.

В 2015 г. начата реализация ряда проектов совместно с членами МАI:

- Оценка старения корпуса реактора (НИЦ «Курчатовский Институт»);
- Формоизменение элементов внутрикорпусных устройств реактора (АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»);

- ВХР первого контура (АО «ВНИИАЭС»);
- Начата подготовка к подписанию нового соглашения о сотрудничестве, что подтверждает его актуальность и обоюдную заинтересованность с точки зрения получения практических результатов.

«ИБЕРДРОЛА» (ИСПАНИЯ)

По-прежнему актуальным остается сотрудничество Концерна с компанией «Ибердрол».

Основным результатом 2015 г. стал обмен информацией по важным для Концерна вопросам:

- внедрение аварийного КИП;
- эксплуатация автоматизированной системы спектрометрического анализа теплоносителя первого контура;
- ввод в эксплуатацию плазменной печи для сжигания радиоактивных отходов на АЭС Козлодуй и Нововоронежской АЭС;
- работы по выводу из эксплуатации, выполняемые компанией ENRESSA на АЭС Хосе Кабрера.

В ходе Российско-испанского делового форума Генеральным директором Концерна была подтверждена заинтересованность в сотрудничестве с компанией «Ибердрол» в третьих странах.

СОТРУДНИЧЕСТВО
С СЕВЕРНЫМИ
СТРАНАМИ

В рамках действующих соглашений продолжалось сотрудничество Ленинградской и Кольской АЭС с SSM (Швеция), STUK (Финляндия) и IPE/NRPA (Норвегия).

Проекты 2015 г. выполнялись в областях: противоаварийная готовность, вывод из эксплуатации, обращение с радиоактивными отходами и их утилизация и др.

Представители Концерна вошли в состав российско-скандинавской рабочей группы по аварийной готовности, созданной Госкорпорацией «Росатом» по инициативе скандинавских стран (в состав группы, кроме России, входят представители Швеции, Финляндии и Норвегии).

¹ Международное агентство по атомной энергии (далее — МАГАТЭ).
² Корпоративная миссия OSART — относительно новая услуга МАГАТЭ. К настоящему времени проведено две корпоративные миссии OSART (в компаниях ЧЭЗ и ЭДФ). Целью является рассмотрение централизованных функций корпоративной организации энергокомпании, имеющей несколько площадок атомных станций, которые влияют на эксплуатационную безопасность.
³ ВАО АЭС — Всемирная ассоциация организаций, эксплуатирующих атомные электростанции.
⁴ EUR — объединение европейских эксплуатирующих организаций, образованное с целью выработки технических требований к проектам новых АЭС.
⁵ Технический лидер — основная организация, проводящая экспертизу проекта с привлечением собственных экспертов. Для проекта ВВЭР-ТОИ такими лидерами рассмотрения являются: ЭДФ, CEZ, MVM, GEN.



КЛЮЧЕВЫЕ МЕЖДУНАРОДНЫЕ
МЕРОПРИЯТИЯ 2015 Г.

**ПЕРВАЯ ВСЕ-
МИРНАЯ ЯДЕР-
НАЯ ВЫСТАВКА
В ЛЕ-БУРЖЕ**
(с участием Гене-
рального директора
Концерна)

Международная кон-
ференция Ядерного
общества Франции
(с участием Гене-
рального директора
Концерна)



Российско-ис-
панский деловой
форум (с участи-
ем Генерального
директора Кон-
церна)

**13-Я ГЕНЕРАЛЬ-
НАЯ АССАМБЛЕЯ
ВАО АЭС**
(с участием Гене-
рального директора
Концерна)

Миссия ОСАРТ
на Нововоронежской
АЭС



Партнерские
проверки МЦ
ВАО АЭС на Ба-
лаковской АЭС
и Билибинской
АЭС

Повторные партнер-
ские проверки МЦ
ВАО АЭС на Ростов-
ской АЭС, Смолен-
ской АЭС и Курской
АЭС

Международные
страховые инспек-
ции на Курской
и Кольской АЭС

**ТЕХНИЧЕСКОЕ
СОВЕЩАНИЕ
МАГАТЭ**
«Актуальные
вопросы анализа
и управления
тяжелыми авариями
для атомных
электростанций»
(60 участников,
25 из которых —
иностранные
представители)

**ПРЕДПУСКОВАЯ ПАРТНЕРСКАЯ
ПРОВЕРКА МЦ ВАО АЭС на Новово-
ронезской АЭС**



**КОМПЛЕКСНЫЕ ПРОТИВОАВА-
РИЙНЫЕ УЧЕНИЯ** на Ленинградской
АЭС (с участием 23 иностранных на-
блюдателей)



Представление док-
лада МАГАТЭ о Фу-
кусимской аварии
(с участием 140
участников из от-
расли)

**ЗАСЕДАНИЯ КО-
ОРДИНАЦИОН-
НЫХ КОМИТЕТОВ**
в рамках межпра-
вительственных со-
глашений и совмест-
ных рабочих групп
по проекту «Ядерная
инфраструктура»



Международ-
ная конферен-
ция технических
руководителей
эксплуатирую-
щих организа-
ций и главных
инженеров АЭС
по линии ВАО
АЭС

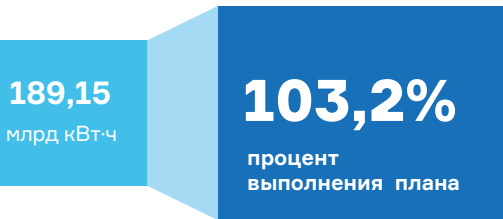
Заседания
управляющих
и координационных
комитетов с основ-
ными партнера-
ми: ВАО АЭС, ЭДФ,
«Ибердрола», Север-
ные страны

Семинар с ЭДФ
по оценке водород-
ной безопасности

3.3. ГЕНЕРИРУЮЩИЕ МОЩНОСТИ. РАЗВИТИЕ
ПОТЕНЦИАЛА ГЕНЕРАЦИИ

«Мы, как и другие дивизионы Росатома, должны обе-
спечить реализацию масштабного проекта, известного
как «30 вверх — 30 вниз» за три года. Это значит, что мы
должны обеспечить на 30% увеличение выработки, выручки
и производительности труда. При этом на 30% снизить наши
затраты, включая себестоимость и запасы».

Андрей Петров,
Генеральный директор



Балансовое задание на
2015 г. (минимальный
объем электроэнергии,
который Концерн должен
выработать за год)



В 2015 г. достигнута
рекордная выработка
электроэнергии за всю
историю Концерна

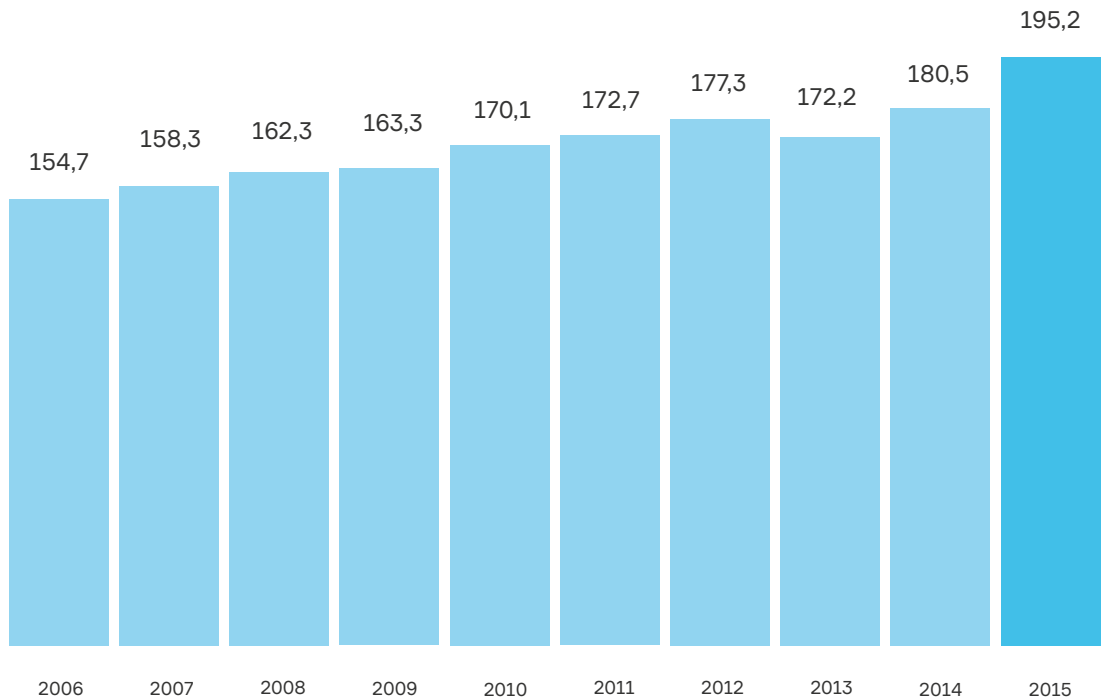
30%

**ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ АЭС РОССИИ
(МЛРД КВТ·Ч)**

На столько увеличи-
лось количество
выработанной
электроэнергии
на АЭС России
за последние 10 лет

199

млрд кВт·ч —
задача по выработке
электроэнергии
на 2016 год





ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ УВЕЛИЧЕНИЯ ВЫРАБОТКИ 2015/2014



Уменьшение суммарной продолжительности плановых ремонтов энергоблоков АЭС (1832 сутки в 2015 г., 2051 сут-ки в 2014 г.);



Выработка электроэнергии энергоблока №3 Ростовской АЭС (энергопуск 27 декабря 2014 г., ввод в промышленную эксплуатацию 16 сентября 2015 г.);

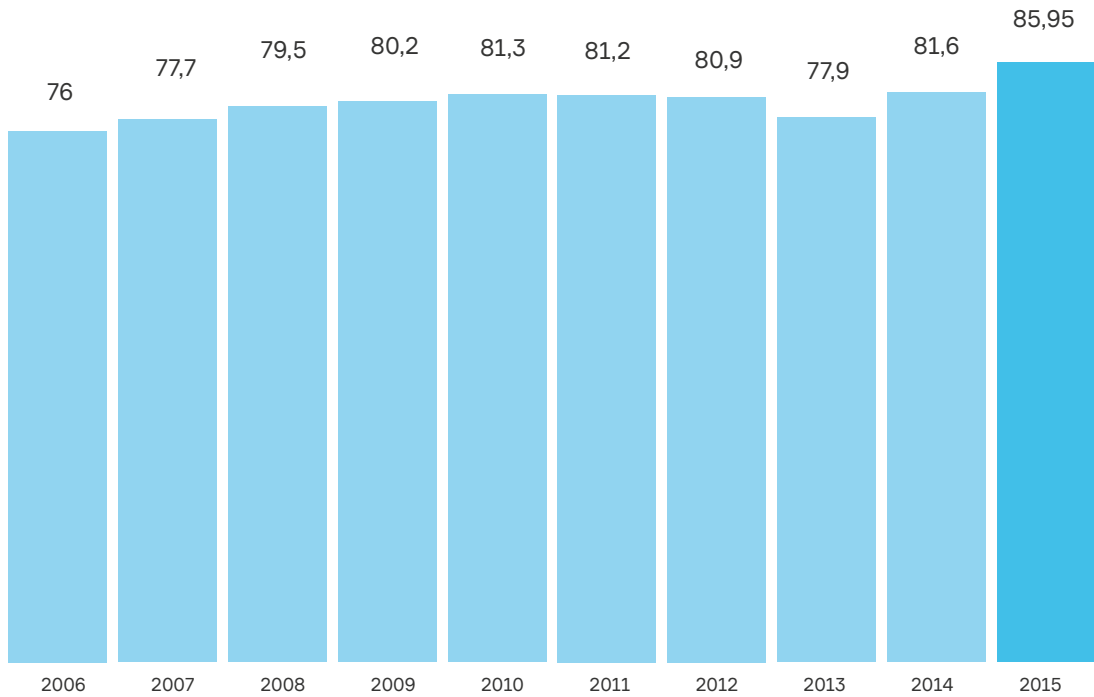


Увеличение выработки элек- троэнергии за счет сниже- ния количества неплановых остановов и разгрузок энер- гоблоков (на энергоблоках Балаковской, Курской, Смо- ленской АЭС).

12,6

процента — на столько увеличился коэффициент установленной мощности на АЭС России за послед- ние 10 лет

КОЭФФИЦИЕНТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ, %

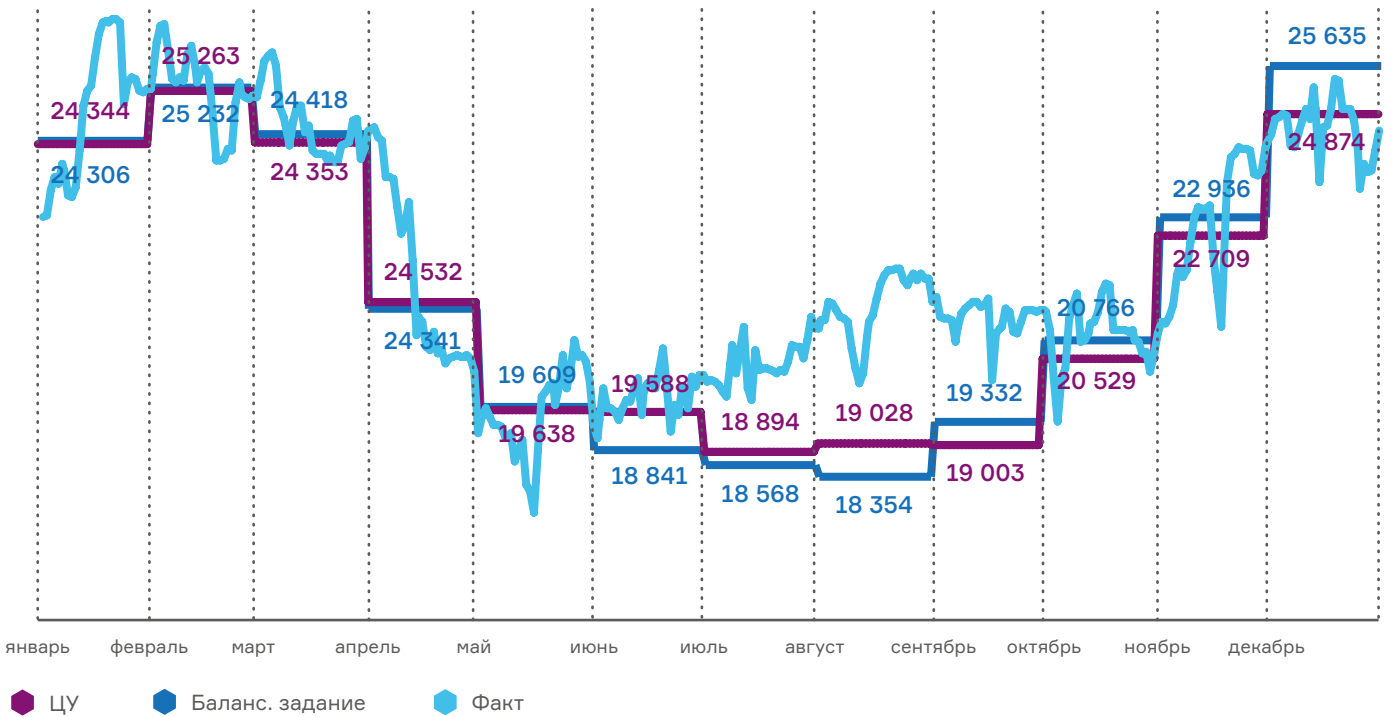


ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСОВОГО ЗАДАНИЯ НА 2015 Г. ПО ВЫРАБОТКЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ	БАЛАНСОВОЕ ЗАДАНИЕ, МЛН КВТ·Ч	ФАКТИЧЕСКАЯ ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, МЛН КВТ·Ч	ОТКЛОНЕНИЕ, %*
1	Калининская АЭС	32 890,0	33 441,9	101,7
2	Курская АЭС	26 202,0	29 709,8	113,4
3	Нововоронежская АЭС	12 998,0	12 837,4	98,8
4	Смоленская АЭС	23 232,0	24 182,2	104,1
5	Кольская АЭС	10 556,0	9 501,6	90,0
6	Ленинградская АЭС	26 600,0	27 489,8	103,3
7	Ростовская АЭС	18 069,8	20 509,4	113,5
	в том числе энергоблок №3	4 099,8	5 570,2	135,9
8	Балаковская АЭС	30 758,0	32 748,0	106,5
9	Белоярская АЭС	7 622,0	4 577,8	60,1
	в том числе энергоблок №4	3 500,0	52,61	1,5
10	Билибинская АЭС	223,0	215,9	96,8
	ИТОГО АО «Концерн Росэнергоатом»	189 150,9	195 213,6	103,2

* Причины отклонений: Белоярская АЭС — сдвиг вправо (на декабрь 2015 г.) энергопуска блока №4, Билибинская АЭС — диспетчерские ограни- чения в условиях изолированной энергосистемы, Кольская АЭС — ограничения от энергосистемы, Нововоронежская АЭС — перенос на 2016 г. энергопуска блока №6.

ГРАФИК НЕСЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОЙ НАГРУЗКИ И БАЛАНСОВОЕ ЗАДАНИЕ НА 2015 Г., МВТ



ГЕНЕРИРУЮЩИЕ МОЩНОСТИ

БАЛАКОВСКАЯ АЭС

В 2015 году 30 лет с момента пуска первого энергоблока.

Балаковская АЭС — признанный лидер атомной энергетики России: она семь раз удостоивалась звания «Лидер природоохранной деятельности в России», а в июне 2015 г. награждена дипломом и памятным знаком Неправительственного экологического фонда имени В.И. Вернадского за особый вклад в улучшение экологии и экологическое просвещение населения.

На станции работает больше 100 обладателей престижного звания «Инженер России».

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В 2015 ГОДУ

32 748

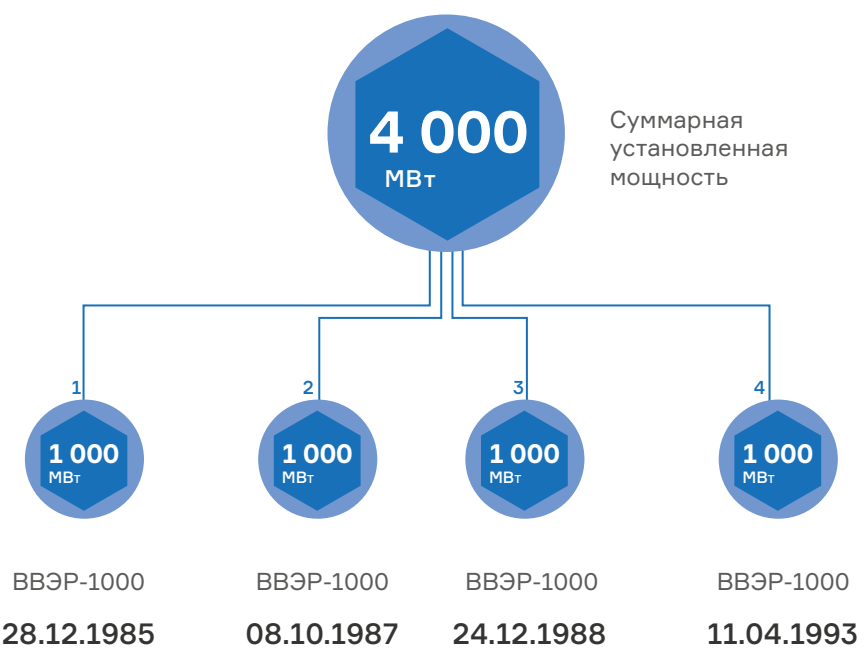
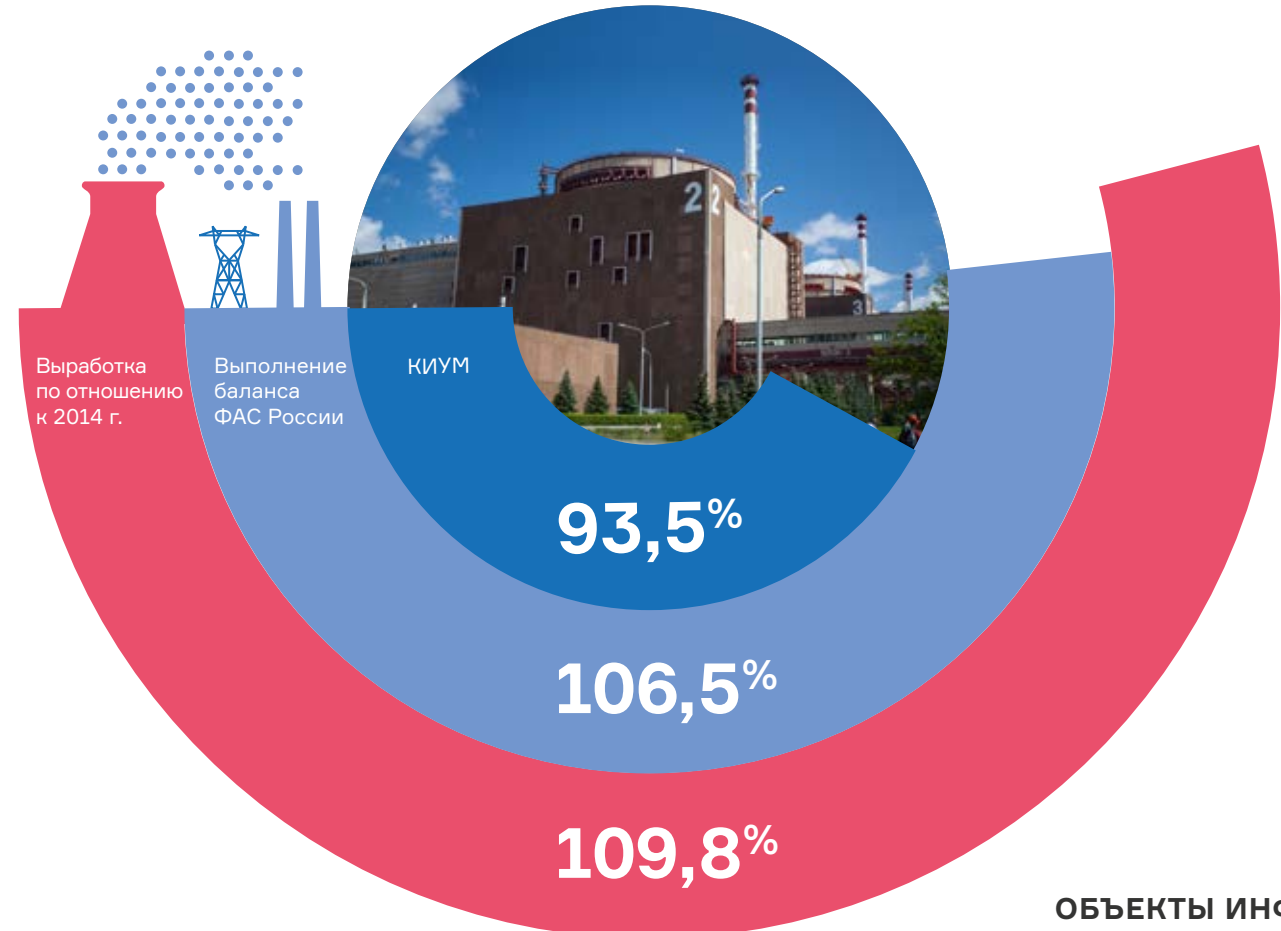
млн кВт·ч — выработка электроэнергии

16,8%
Всей электроэнергии Концерна выработано в 2015 году

ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ

693,2

млрд кВт·ч электроэнергии выработано со дня пуска энергоблока №1



РАСПОЛОЖЕНА В САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

145 КМ ДО ОБЛАСТНОГО ЦЕНТРА — Г. САРАТОВ

12,5 КМ ДО ГОРОДА-СПУТНИКА БАЛАКОВО



ОЭС СРЕДНЕЙ ВОЛГИ

548



млн руб. направлено в 2013–2014 гг. на реализацию мероприятий социально-экономического развития

Балаковская АЭС — лауреат XIV Международного конкурса «Золотая медаль «Европейское качество». Она неоднократно удостоивалась звания «Лучшая АЭС России» (по итогам работы в 1995, 1999, 2000, 2003, 2005–2009, 2011–2013 гг., а также в 2015 г.).

ОБЪЕКТЫ ИНФРАСТРУКТУРЫ, РЕАЛИЗОВАННЫЕ В Г. БАЛАКОВО ПРИ ПОДДЕРЖКЕ КОНЦЕРНА В 2015 Г.



Станция оказывает помощь тем, кто в ней остро нуждается — ветеранам, молодым мамам, детям и тем, кто оказался в сложной жизненной ситуации.

Благоустроена площадь в одном из жилых микрорайонов Балаково, ставшая чистым и ухоженным уголком отдыха горожан.

Финансовая поддержка в реализации крупных социальных проектов (Второй балаковский фестиваль клубники, Открытый межмуниципальный детско-

юношеский экологический фестиваль Green Way и Международный турнир городов России и стран Содружества по борьбе дзюдо).

БЕЛОЯРСКАЯ АЭС

Белоярская АЭС им. И.В. Курчатова — первенец большой ядерной энергетики СССР.

Белоярская АЭС — единственная в России атомная станция с энергоблоками разных типов. Была удостоена звания «Лучшая АЭС России» (по итогам работы в 1994, 1995, 1997 и 2001 гг.).

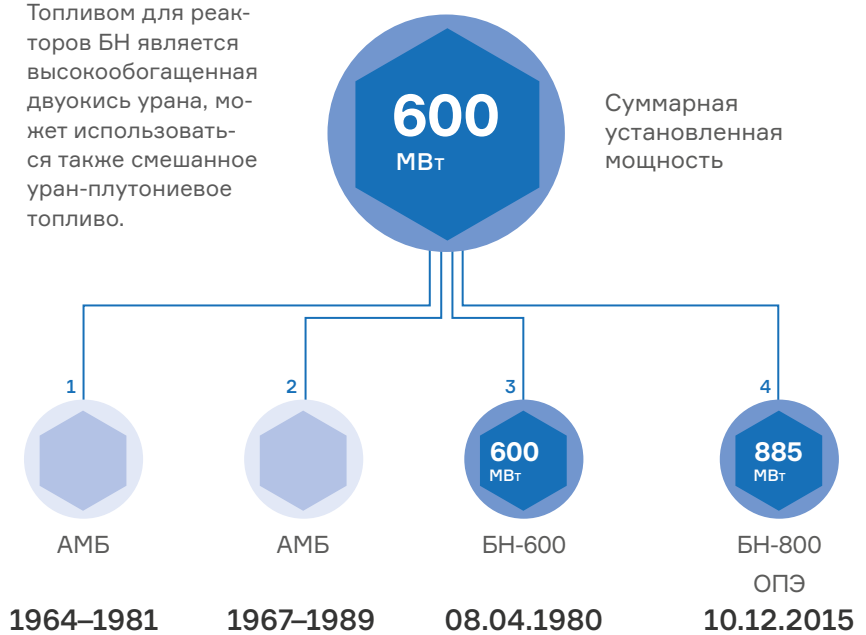
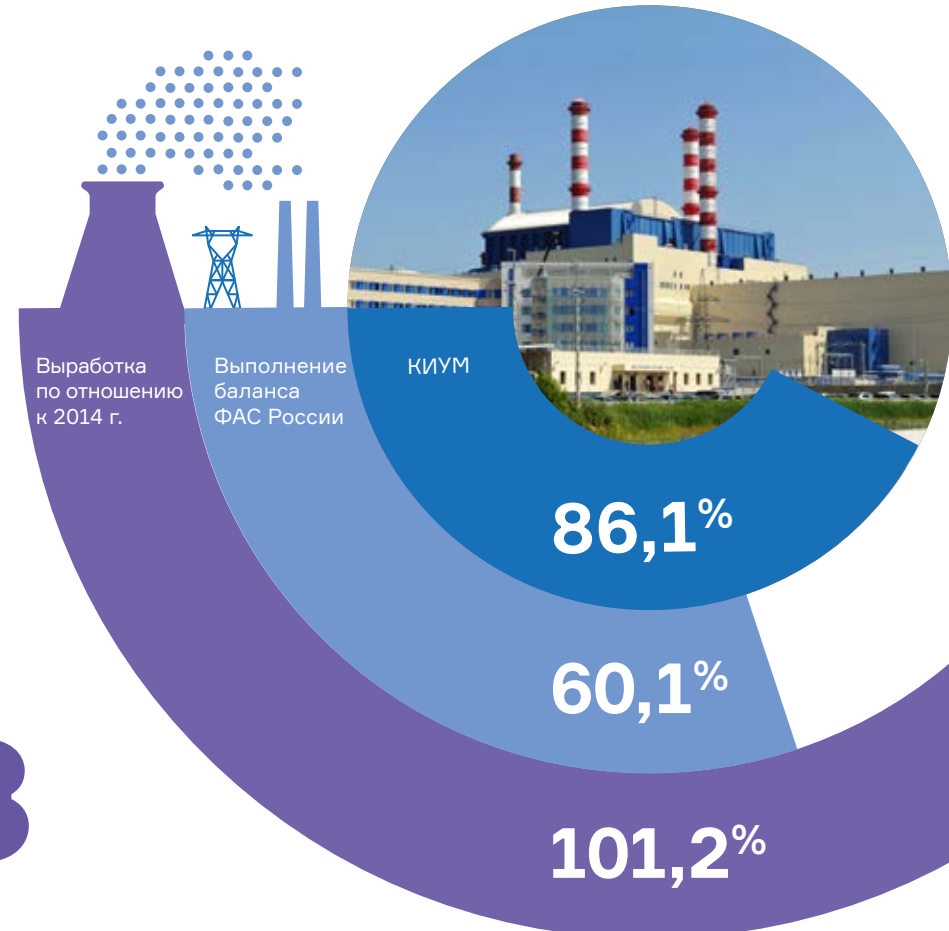
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В 2015 ГОДУ

4 577,8
млн кВт·ч — выработка электроэнергии

2,3%
Всей электроэнергии Концерна выработано в 2015 году

ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ

169,1
млрд кВт·ч электроэнергии выработано со дня пуска энергоблока №1



ОЭС УРАЛА

РАСПОЛОЖЕНА В СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
45 КМ ДО ОБЛАСТНОГО ЦЕНТРА — Г. ЕКАТЕРИНБУРГ

3,5 КМ ДО ГОРОДА-СПУТНИКА ЗАРЕЧНОГО



Станция сооружена в три очереди: первая очередь — энергоблоки №1 и 2 с реактором АМБ, вторая очередь — энергоблок №3 с реактором БН-600, третья — энергоблок №4 с новым реактором БН-800 установленной мощностью 885 МВт. После 17 и 22 лет работы энергоблоки №1 и 2 были остановлены соответственно в 1981 и 1989 гг., сейчас они находятся в режиме длительной консервации с выгруженным из реактора топливом и соответствуют, по терминологии международных стандартов, первой стадии снятия с эксплуатации АЭС.

<https://youtu.be/D6k-7kZmQ6I>



Пуск реактора БН-800

1 576

млн руб. — сумма дополнительных налоговых отчислений

215

млн руб. — объем реализованных мероприятий

ОБЪЕКТЫ ИНФРАСТРУКТУРЫ, РЕАЛИЗОВАННЫЕ В Г. ЗАРЕЧНЫЙ ПРИ ПОДДЕРЖКЕ КОНЦЕРНА В 2015 Г.



- Благоустройство территории города.
- Приобретение оборудования для объектов электросетевого хозяйства.
- Погашение кредиторской задолженности местного бюджета за работы по ремонту дорог и благоустройству территории.
- Строительство двух домов муниципального жилого фонда по 27 квартир.
- Подготовка проектной документации для ДОУ.
- Развитие материально-технической базы ДЮСШ, участие в соревнованиях.
- Подготовка концессии теплоснабжения ГО Заречный (капремонт городской котельной).

БИЛИБИНСКАЯ АЭС

Установленная электрическая мощность Билибинской АЭС — 48 МВт при одновременном отпуске тепла потребителям до 67 Гкал/ч. При снижении температуры воздуха до -50°C АЭС работает в теплофикационном режиме и развивает теплофикационную мощность 100 Гкал/ч при снижении генерируемой электрической мощности до 38 МВт.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В 2015 ГОДУ

215,9

млн кВт·ч — выработка электроэнергии

0,11%
Всей электроэнергии
Концерна выработано
в 2015 году



78%
Коэффициент
готовности

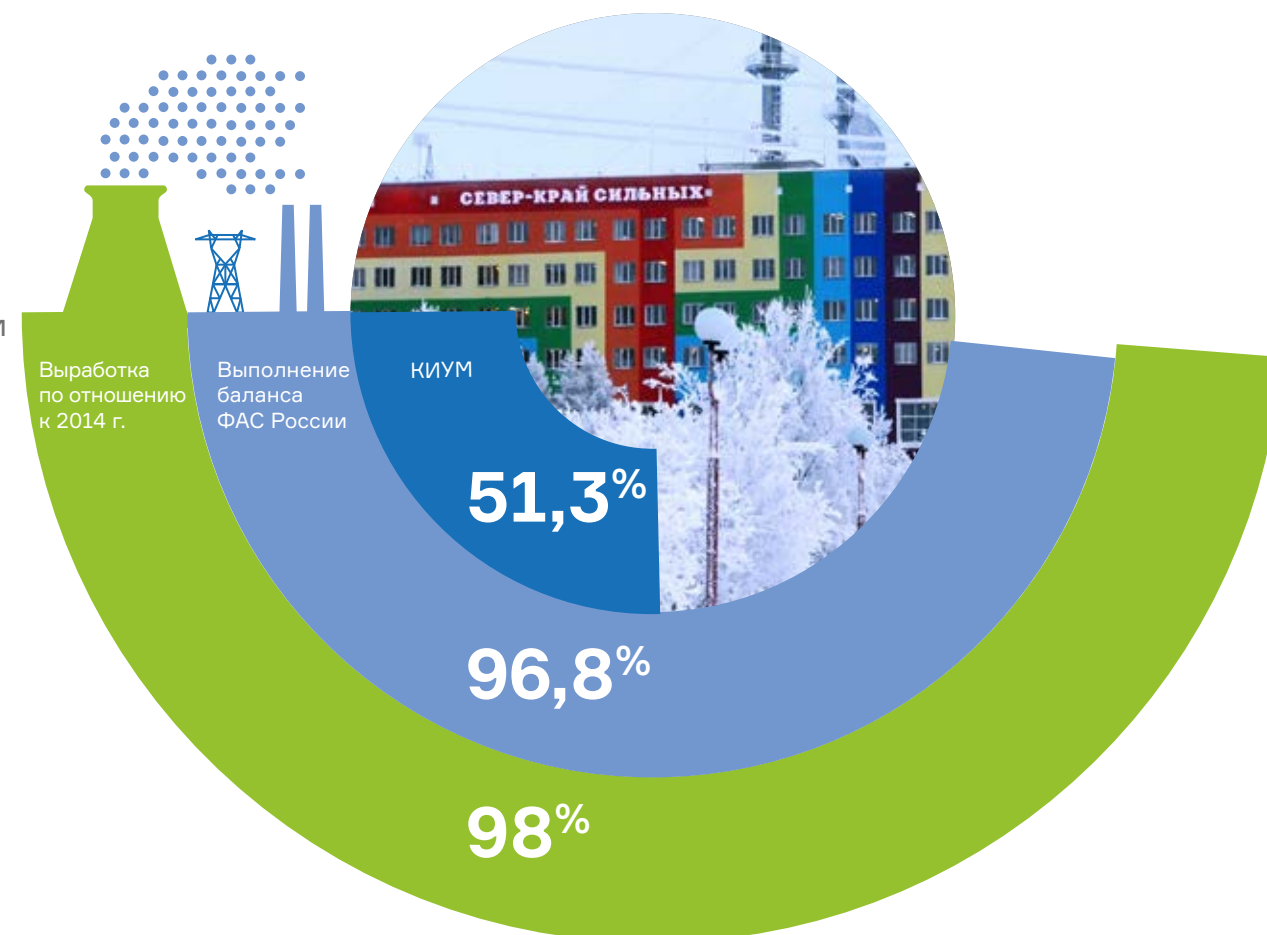
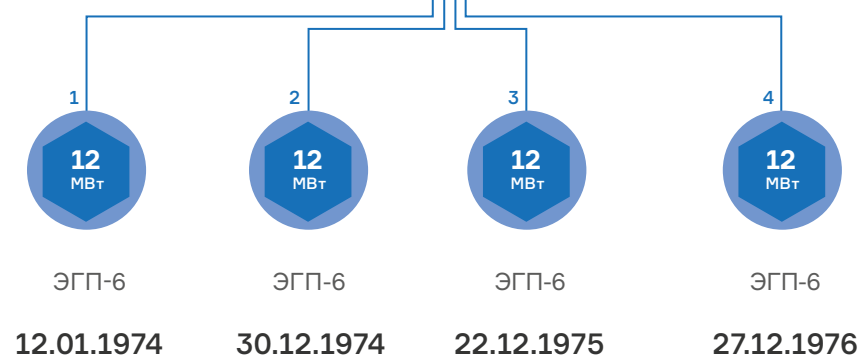
48
МВт

Суммарная
установленная
мощность

ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ

9,6

млрд кВт·ч электроэнергии выработано
со дня пуска энергоблока №1

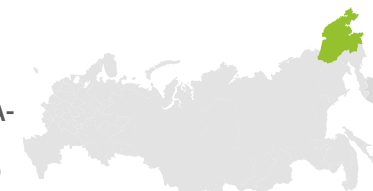


ЭС ВОСТОКА

РАСПОЛОЖЕНА
В ЧУКОТСКОМ
АВТОНОМНОМ
ОКРУГЕ

610 КМ
ДО АДМИНИСТРА-
ТИВНОГО ЦЕНТРА
ОКРУГА —
Г. АНАДЫРЬ

4,5 КМ
ДО ГОРОДА-
СПУТНИКА
БИЛИБИНО



75%

электроэнергии,
вырабатываемой
в изолированной
Чаун-Билибинской
энергосистеме, произво-
дит Билибинская АЭС
(на эту систему приходится
около 40% потреб-
ления электроэнергии
в Чукотском АО).

100%

электро- и теплоснабжения города
Билибино обеспечивает Билибин-
ская АЭС, являясь безальтерна-
тивным источником энергии для
города.

В 2009 г. Билибинская АЭС поде-
лила с Балаковской АЭС первое
место в конкурсе «Лучшая АЭС
по культуре безопасности».



Планируется, что Би-
либинская АЭС будет
остановлена в 2019–
2022 годах, ее за-
менит строящаяся
в настоящий момент
плавучая АЭС «Ака-
демик Ломоносов».

Мощность — 70 МВт,
на базе плавучего
энергоблока
с двумя реакторны-
ми установками КЛТ-
40С. Ввод
в эксплуатацию —
2019 год.

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

КАЛИНИНСКАЯ АЭС

По итогам ежегодного конкурса Калининская АЭС в 2002 г. удостоилась звания «Лучшая АЭС России». В 2012 г. Калининская АЭС поделила со Смоленской АЭС второе место в конкурсе «Лучшие атомные станции по итогам года».

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ
ПОКАЗАТЕЛИ В 2015 ГОДУ

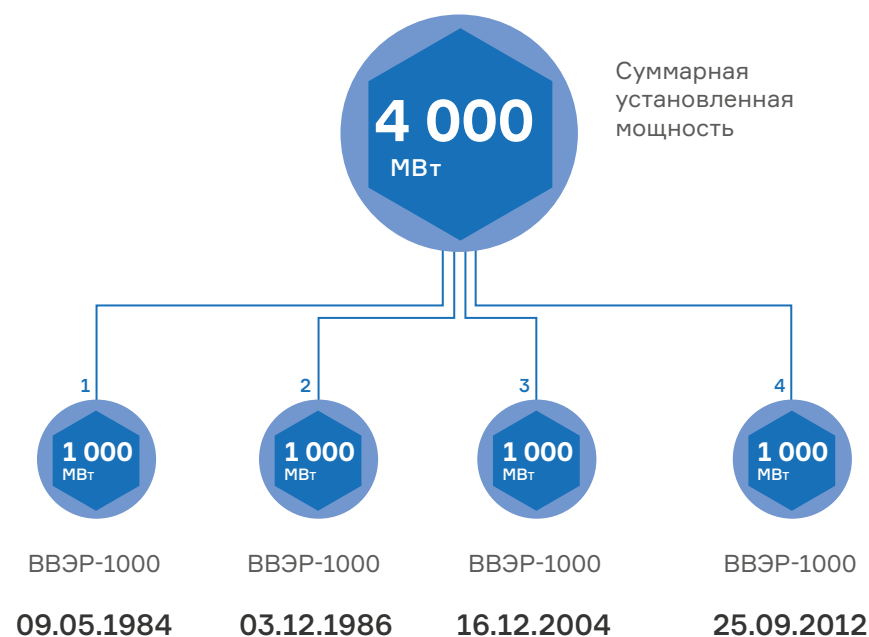
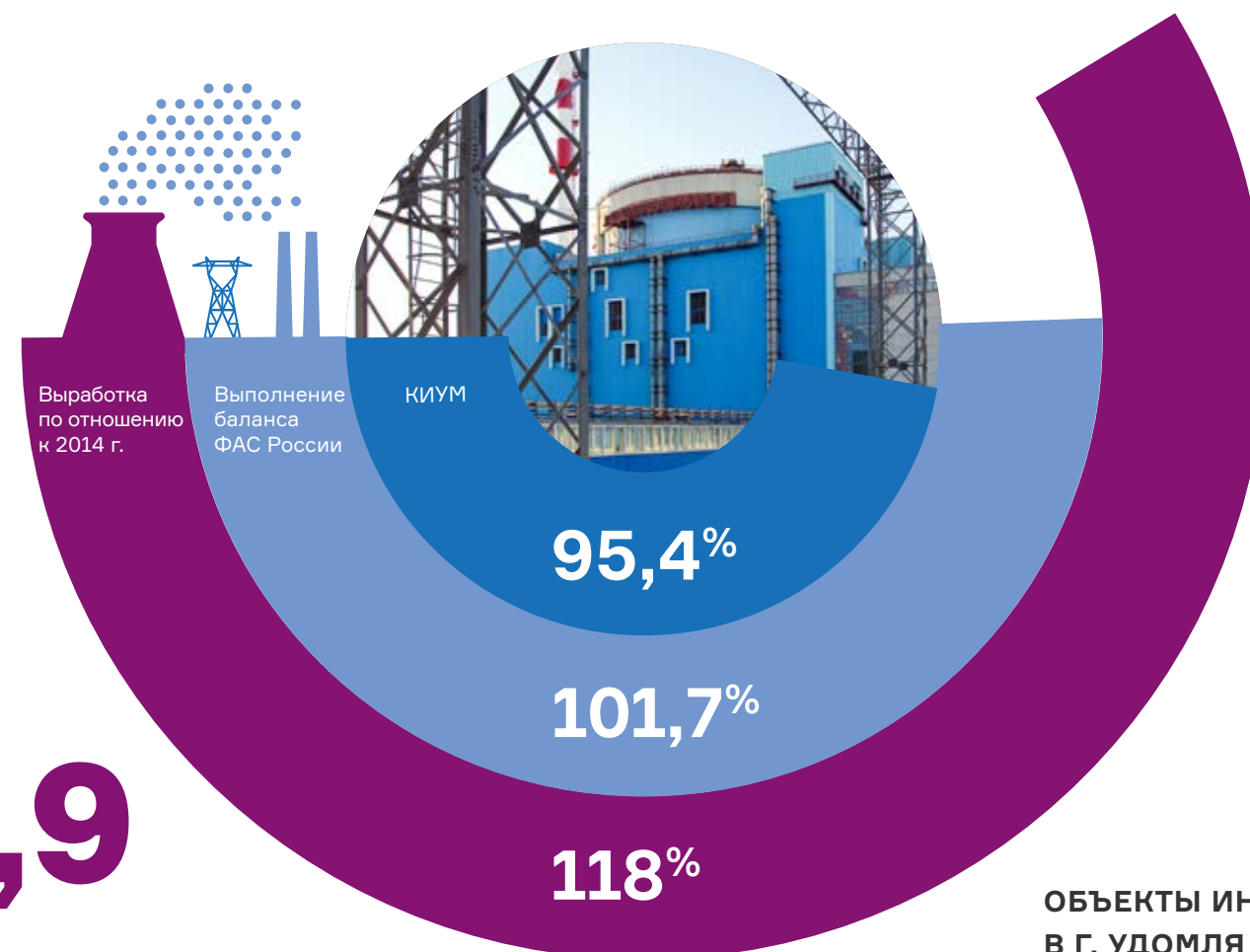
33 441,9

млн кВт·ч — выработка электроэнергии

17,1%
Всей электроэнергии
Концерна выработано
в 2015 году

ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ

509,1

млрд кВт·ч электроэнергии выработано
со дня пуска энергоблока №1

ОЭС ЦЕНТРА

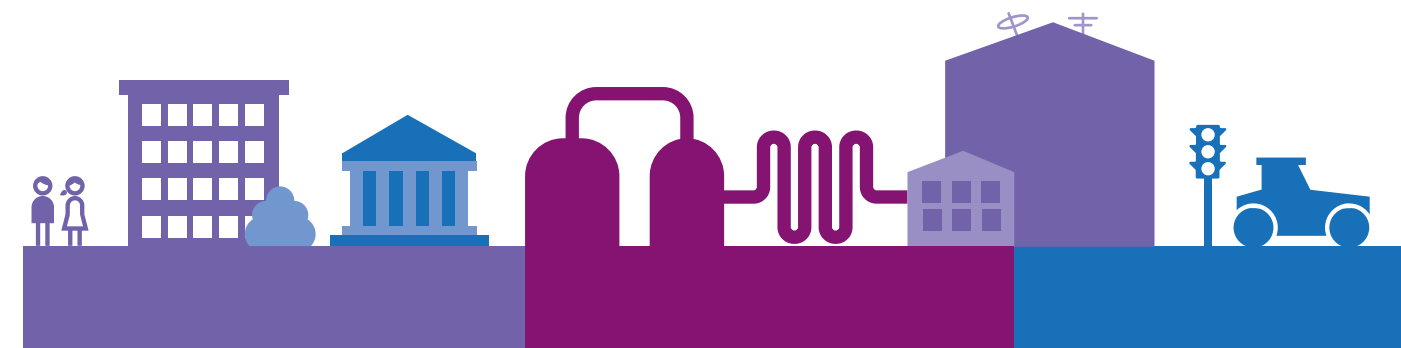
РАСПОЛОЖЕНА
В ТВЕРСКОЙ
ОБЛАСТИ125 КМ
ДО ОБЛАСТНОГО
ЦЕНТРА —
Г. ТВЕРЬ4 КМ
ДО ГОРОДА-
СПУТНИКА
УДОМЛЯ

Впервые за все время эксплуатации Калининская АЭС преодолела порог выработки электроэнергии в 30 млрд киловатт-часов, превысив рекорд 2013 г.

1 506

млн руб. — сумма дополнительных
налоговых отчислений по условиям
соглашения в 2015 г.

273,7

млн руб. — направлено на реализацию
соглашенияОБЪЕКТЫ ИНФРАСТРУКТУРЫ, РЕАЛИЗОВАННЫЕ
В Г. УДОМЛЯ И УДОМЕЛЬСКОМ РАЙОНЕ ПРИ ПОДДЕРЖКЕ
КОНЦЕРНА В 2015 Г.

Ремонт и реконструкция образовательных учреждений.

Ремонт и реконструкция учреждений культуры.

Достройка и введение в действие канализационных очистных сооружений (КОС-3) в г. Удомля, развитие системы водоснабжения и водоотведения в г. Удомля.

Ремонт сетей и объектов водоснабжения и теплоснабжения.

Ремонт и обустройство дорог, дворовых территорий в г. Удомля и Удомельском районе, включая внутриквартальные и придомовые.

КОЛЬСКАЯ АЭС

Кольская АЭС — первая атомная станция России, построенная за Полярным кругом.

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

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ
ПОКАЗАТЕЛИ В 2015 ГОДУ

9 501,6

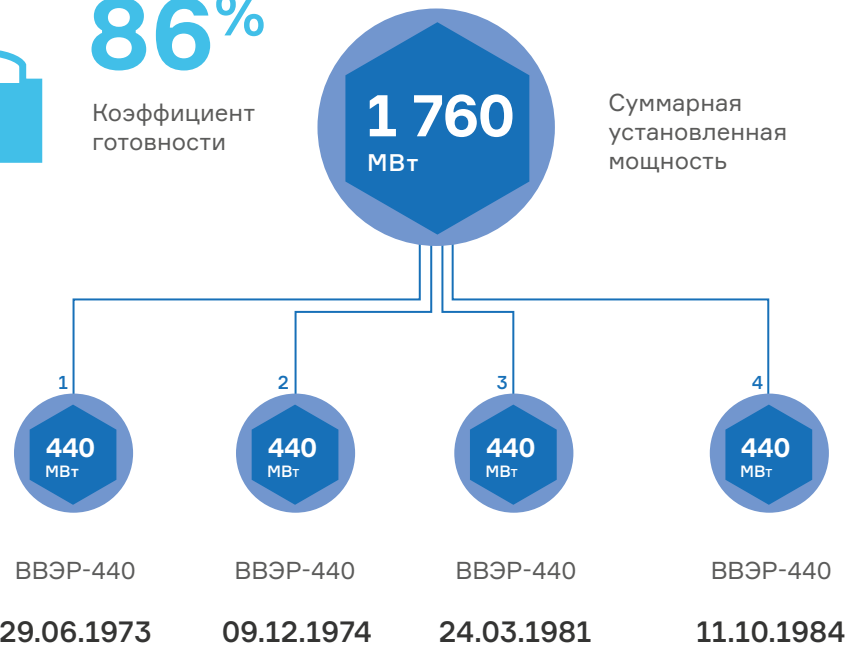
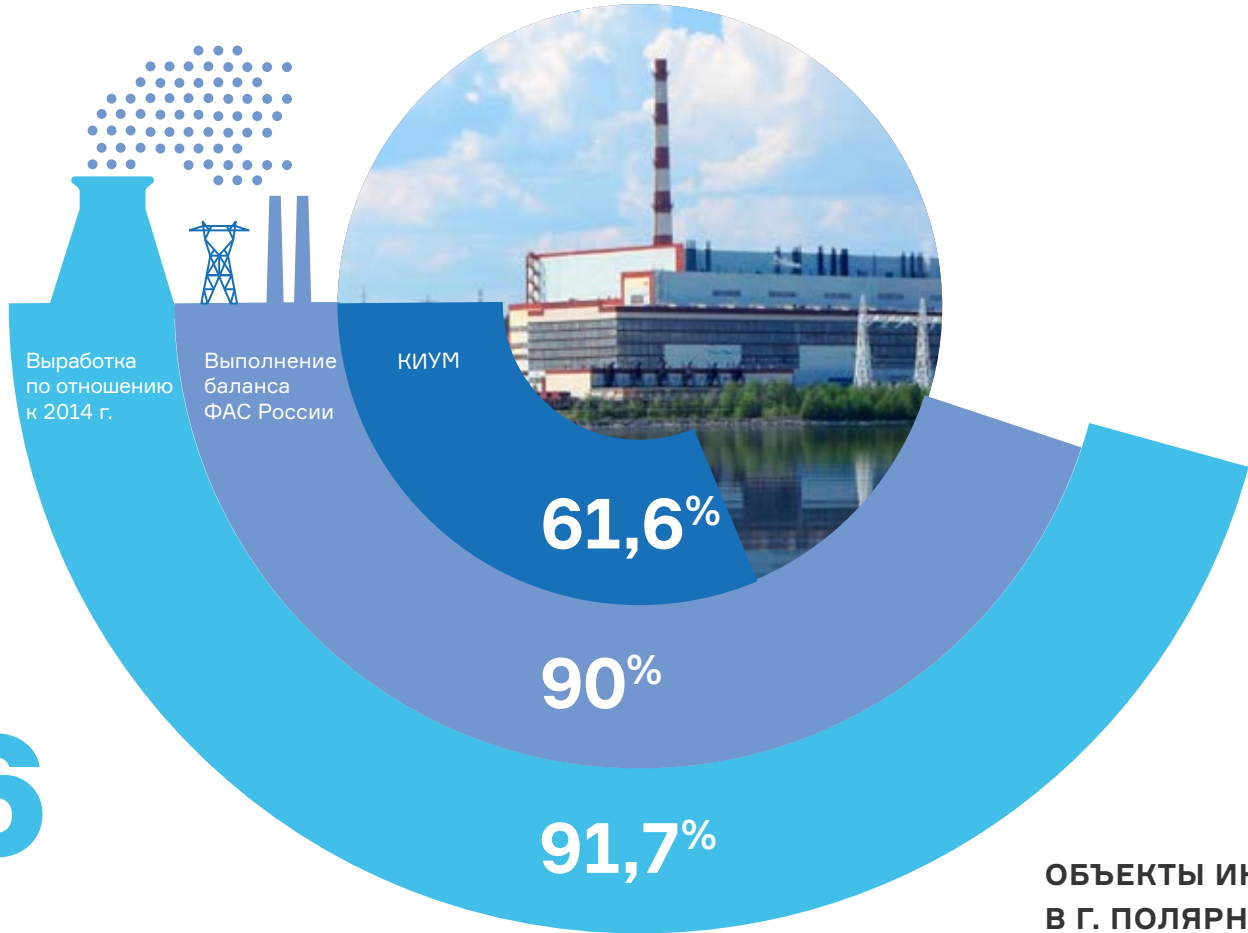
млн кВт·ч — выработка электроэнергии



ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ

389,3

млрд кВт·ч электроэнергии выработано со дня пуска энергоблока №1

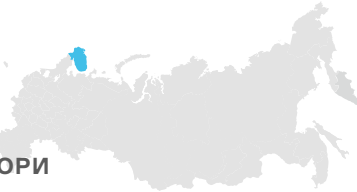


ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА

РАСПОЛОЖЕНА
НА КОЛЬСКОМ
ПОЛУОСТРОВЕ

170 КМ
ДО ОБЛАСТНОГО
ЦЕНТРА —
Г. МУРМАНСК

11 КМ
ДО ГОРОДА-
СПУТНИКА
ПОЛЯРНЫЕ ЗОРИ



1 044

млн руб. — сумма дополнительных налоговых отчислений

126,7

млн руб. — объем реализованных мероприятий

Срок эксплуатации энергоблока №1 Кольской АЭС (год пуска — 1973-й) будет продлен еще на 15 лет после 2018 г. и составит в общей сложности 60 лет.

ОБЪЕКТЫ ИНФРАСТРУКТУРЫ, РЕАЛИЗОВАННЫЕ
В Г. ПОЛЯРНЫЕ ЗОРИ ПРИ ПОДДЕРЖКЕ КОНЦЕРНА
В 2015 Г.



Приобретение и установка игровых физкультурных (спортивных) площадок для дошкольных образовательных учреждений №3, 4, 5.

Приобретение одежды для сцены, театральных кресел для МБУ ДК.
Реконструкция путепровода.

Приобретение музыкальных инструментов, светового музыкального оборудования для МБУ ДШИ.

Приобретение театральных кресел для ДК н. п. Африканда.
Ремонт помещений спортивного павильона МАОУ ДОД «Детско-юношеская школа».

Приобретение и установка спортивной площадки для сдачи норм ГТО.

КУРСКАЯ АЭС

В 2009 г. Курская АЭС была удостоена звания «Лучшая АЭС России» в ежегодном отраслевом конкурсе в области культуры безопасности.

В 2010–2011 гг. система экологического менеджмента Курской АЭС признана независимым аудитом соответствующей требованиям национального стандарта России и нормативному документу системы обязательной сертификации по экологическим требованиям.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В 2015 ГОДУ

29 709,8

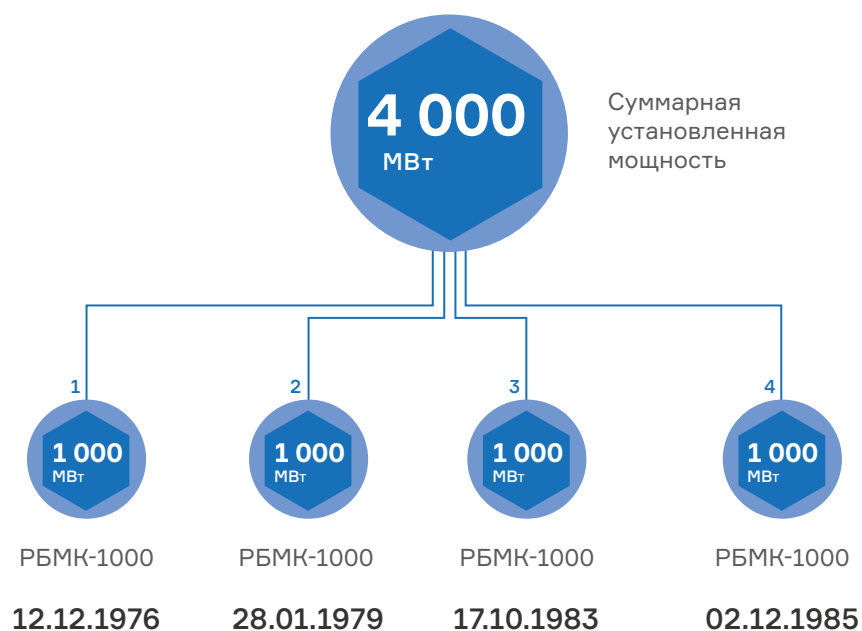
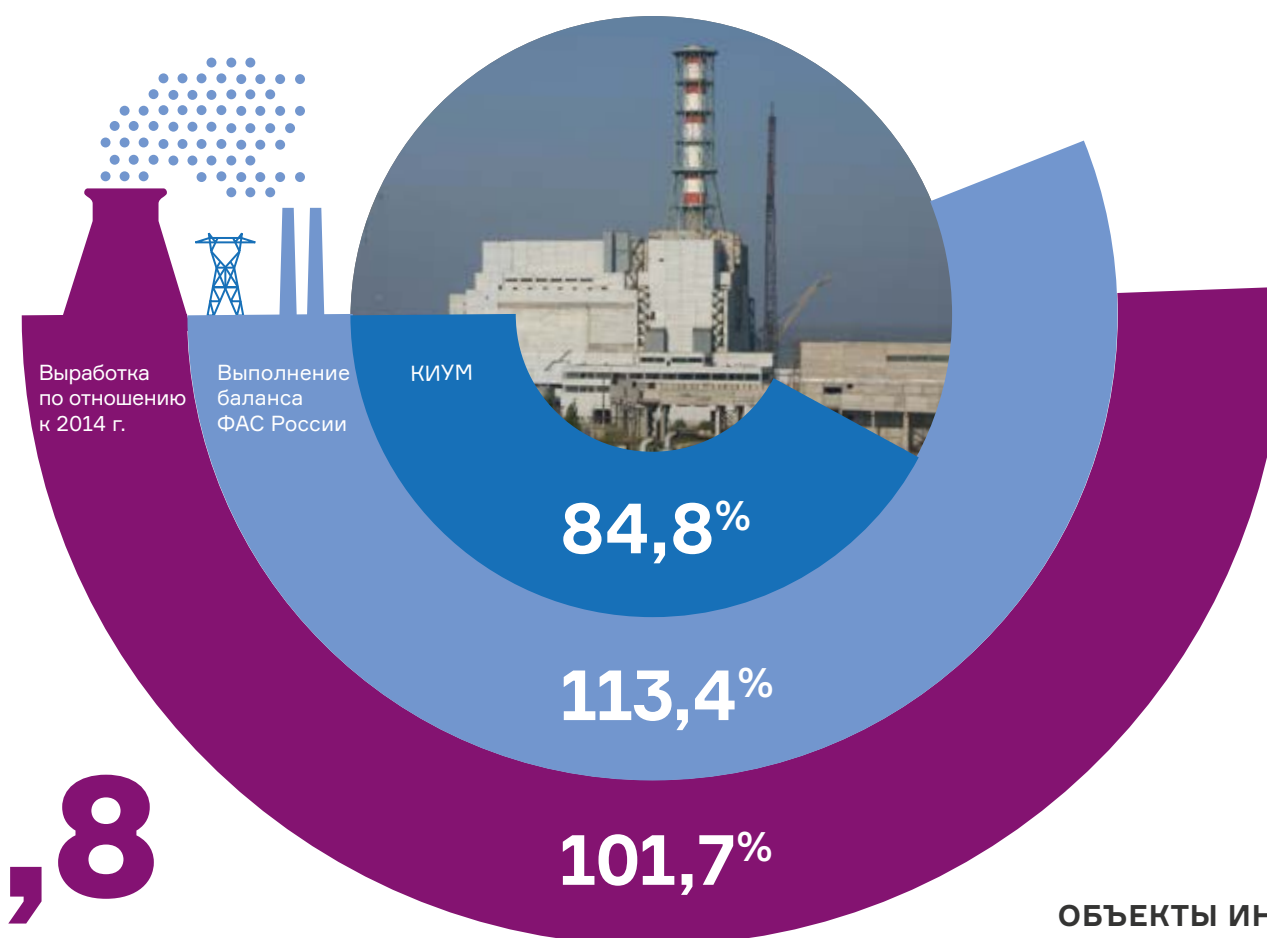
млн кВт·ч — выработка электроэнергии

15,2%
Всей электроэнергии
Концерна выработано
в 2015 году

ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ

831,6

млрд кВт·ч электроэнергии выработано со дня пуска энергоблока №1



ОЭС ЦЕНТРА

РАСПОЛОЖЕНА
В КУРСКОЙ
ОБЛАСТИ

40 КМ
ДО ОБЛАСТНОГО
ЦЕНТРА –
Г. КУРСК

4 КМ
ДО ГОРОДА-
СПУТНИКА
КУРЧАТОВ



2 515 218

млн руб. —
сумма дополнительных налоговых отчисле-
ний по итогам 2015 г.

млн руб. —
объем реализованных
мероприятий, в т. ч. в г. Курчатове —
108,9 млн руб.

Звания «Лучший менеджер» XVIII Российского конкурса «Менеджер года-2014» удостоен директор Курской АЭС Вячеслав Федюкин в числе пятерых руководителей предприятий и организаций России.

ОБЪЕКТЫ ИНФРАСТРУКТУРЫ, РЕАЛИЗОВАННЫЕ В КУРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИ ПОДДЕРЖКЕ КОНЦЕРНА В 2015 Г.



Ремонт дорог общего пользования.

Строительство автодороги в 7 и 10 микрорайонах г. Курчатова.

Строительство двух скважин на Курчатовском водозаборе.

Начало строительства канализационной насосной станции.

Строительство Дома культуры с библиотекой и кинозалом в комплексе зданий общественно-торгового центра.

Капитальный ремонт дошкольных образовательных организаций с созданием дополнительных мест в «Детском саду № 10».

Мероприятия в рамках образовательных программ.

Ремонт автодороги от теплицы до хлебозавода.

ЛЕНИНГРАДСКАЯ АЭС

Ленинградская АЭС — первая в стране станция с реакторами типа РБМК-1000.

В 2012 и 2013 гг. Ленинградская АЭС заняла третье место в ежегодном конкурсе «Лучшие атомные станции по итогам года».

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ
ПОКАЗАТЕЛИ В 2015 ГОДУ

27 489,8

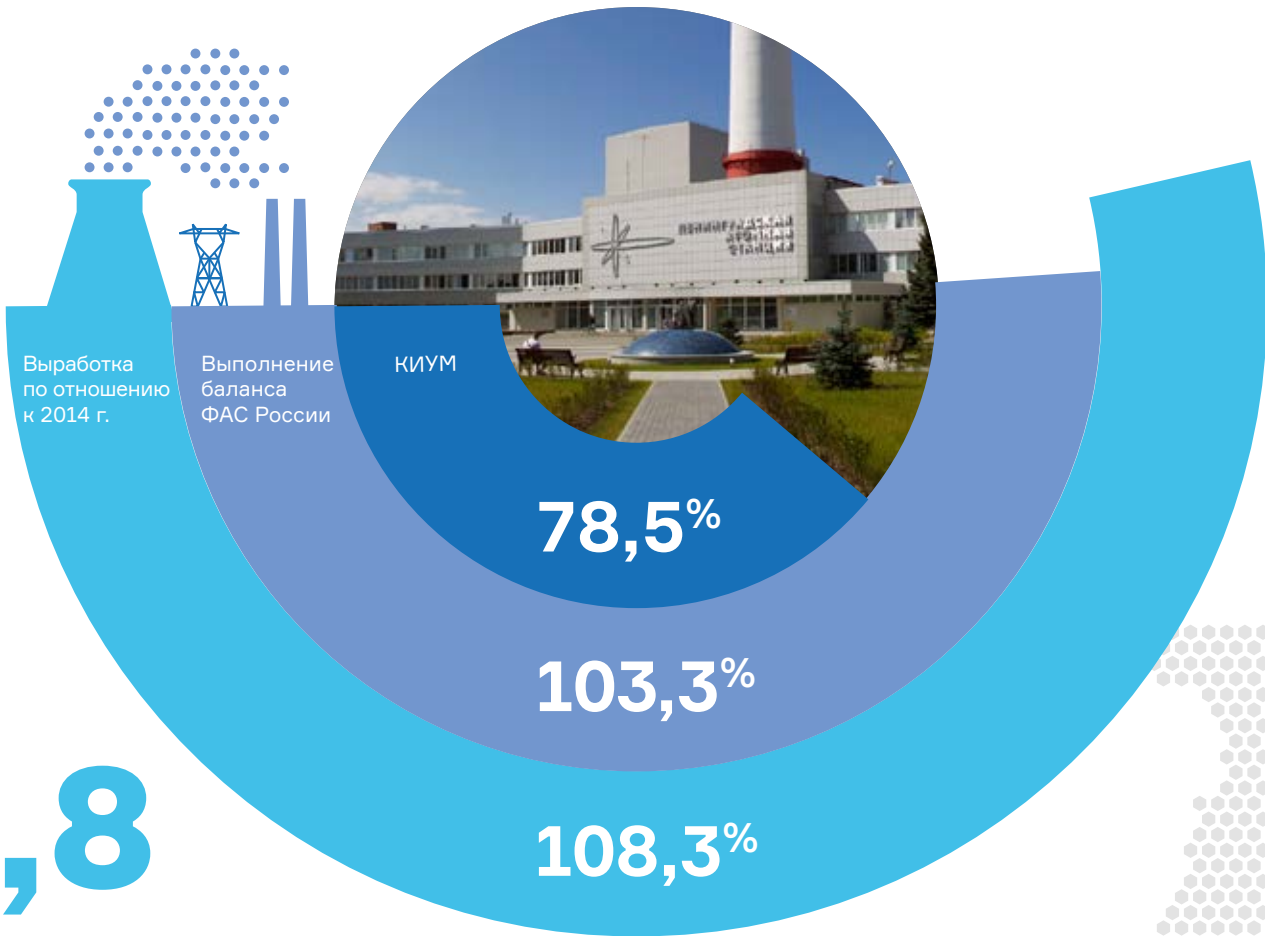
млн кВт·ч — выработка электроэнергии

14,1%
Всей электроэнергии
Концерна выработано
в 2015 году

ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ

943,3

млрд кВт·ч электроэнергии выработано со дня пуска энергоблока №1



ОЭС СЕВЕРО-ЗАПАДА

РАСПОЛОЖЕНА
В ЛЕНИНГРАДСКОЙ
ОБЛАСТИ

70 КМ
ДО ОБЛАСТНОГО
ЦЕНТРА —
Г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ

5 КМ
ДО ГОРОДА-
СПУТНИКА
СОСНОВЫЙ БОР

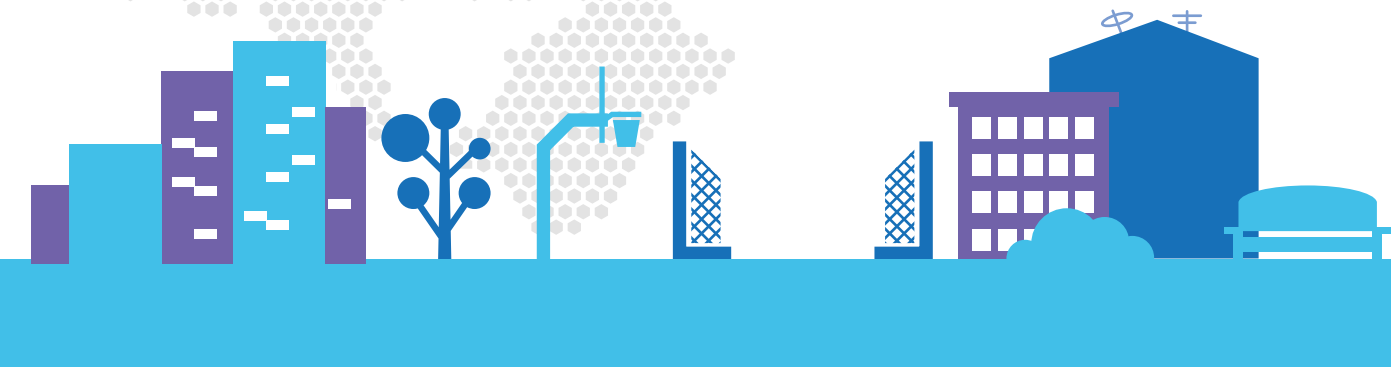


28%

всего энергобаланса
Северо-Западного
региона

50%

энергопотребления
Санкт-Петербурга
и Ленинградской
области



ЛАЭС оказывает
поддержку работни-
кам по улучшению их
жилищных условий.

Количество работ-
ников, улучшивших
жилищные усло-
вия в 2015 году, —
347 человек.

Объем выплаченной
в 2015 году компен-
сации процентной
ставки по ипотечным
кредитам составил
30,2 млн рублей.

НОВОВОРОНЕЖСКАЯ АЭС

Нововоронежская АЭС — одно из старейших предприятий атомной энергетики Российской Федерации. С пуском 30 сентября 1964 года энергоблока №1 Нововоронежской АЭС начался отсчет в истории становления атомной энергетики не только России, но и ряда стран Восточной и Центральной Европы.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В 2015 ГОДУ

12 837,4

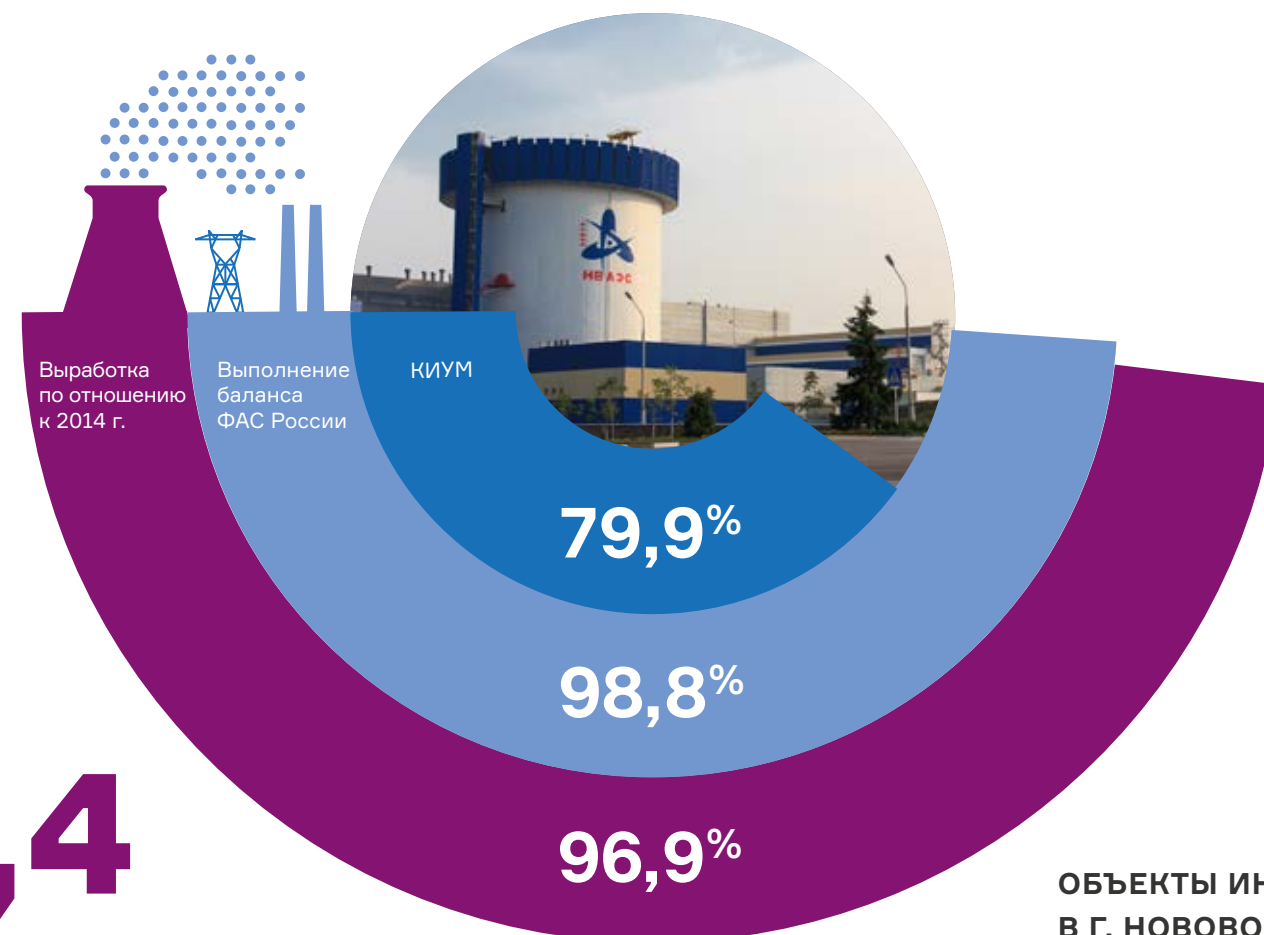
млн кВт·ч — выработка электроэнергии

6,6%
Всей электроэнергии Концерна выработано в 2015 году

ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ

512,6

млрд кВт·ч электроэнергии выработано со дня пуска энергоблока №1



В 2013 г. Нововоронежская АЭС вместе с Ленинградской АЭС заняли третье место в ежегодном конкурсе «Лучшие атомные станции по итогам года».

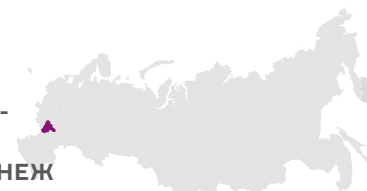


ОЭС ЦЕНТРА

РАСПОЛОЖЕНА
В ВОРОНЕЖСКОЙ
ОБЛАСТИ

45 КМ
ДО ОБЛАСТНОГО
ЦЕНТРА —
Г. ВОРОНЕЖ

3,5 КМ
ДО ГОРОДА-
СПУТНИКА
НОВОВОРОНЕЖ



Первая АЭС России с водородными энергетическими реакторами (ВВЭР). Всего на Нововоронежской площадке более чем за 40-летний период построено и введено в эксплуатацию пять энергоблоков с реакторами ВВЭР.

1 524

млн руб. — сумма дополнительных налоговых отчислений

<https://youtu.be/UCG9NMs57CA>



Миссия ОСАРТ
на НВАЭС

225,9

млн руб. — объем реализованных мероприятий

ОБЪЕКТЫ ИНФРАСТРУКТУРЫ, РЕАЛИЗОВАННЫЕ В Г. НОВОВОРОНЕЖ ПРИ ПОДДЕРЖКЕ КОНЦЕРНА В 2015 Г.



Завершение строительства водопроводных и канализационных сетей в микрорайоне индивидуальной жилой застройки.

Строительство Центра боевых искусств в г. Нововоронеж.

Строительство универсальной спортивно-развивающей площадки МКДОУ «Детский сад №5».

Приобретение специализированной (коммунальной) техники для организаций с долей участия муниципального образования в уставном фонде.

Выполнение работ по благоустройству улиц, ремонту дорог и тротуаров.

Строительство дорог с твердым покрытием.

Ремонт зданий, ремонт помещений СОШ №1 и благоустройство территорий СОШ №1.

Капитальный ремонт здания №1 МКОУ «Детский сад №5».

РОСТОВСКАЯ АЭС

Ростовская АЭС относится к серии унифицированных проектов АЭС с ВВЭР-1000, удовлетворяющих требованиям поточного строительства.

30 марта 2001 г. осуществлено включение турбогенератора энергоблока №1 в Единую энергетическую систему России, 16 марта 2010 г. состоялся пуск энергоблока №2. 16 сентября 2015 года введен в промышленную эксплуатацию энергоблок №3. В настоящее время ведутся работы по строительству энергоблока №4.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ
ПОКАЗАТЕЛИ В 2015 ГОДУ

20 509,4

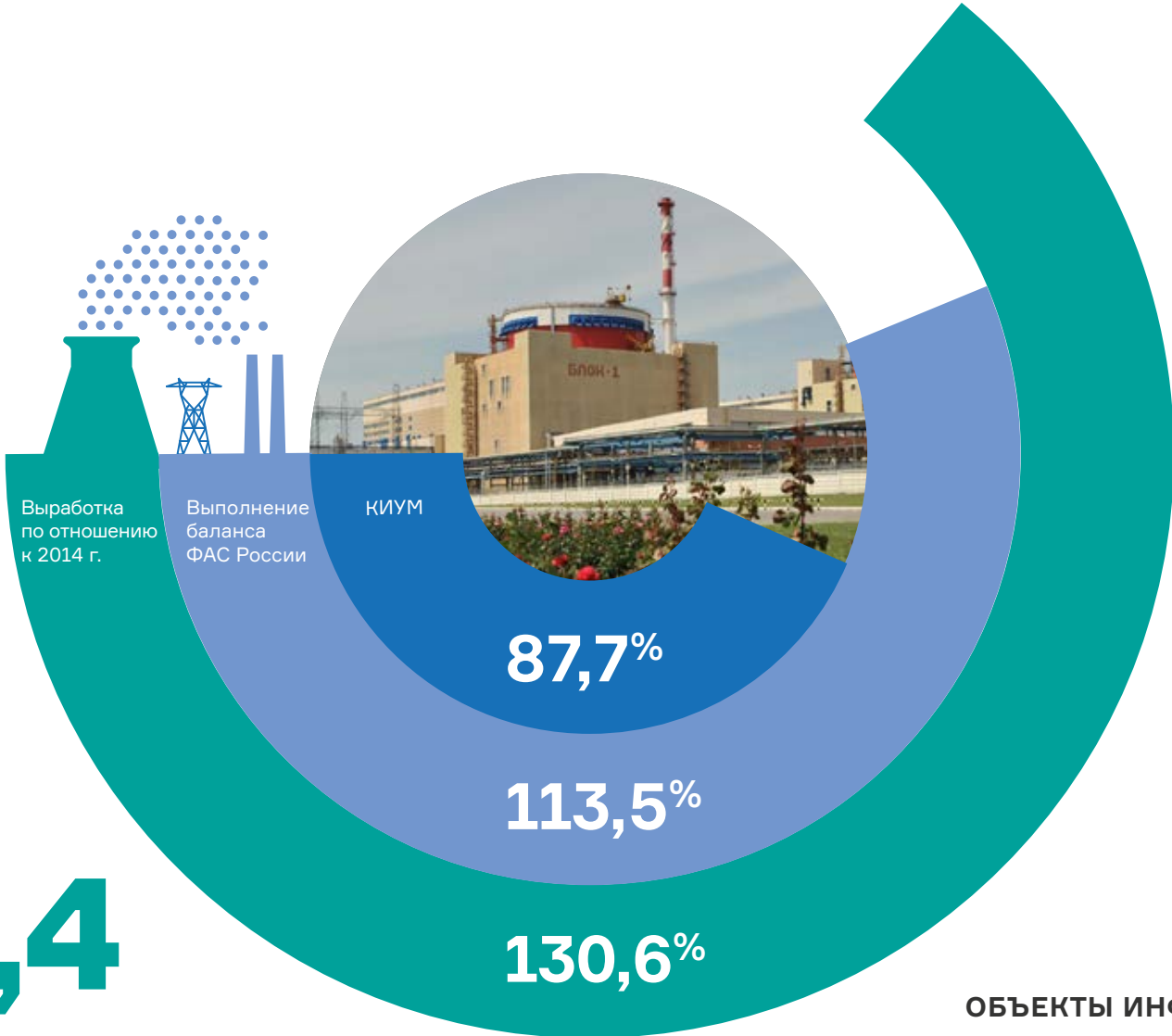
млн кВт·ч — выработка электроэнергии

10,5%
Всей электроэнергии
Концерна выработано
в 2015 году

ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ

163,4

млрд кВт·ч электроэнергии выработано со дня пуска энергоблока №1



ОЭС ЮГА

РАСПОЛОЖЕНА
В РОСТОВСКОЙ
ОБЛАСТИ

205 КМ
ДО ОБЛАСТНОГО
ЦЕНТРА —
Г. РОСТОВ-НА-ДОНУ

16 КМ
ДО ГОРОДА-
СПУТНИКА
ВОЛГОДОНСК



В конце ноября корпус реактора энергоблока №4 установлен в проектное положение. Пуск четвертого энергоблока Ростовской АЭС в 2017 г. обеспечит полную энергетическую безопасность юга России.

По итогам ежегодного конкурса Ростовская АЭС в 2004, 2011 и 2013 гг. была удостоена звания «Лучшая АЭС России», в 2012 г. Ростовская АЭС заняла второе место и трижды с 2001 г. признавалась победителем отраслевого конкурса в области культуры безопасности.

3 209

млн руб. — сумма налоговых платежей

104,0

млн руб. — направлено на реализацию мероприятий

ОБЪЕКТЫ ИНФРАСТРУКТУРЫ, РЕАЛИЗОВАННЫЕ
В РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИ ПОДДЕРЖКЕ
КОНЦЕРНА В 2015 Г.



В 2015 г. подписано соглашение, учитывающее порядок расчета суммы дополнительных налоговых отчислений.

Приобретены 10 низкопольных троллейбусов для г. Волгодонска.

СМОЛЕНСКАЯ АЭС

Смоленская АЭС неоднократно признавалась победителем отраслевого конкурса «Лучшая АЭС России» (в 1992, 1993, 2006 и 2010 гг.). В 2012 г. Смоленская АЭС поделила с Калининской АЭС второе место в конкурсе «Лучшие атомные станции по итогам года».

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В 2015 ГОДУ

24 182,2

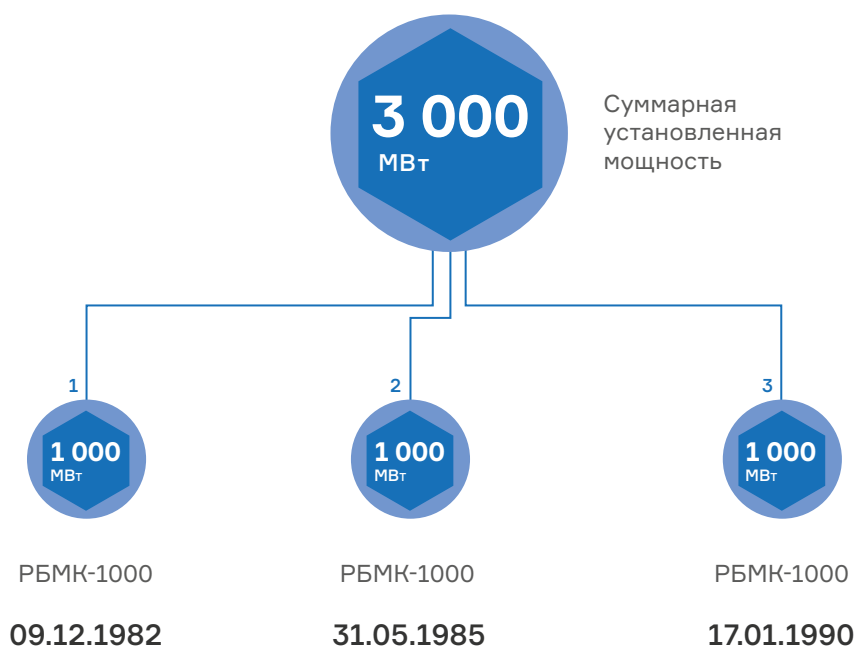
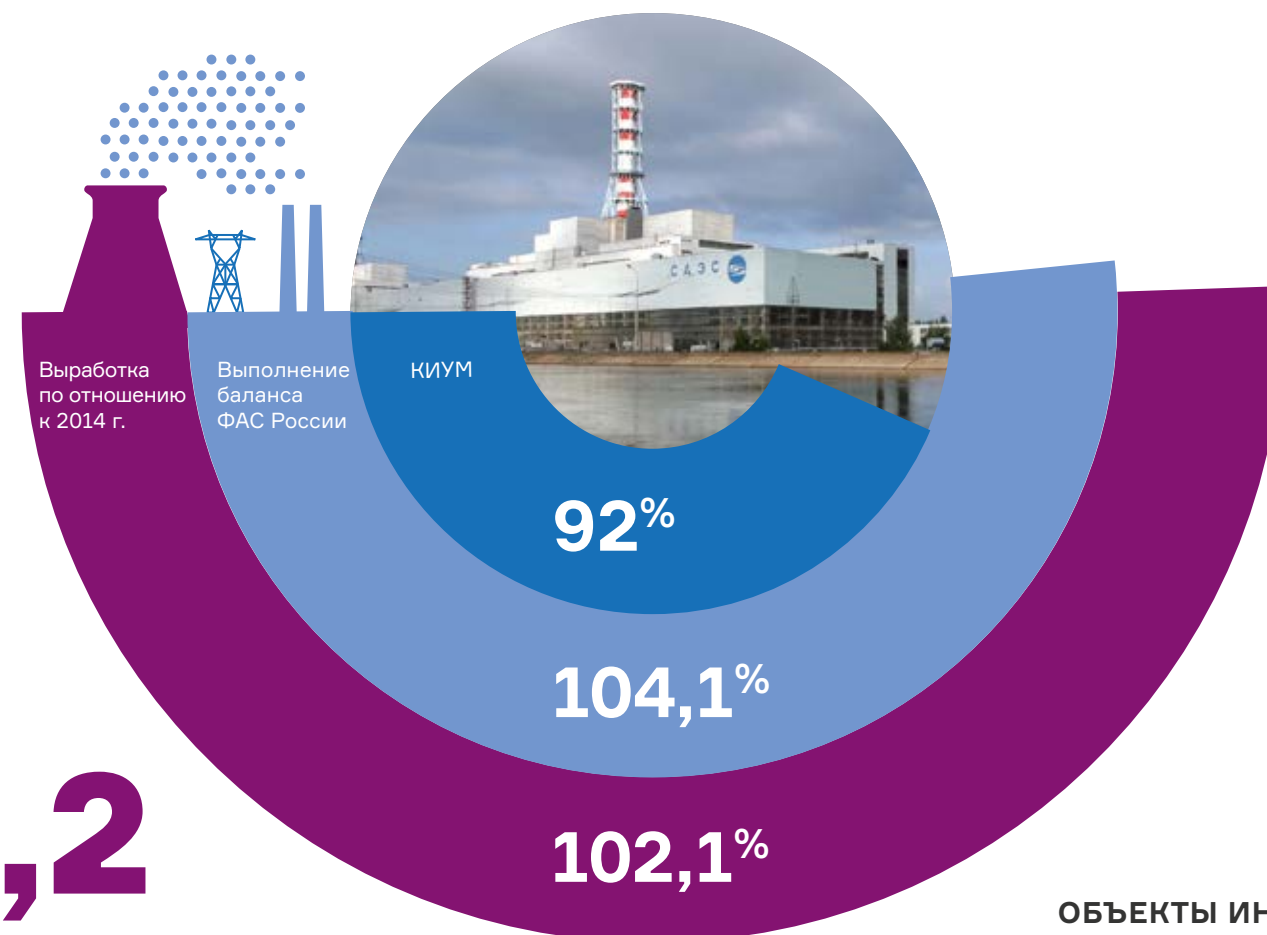
млн кВт·ч — выработка электроэнергии

12,4%
всей электроэнергии
Концерна выработано
в 2015 году

ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ

594,4

млрд кВт·ч электроэнергии выработано со дня пуска энергоблока №1



ОЭС ЦЕНТРА

РАСПОЛОЖЕНА
В СМОЛЕНСКОЙ
ОБЛАСТИ

105 КМ
ДО ОБЛАСТНОГО
ЦЕНТРА —
Г. СМОЛЕНСК

4,5 КМ
ДО ГОРОДА-
СПУТНИКА
ДЕСНОГОРСК



1 843 391,7

млн руб. —
сумма дополнительных
налоговых отчислений

млн руб. —
объем реализованных мероприятий

ОБЪЕКТЫ ИНФРАСТРУКТУРЫ, РЕАЛИЗОВАННЫЕ В СМОЛЕНСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИ ПОДДЕРЖКЕ КОНЦЕРНА В 2015 Г.



Приобретение оборудования для ФОКов (г. Десногорск).

Приобретение материалов для детских садов и кукольного театра.

Ремонт фасада Десногорской центральной библиотеки.

Строительство д/с на 150 и 240 мест в г. Рославль.

Реконструкция водопроводов до водозабора «Дубинин луг» (г. Рославль).

Текущий и капремонт ОГБУЗ «Рославльский противотуберкулезный диспансер».

Субсидии на капремонт зданий для открытия дошкольных групп (Рославльский м/р).

Строительство межпоселкового газопровода от дер. Коски до с. Богданово.

Субсидии на капремонт и ремонт автодорог, газификацию в сельской местности.

Благоустройство в рамках празднования 70-летия Победы.

РАСШИРЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ВОЗМОЖНОСТЕЙ ЭЛЕКТРОГЕНЕРАЦИИ НА АЭС

ВВОД НОВЫХ ЭНЕРГОБЛОКОВ	РАСШИРЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ВОЗМОЖНОСТЕЙ ЭЛЕКТРОГЕНЕРАЦИИ НА ДЕЙСТВУЮЩИХ АЭС		
	Продление сроков эксплуата- ции (ПСЭ) энергоблоков	Повышение тепловой мощно- сти энергоблоков с ВВЭР	Оптимизация ремонтных кампаний
5,62 млрд кВт·ч	97,50 млрд кВт·ч	3,12 млрд кВт·ч	5,75 млрд кВт·ч
Введен в эксплуатацию ЗРСТ (ВВЭР-1000), осу- ществлен энергопуск 4БЕЛ (БН-800)	24 энергоблока работают в продленный период службы (к концу 2015 г.)	10 энергоблоков с ВВЭР-1000 работают на Nтепл.=104%	Дополнительная выработка электроэнергии от балансового задания (без учета ремонтов с ВРХ (1КУР, 1ЛЕН)

СТРОИТЕЛЬСТВО НОВЫХ БЛОКОВ

В соответствии с «Детальной дорожной кар-
той сооружения и вывода из эксплуатации
энергоблоков АЭС в Российской Федерации»
с 2017 по 2028 гг. (помимо выводимых из экс-
плуатации энергоблоков №1, 2 Нововоро-
нежской АЭС и остановленных для вывода
из эксплуатации энергоблоков №1, 2 Белояр-
ской АЭС) запланирован останов и прекраще-
ние выработки электроэнергии на 13 эне-
ргоблоках.

С целью недопущения значительного
провала в энергетике, в соответствии

с «Энергетической стратегией России
до 2030 г.» и «Генеральной схемой разме-
щения объектов электроэнергетики России
до 2020 г. с учетом перспективы до 2030 г.»
запланировано строительство и ввод в экс-
плуатацию замещающих мощностей.

Рост доли атомной энергии в энергобалансе
страны при обеспечении необходимого уров-
ня безопасности, в том числе за счет соору-
жения новых блоков атомных электростан-
ций — стратегическая цель Концерна, которая
в полной мере учитывает «Энергетическую
стратегию России до 2030 г.» и «Генеральную
схему размещения объектов электроэнерге-
тики России до 2020 г. с учетом перспективы
до 2030 г.».



СООРУЖЕНИЕ НОВЫХ ЭНЕРГОБЛОКОВ АЭС В 2015 Г.

АЭС	ЭНЕРГОБЛОК	ТИП ЭНЕРГОБЛОКА	ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ
Белоярская АЭС	№ 4	БН-800	Завершен физический пуск. Начался энергетический пуск. Произведены синхронизация и включение генератора в сеть, началась выработка электроэнергии.
Нововоронежская АЭС-2 (проект АЭС-2006)	№ 1	ВВЭР-1200	Акт о готовности систем и оборудования к физическому пуску реакто- ра направлен в Ростехнадзор
	№ 2	ВВЭР-1200	Выполнен монтаж корпуса реактора. Завершено бетонирование купола ВЗО (20UJA-Реакторное здание).
Ленинградская АЭС-2 (проект АЭС-2006)	№ 1	ВВЭР-1200	Завершены сварочные работы на ГЦТ (главный циркуляционный тру- бопровод) в здании реактора. Подано напряжения по временной схеме на секции 10 кВ. Велись работы по монтажу технологических систем.
	№ 2	ВВЭР-1200	Выполнено бетонирование шахты реактора и шахт ревизии БЗТ и ШВК до отметки +11.270 в здании реактора. Выполнено бетонирование днища бассейна выдержки в здании реак- тора. Выполнено бетонирование отметки +16.000 в здании турбины. Завершен монтаж ограждающих конструкций (сэндвич-панелей) зда- ния турбины. Закрыт тепловой контур здания турбины. Выполнена приемка фундамента под монтаж турбоагрегата в здании турбины.
Ростовская АЭС	№ 3	ВВЭР-1000	Введен в промышленную эксплуатацию.
	№ 4	ВВЭР-1000	Установлен на штатное место корпус реактора. Подано напряжение на собственные нужды.
Балтийская АЭС (проект АЭС-2006)	№ 1	ВВЭР-1200	В настоящее время Госкорпорация «Росатом» актуализировала кон- цепцию реализации проекта Балтийская АЭС и предполагает постав- ку до 100% мощности за пределы Калининградской области. В рам- ках обеспечения технической возможности поставки электроэнергии прорабатываются различные варианты схемы выдачи мощности Бал- тийской АЭС, учитывающие перспективную конфигурацию зон син- хронизации, а также планы Калининградской области по подготовке к изолированному режиму работы. В рамках обеспечения коммерческих условий поставки продолжает- ся переговорный процесс с потенциальными покупателями электро- энергии в странах ЕС. В настоящее время подписан ряд меморанду- мов о взаимопонимании и соглашений купли-продажи электроэнергии с крупными энергетическими холдингами Европы.
	№ 2	ВВЭР-1200	
Курская АЭС-2 (проект ВВЭР-ТОИ)	№ 1	ВВЭР-1200	Велись работы подготовительного периода.
	№ 2	ВВЭР-1200	

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИЗИЧЕСКИХ ОБЪЕМОВ СМР В 2015 Г.

ВИДЫ РАБОТ	ЕД.ИЗМ.	ВЫПОЛНЕНИЕ 2015 Г.
Армирование	т	13 421
Бетонирование	м³	126 619
Технологические трубопроводы	т	5 417
Металлоконструкции	т	10 865
Монтаж оборудования	т	20 379

ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2015 Г.

ПОКАЗАТЕЛЬ	ЕД. ИЗМ.	ПЛАН	ФАКТ	ВЫПОЛНЕНИЕ ГОДОВОГО ПЛАНА, %
Финансирование	млрд руб.	108,5	116,6	107
Прирост нефинансовых активов	млрд руб.	120,6	157,4	101
Освоение капиталовложений	млрд руб.	109,9	151,6	109

ТЕКУЩАЯ И ПРОГНОЗИРУЕМАЯ ПОТРЕБНОСТЬ В СТРОИТЕЛЬНОМ И МОНТАЖНОМ ПЕРСОНАЛЕ НА СООРУЖАЕМЫХ АЭС

КОЛИЧЕСТВО ОСНОВНЫХ ПРИВЛЕЧЕННЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ	ЗАНЯТЫЕ РАБОТНИКИ, ВСЕГО	В ТОМ ЧИСЛЕ:	
		инженерно-технические работники	рабочие
Потребность в 2016 г.			
	19 936	2 580	17 356
В 2015 г. (справочно)			
176	18 874	2 642	16 232
В 2014 г. (справочно)			
156	24 176	3 282	20 894

Экономический эффект за счет общей оптимизации сроков ремонта оборудования АЭС в 2015 г.:

2,1 млрд руб. — финансовый эффект

2,2 млрд кВт·ч — дополнительная выработка

Проблемные вопросы

На сегодняшний день на всех площадках сооружаемых энергоблоков остро ощущается нехватка квалифицированных рабочих кадров. С целью восполнения утраченного за время вынужденного простоя в строительстве АЭС кадрового потенциала, в 2015 г. введен в эксплуатацию учебный комбинат в г. Нововоронеж, на базе которого осуществляется плановая подготовка рабочих и ИТР среднего звена строительных и монтажных специальностей. Налажен тесный контакт с профильными институтами, осуществляющими подготовку строительных и эксплуатационных кадров.

ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ РЕМОНТНОГО ПРОИЗВОДСТВА

Целью стратегии ремонтного производства, принятой в АО «Концерн Росэнергоатом», является поддержание работоспособности систем и оборудования АЭС для обеспечения безопасной, надежной и экономичной эксплуатации атомных станций согласно нормам и правилам, действующим в атомной энергетике.

В соответствии с принятой в эксплуатирующей организации концепцией и техническими документами МАГАТЭ организация ремонта оборудования АЭС базируется на проведении планового (регламентированного) ремонта и ремонта по техническому состоянию.

Для обеспечения ремонтов материальными (ЗИП), трудовыми (квалифицированный персонал) и финансовыми ресурсами в Концерне действует система перспективного и годового планирования.

В рамках реализации указанной системы в 2015 г. были разработаны и утверждены Генеральным директором АО «Концерн Росэнергоатом» — годовой график ремонта АЭС России на 2016 г. и перспективный график ремонтов энергоблоков АЭС России на 2017–2020 гг.

ИТОГИ РЕМОНТНОЙ КАМПАНИИ

Ремонтная кампания 2015 г. в части обеспечения выработки электроэнергии и снижения затрат на ремонт выполнена в полном объеме и с необходимым качеством.

В 2015 г. проведен 41 ремонт 33 энергоблоков АЭС с общей фактической продолжительностью 1599,5 суток. При этом общая плановая продолжительность составляла 1832 суток согласно утвержденному годовому графику ремонта энергоблоков АЭС России в 2015 г.

Общая оптимизация сроков ремонтов на 232,5 суток 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.

С целью повышения качества перспективного планирования ТО и ремонта АЭС в АО «Концерн Росэнергоатом» были внесены изменения в СТО 1.1.1.01.0069-2013 «Правила организации технического обслуживания и ремонта систем и оборудования атомных станций» касающиеся перехода с 2016 года на 10-летнее перспективное планирование.

В ремонтную кампанию 2015 г. были реализованы: отраслевой ПСР-проект по оптимизации технологических операций при проведении работ в период капитального ремонта с восстановлением ресурсных характеристик реакторной установки энергоблока №1 Ленинградской АЭС, четыре дивизионных ПСР-проектов и 16 станционных ПСР-проектов по ремонту энергоблоков АЭС, что позволило оптимизировать продолжительность ремонта энергоблоков и ТГ АЭС на 164 суток.



G4-EN3, G4-EN6

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

Установленный приказом Госкорпорации «Росатом» на 2015 г. целевой показатель экономии средств за счет сокращения потребления энергоресурсов в сопоставимых условиях по отношению к 2009 г. выполнен в первую очередь благодаря росту производства электроэнергии и составил 26,28%¹. В 2015 г. экономия в сопоставимых условиях тепловой и выделенного объема электроэнергии составила 33,93% (5384 тыс. ГДж) и 21,87% (624881,88 ГДж) соответственно.

Потребление электроэнергии на собственные нужды в 2015 г. составило 6,22% (в 2009 г. — 6,52%). Производство росло как за счет ввода новых энергоблоков на Калининской, Ростовской и Белоярской АЭС, так и за счет реализации программ повышения мощности энергоблоков с ВВЭР, восстановления ресурсных характеристик РБМК, модернизации турбин, генераторов и другого оборудования. За счет указанных программ фактическая мощность энергоблоков увеличилась более чем на 1000 МВт.

Сводная программа энергосбережения реализована в запланированном на 2015 г. объеме 4,394 млрд руб. На АЭС продолжались работы по внедрению систем учета энергоресурсов, модернизации систем освещения с использованием светодиодных светильников, по сокращению потерь тепла в системах теплоснабжения, по замене изношенной теплоизоляции.

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».

В 2016 г. планируется провести очередное энергообследование, по итогам которого будет уточнена структура энергопотребления, составлен энергопаспорт Концерна. На основе оценки эффективности реализуемых мероприятий будут внесены коррективы в программу энергосбережения и повышения энергоэффективности на ближайшие пять лет.

ВНЕДРЕНИЕ РЕЖИМА ОБЩЕГО ПЕРВИЧНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЧАСТОТЫ (ОПРЧ) В ЭНЕРГОСИСТЕМЕ

В 2015 г. завершено внедрение режима ОПРЧ на энергоблоках: №1–4 Балаковской АЭС, № 1–4 Калининской АЭС, № 1–4 Кольской АЭС, №4, 5 Нововоронежской АЭС, № 1–3 Ростовской АЭС.

С 1 января 2016 г. режим ОПРЧ введен в эксплуатацию на указанных энергоблоках АЭС². Согласно Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности³, в случае неучастия генерирующего оборудования энергоблоков АЭС с ВВЭР в режиме ОПРЧ 1 января 2016 г., АО «СО ЕЭС» устанавливался объем недопоставки мощности (штраф)

ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ

НАИМЕНОВАНИЕ	ЕД. ИЗМ.	2013		2014		2015	
		в натураль- ном выраже- нии	тыс. руб.	в натуральном выражении	тыс. руб.	в натуральном выражении	тыс. руб.
Атомная энергия (исп. в виде топлива)	ТВС, шт.	3 557	*	4 683	*	5 348	*
Бензин автомобильный	т	201	8 075	429	16 229	458	21 844
Дизельное топливо	т	4 436	162 793	2 848	94 574	7 201	263 357
Мазут топочный	т	16 790	186 955	13 096	141 083	18 408	161 583
Газ (природный)	м³	Закупки не проводились		24 125 000	98 021	38 055 000	220 527
Нефть, уголь, горючие сланцы, торф	-	Закупки не проводились					

* Информация является коммерческой тайной.

1 Показатель определяется по Методике расчета экономии средств, полученных за счет сокращения потребления энергоресурсов на АЭС. Согласно Методике, из общего объема выделено потребление на хозяйственные нужды и не связанное с обеспечением безопасных условий производства электроэнергии.
2 Выполнение работ в течение 2011-2015 гг. по внедрению режима ОПРЧ осуществлялось в соответствии с Постановлениями Правительства РФ от 24 февраля 2010 г. № 89, 27 декабря 2010 г. №1172, а также во исполнение Приказа Министерства энергетики Российской Федерации 07 сентября 2010 г. № 429 в целях обеспечения системной надежности и экономических интересов Концерна на рынке электрической энергии.
3 Утверждены Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. № 1172.

Общие сведения

Стратегия и перспективы

Основные результаты деятельности

Эффективность управления

Взаимодействие с заинтересованными сторонами

в размере 0,04 от установленной мощности генерирующего оборудования.

Экономический эффект: финансовые затраты на внедрение режима ОПРЧ по всем энергоблокам АЭС с ВВЭР составили 1,53 млрд руб., при этом начиная с 2016 г., исключены ежегодные финансовые потери Концерна из-за неучастия энергоблоков АЭС в режиме ОПРЧ в объеме 2,37 млрд руб. (в ценах 2016 г.).

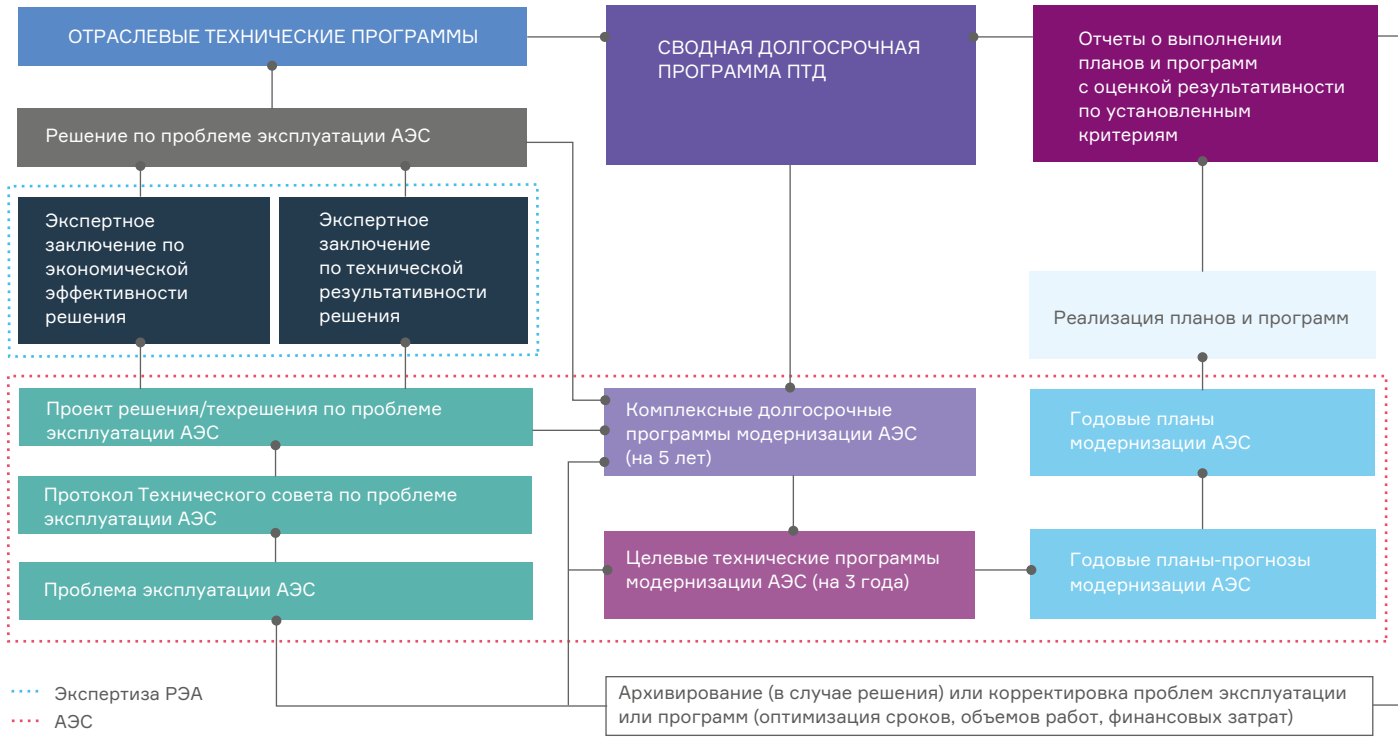
По итогам 2015 г. проект по внедрению режима ОПРЧ признан победителем в Концерне отраслевого конкурса «Человек года» в номинации «Эффективность».

МОДЕРНИЗАЦИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ЭНЕРГОБЛОКОВ АЭС

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

Управление модернизацией АЭС Концерна осуществляется на базе отраслевой нормативной документации и на основе реализации процедур долгосрочного, среднесрочного и годового (текущего) планирования работ.

СХЕМА УПРАВЛЕНИЯ МОДЕРНИЗАЦИЕЙ ДЕЙСТВУЮЩИХ ЭНЕРГОБЛОКОВ АЭС



ИТОГИ 2015 Г.

ПОКАЗАТЕЛЬ	АСПЕКТ	ИТОГИ 2015 Г.
Повышение тепловой мощности энергоблоков (по отчетному периоду и всего)	Повышение мощности энергоблоков	В течение 2015 г. введен в опытно-промышленную эксплуатацию на повышенной мощности 107% от номинальной энергоблок №3 Кольской АЭС. Введен в опытно-промышленную эксплуатацию энергоблок №4 Калининской АЭС, повышение мощности на 40 МВт. За время реализации программы за счет повышения тепловой мощности прирост мощности по энергоблокам АЭС Концерна составил 461,6 МВт.
Количество модернизированных энергоблоков (по отчетному периоду и всего)	Повышение мощности энергоблоков	Количество модернизированных в отчетном году блоков: на 33 энергоблоках выполнялись работы по модернизации, связанные с обеспечением безопасной и устойчивой работы энергоблоков на установленном и повышенном уровнях мощности.

ПРОДЛЕНИЕ СРОКОВ
ЭКСПЛУАТАЦИИ ДЕЙСТВУЮ-
ЩИХ ЭНЕРГОБЛОКОВ АЭС

Продление сроков эксплуатации (ПСЭ) энергоблоков действующих АЭС после окончания назначенного срока службы является одной из актуальных задач на современном этапе развития атомной энергетики России и наиболее эффективным направлением вложения финансовых средств в 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 были начаты в 1998 г. Подробнее о ПСЭ см. годовой отчет Концерна за 2013 г. (с. 87–88) и за 2014 г. (с. 58–59).

К концу 2015 года выполнены работы по продлению сроков эксплуатации 24 энергоблоков

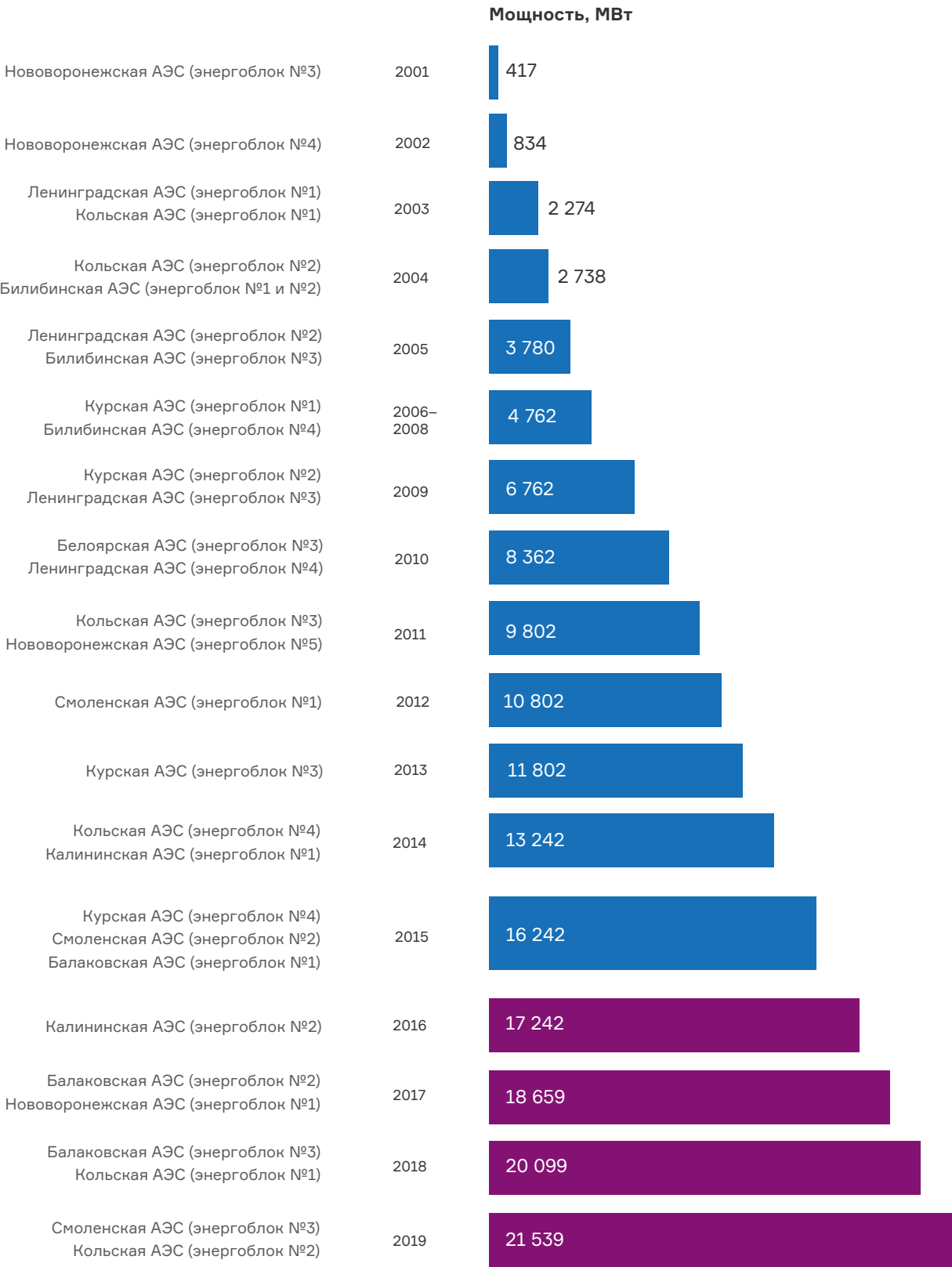
АЭС суммарной установленной мощностью 16 242 МВт. Получены лицензии Ростехнадзора на эксплуатацию данных энергоблоков за пределами назначенного срока службы.

В настоящее время на пяти энергоблоках реализуются инвестиционные проекты ПСЭ: энергоблоки №2, 3, 4 Балаковской АЭС, энергоблок №2 Калининской АЭС; энергоблок №3 Смоленской АЭС, а также на трех энергоблоках реализуются инвестиционные проекты по повторному продлению срока эксплуатации — энергоблоки №4 Нововоронежской АЭС, №1, 2 Кольской АЭС.

ПОДГОТОВКА И ВЫВОД ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭНЕРГОБЛОКОВ АЭС

Вывод из эксплуатации энергоблоков АЭС после окончания срока службы — завершающий этап их жизненного цикла. Выполнение работ в 2015 г. 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 г. и на период до 2015 г.».

СОХРАНЕНИЕ ГЕНЕРИРУЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ АЭС В РЕЗУЛЬТАТЕ
ПРОДЛЕНИЯ СРОКОВ ЭКСПЛУАТАЦИИ



ИТОГИ 2015 Г.

ПОДГОТОВКА К ВЫВОДУ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ БЛОКОВ АЭС

Белоярская АЭС (блоки №1 и 2) в соответствии с оформленными изменениями в условиях действия лицензии Ростехнадзора на эксплуатацию блоков были выполнены следующие работы:

Демонтаж оборудования в здании газгольдерной локализации аварий, извлечение и удаление РАО из юго-западного пристроя ХСО-1, демонтаж части оборудования машинного зала. Выполнены необходимые регламентные работы, обеспечивающие безопасное состояние блоков №1 и 2 Белоярской АЭС.

Проведено комплексное обследование, подготовлен комплект документов для получения лицензии на эксплуатацию блока №3 Нововоронежской АЭС после его останова для вывода из эксплуатации, оформлено решение и приказ об окончательном останове в 2016 г. указанного блока для вывода из эксплуатации.

Разработаны, введены в действие «Мероприятия по подготовке энергоблоков Билибинской АЭС к окончательному останову», организовано выполнение запланированных мероприятий, в том числе по завершению сооружения базового склада дизельного топлива, модернизации блочно-модульной котельной, сооружению дизель-генераторной станции.

Ленинградская АЭС блок №1

Осуществлена разработка Технологического регламента эксплуатации блока №1 Ленинградской АЭС, остановленного для вывода из эксплуатации, определена конфигурация указанного блока после его окончательного останова.

ВЫВОД ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ БЛОКОВ АЭС

Нововоронежская АЭС (блоки №1 и 2)

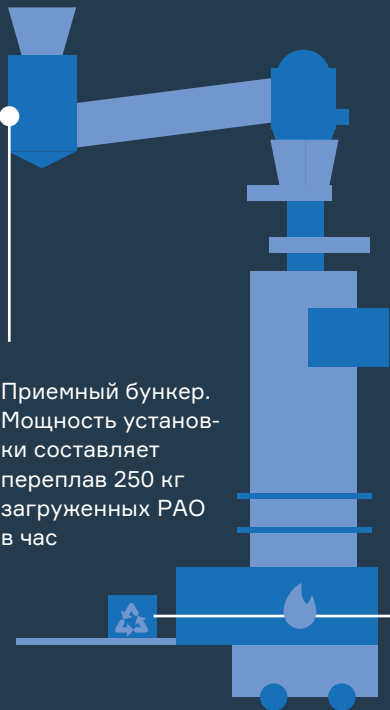
После отмены действия лицензии на эксплуатацию вступила в действие лицензия на вывод из эксплуатации блоков №1, 2 Нововоронежской АЭС. Начаты работы по ВЭ блоков №1, 2 Нововоронежской АЭС.

На основании условия действия лицензии Ростехнадзора и в соответствии с проектом вывода из эксплуатации в 2015 г. выполнялись работы по подготовке инфраструктуры для вывода из эксплуатации блоков №1, 2 Нововоронежской АЭС.

Введена в эксплуатацию установка электрохимической дезактивации, выполнены работы по отработке технологических процессов комплекса плазменной переработки РАО на «чистых» отходах. Выполнены работы по фрагментации и дезактивации трех секций контейнера ВТИ, ремонтного контейнера, чехлов ОЯТ, находившихся на хранении в помещениях блоков №1, 2 Нововоронежской АЭС.

КЕЙС ПЛАЗМЕННАЯ ПЕЧЬ ПО ПЕРЕРАБОТКЕ ТВЕРДЫХ РАО

ПЛАЗМЕННАЯ ПЕЧЬ ПО ПЕРЕРАБОТКЕ ТВЕРДЫХ РАДИОАКТИВНЫХ ОТХОДОВ



Приемный бункер. Мощность установки составляет переплав 250 кг загруженных РАО в час

На выходе из печи объем загруженных материалов сокращается в 20–44 раза.



Образовавшийся шлак упаковывается в герметичные бетонированные контейнеры и передается на хранение национальному оператору.

Филиал Концерна — «Опытно-демонстрационный инженерный центр» (ОДИЦ), созданный при Нововоронежской АЭС, официально запустил плазменную печь по переработке твердых радиоактивных отходов (РАО).

ОДИЦ создан решением Совета директоров Концерна при Нововоронежской АЭС 29 декабря 2012 г. В числе его задач:



обеспечение серийного вывода из эксплуатации энергоблоков АЭС, у которых закончился проектный или продленный срок службы;



разработка и внедрение типовых технологий и оборудования для вывода из эксплуатации.

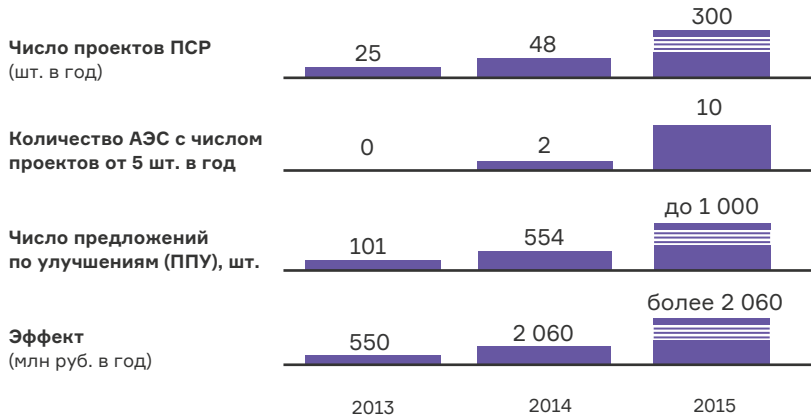
ВНЕДРЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ СИСТЕМЫ «РОСАТОМ»



Производственная система «Росатом» (далее — ПСР) — стратегическое средство повышения эффективности деятельности Концерна. ПСР начала активно внедряться в Концерне с 2009 г.

Это один из эффективных инструментов для решения стоящих перед Концерном задач, который позволяет обеспечить достижение стратегических целей посредством реализации совокупности производственных, управленческих и вспомогательных бизнес-процессов.

Основная цель ПСР — выявление и сокращение всех видов потерь в производственных и бизнес процессах.



ПРОЕКТОВ ПСР НА АЭС И В ЦА В 2015 Г. (ШТ.)



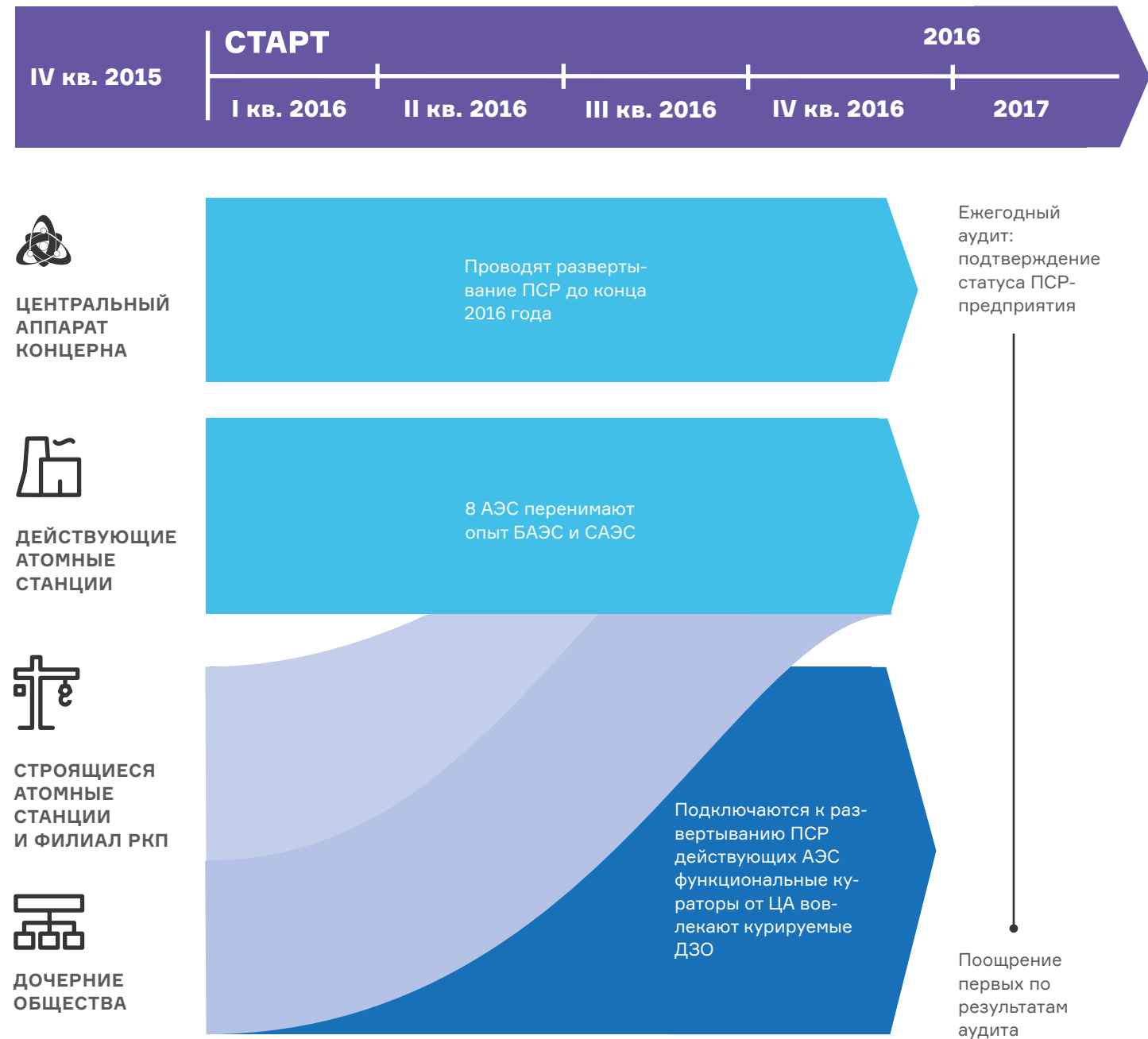
В 2015 г. реализовано более 300 ПСР-проектов. Рост в шесть раз за счет тиражирования «лучших практик», удачно реализованных ранее (в 2014 г.) типовых проектов (15 типовых ПСР-проектов на каждой АЭС), а также за счет реализации в отрасли программы вовлечения руководителей в ПСР, в соответствии с которой в 2015 г. каждый руководитель должен реализовать один личный ПСР-проект.

Балаковская и Смоленская АЭС по результатам системного развертывания ПСР получили статус Лидера ПСР.

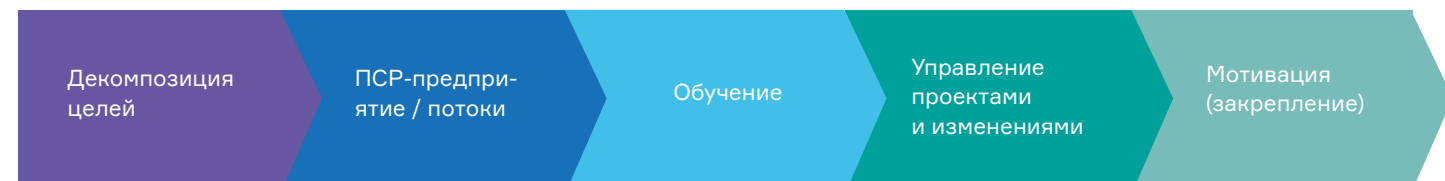
«Приоритет — системное развертывание ПСР в дивизионе. Наша задача — распространить практику внедрения ПСР, апробированную на Смоленской и Балаковской станциях, на Центральный аппарат и все остальные АЭС. А в 2017 г. подключить к ПСР и основные ДЗО и филиалы».

Андрей Петров, Генеральный директор АО «Концерн Росэнергоатом»

СИСТЕМНОЕ РАЗВЕРТЫВАНИЕ ПСР
В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ ДИВИЗИОНЕ ЗА 2 ГОДА



ШАГИ РАЗВЕРТЫВАНИЯ ПСР В КОНЦЕРНЕ



3.4. ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ
РОССИЙСКИХ АЭС

Безопасность — наивысший приоритет Концерна как эксплуатирующей организации. Филиалы Концерна — атомные электростанции на протяжении всего периода эксплуатации демонстрируют надежную и безопасную работу по всем направлениям своей деятельности.

ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ



Защита персонала АЭС, населения и окружающей среды от радиологической опасности за счет создания и поддержания на АЭС эффективных мер защиты (снижение риска)



Обеспечение при нормальной эксплуатации и авариях не превышения доз облучения на станции и выбросов радиоактивных веществ на разумно достижимом низком уровне (радиационная защита)



Предотвращение проектных аварий и ослабление последствий проектных и запроектных аварий, необходимость контроля развития и последствий таких аварий (техническая защита)

«Надо все, что делается в Концерне, свести к системе двух максимальных приоритетов. Это безопасность и бережливое производство».

Андрей Петров,
Генеральный директор АО «Концерн Росэнергоатом»

ПОЛИТИКА И БАЗОВЫЕ
ПРИНЦИПЫ БЕЗОПАСНОЙ
РАБОТЫ АЭС

АО «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.

При этом АО «Концерн Росэнергоатом» в своей деятельности последовательно и целенаправленно выполняет обязательства, вытекающие из Конвенции о ядерной безопасности, учитывает рекомендации положений и руководств по безопасности АЭС МАГАТЭ, а также положения и принципы документов Международной группы по ядерной безопасности (ИНСАГ), изложенные в документах «Основные принципы безопасности атомных станций» и «Культура безопасности».

Наиболее развитая из услуг, предоставляемых МАГАТЭ государствам-членам организации — это

миссии по оценке эксплуатационной безопасности АЭС (ОСАРТ). АО «Концерн Росэнергоатом» использует механизм ОСАРТ с 2005 г.

В порядке реагирования на постфукусимский План действий МАГАТЭ по ядерной безопасности эксплуатирующей организацией был разработан долгосрочный план проведения миссий ОСАРТ (до 2023 г.) с более частым проведением миссий (одна станция каждые два года). Получено принципиальное согласие МАГАТЭ на реализацию этого плана, после чего Россия стала страной с самой масштабной программой ОСАРТ.

Кроме того, в 2015 г. АО «Концерн Росэнергоатом» обратилось с инициативой о приглашении миссии МАГАТЭ для рассмотрения корпоративных функций, осуществляемых эксплуатирующей организацией в поддержку безопасности своих АЭС (корпоративной миссии ОСАРТ). Получено согласие МАГАТЭ на проведение такой миссии в 2018 г.

В период 2005– 2015 гг. на российских АЭС проведено пять миссий ОСАРТ и три контрольных посещения ОСАРТ.

МИССИЯ ОСАРТ НА НОВОВОРОНЕЖСКОЙ АЭС

В ноябре 2015 г. состоялась миссия ОСАРТ на Нововоронежской АЭС. По девяти направлениям проверки определены положительные практики. В первую очередь, это направление, связанное с работой в части организационных изменений, высокого уровня организации эксплуатации, инженерной поддержки, радиационной безопасности. Эксперты отметили высокую готовность персонала АЭС к действиям в аварийных ситуациях (это важно, учитывая события, которые произошли на АЭС «Фукусима») и положительные практики в области химических технологий и обращения с радиоактивными отходами, позволяющие минимизировать воздействие на окружающую среду. Результат — одна рекомендация, девять предложений, семь примеров хорошей практики — аналогичен прошлогоднему результату Кольской АЭС.

О СОСТОЯНИИ БЕЗОПАСНОСТИ

В 2015 г. АЭС России работали безопасно и надежно, сохранилась общая тенденция повышения безопасности действующих АЭС.

В таблице приведена информация по отклонениям на действующих энергоблоках АЭС,

несчастным случаям, неплановым автоматическим остановам реактора, пожарам (возгораниям) в сравнении с 2014 г.

На рисунке на с. 83 в графическом виде представлена информация об отклонениях в работе АЭС, классифицированных по шкале INES, за период с 2008 по 2015 гг.

В 2015 г. всего произошло 31 отклонение в работе АЭС, классифицированное по шкале INES уровнем «0»/«ниже шкалы». Три события квалифицированы уровнем «1» по шкале INES: на блоке №3 Белоярской АЭС, на блоке №2 Курской АЭС, на блоке №2 Калининской АЭС.

В 2014 г. зафиксировано два события, квалифицированных уровнем «1» по шкале INES: 2 марта и 4 ноября — оба на энергоблоке №4 Белоярской АЭС (этап физпуска).

Инцидентов выше уровня «1» по шкале INES в 2015 и 2014 гг. не было.

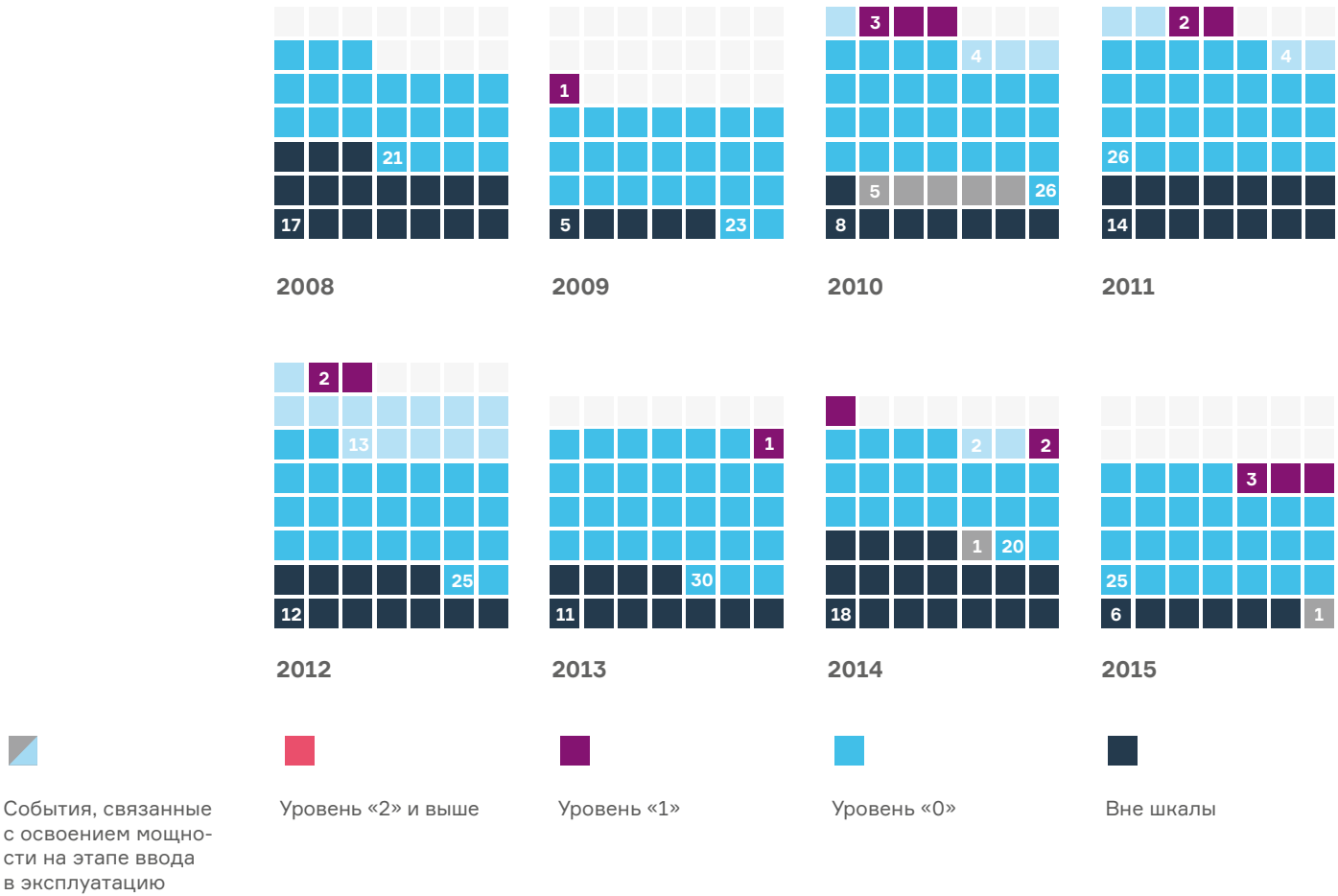
На действующих АС в 2015 г. имели место один пожар (Ростовская АЭС) и одно загорание (Калининская АЭС). В 2014 г. также имели место один пожар и одно загорание.

В 2015 г. с работниками АО «Концерн Росэнергоатом» произошел один несчастный случай, на Курской АЭС; в 2014 г. – два (на Белоярской и Калининской АЭС).

ОТКЛОНЕНИЯ НА ДЕЙСТВУЮЩИХ АЭС, НЕСЧАСТНЫЕ СЛУЧАИ, НЕПЛАНОВЫЕ АВТОМАТИЧЕСКИЕ ОСТАНОВЫ РЕАКТОРА, ПОЖАРЫ (ВОЗГОРАНИЯ)

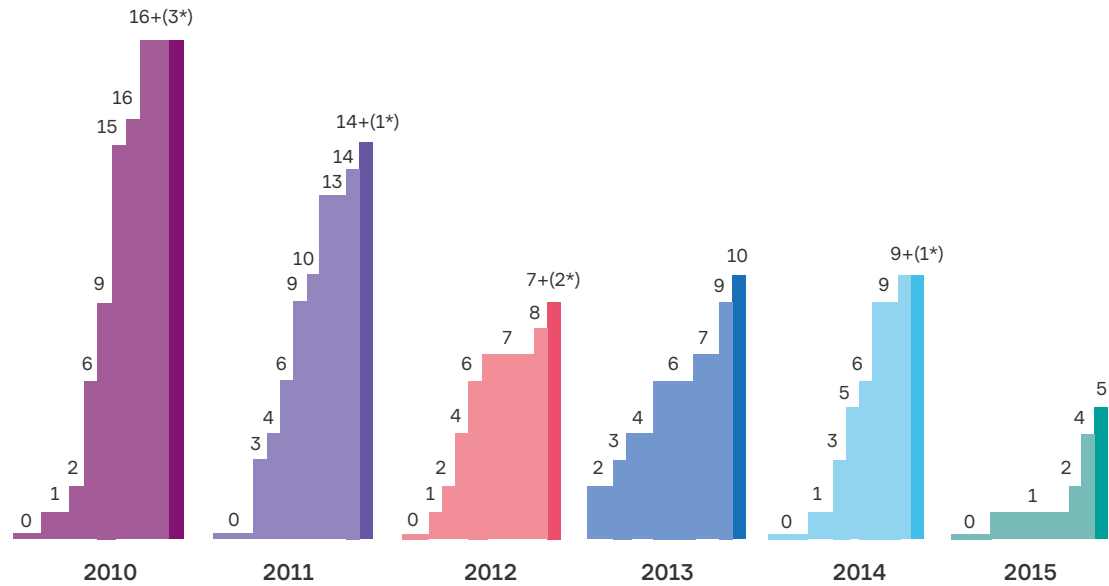
АС	ОТКЛОНЕНИЯ		НЕПЛАНОВЫЕ АВТОМАТИЧЕСКИЕ ОСТАНОВЫ РЕАКТОРА ИЗ КРИТИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ		НЕСЧАСТНЫЕ СЛУЧАИ (КОЛ-ВО)		ПОЖАРЫ/ЗАГОРАНИЯ (КОЛ-ВО)	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014	2015	2014
Бал	0	3	0	0	0	0	0	0
Бел	2	1	1	0	0	0	0	0/1
Бил	1	0	1	0	0	0	0	0
Клн	8	5	1	3	0	0	0/1	0
Кол	4	4	0	1	0	0	0	0
Кур	4	9	0	1	1	0	0	1/0
Лен	8	4	1	2	0	0	0	0
Нво	1	3	0	0	0	0	0	0
Рос	2	4	0	1	0	0	1/0	0
Смо	4	5	1	1	0	0	0	0
Итого	34	38	5	9	0	0	1/1	1/1

ДИНАМИКА ОТКЛОНЕНИЙ В РАБОТЕ АЭС ПО ШКАЛЕ INES

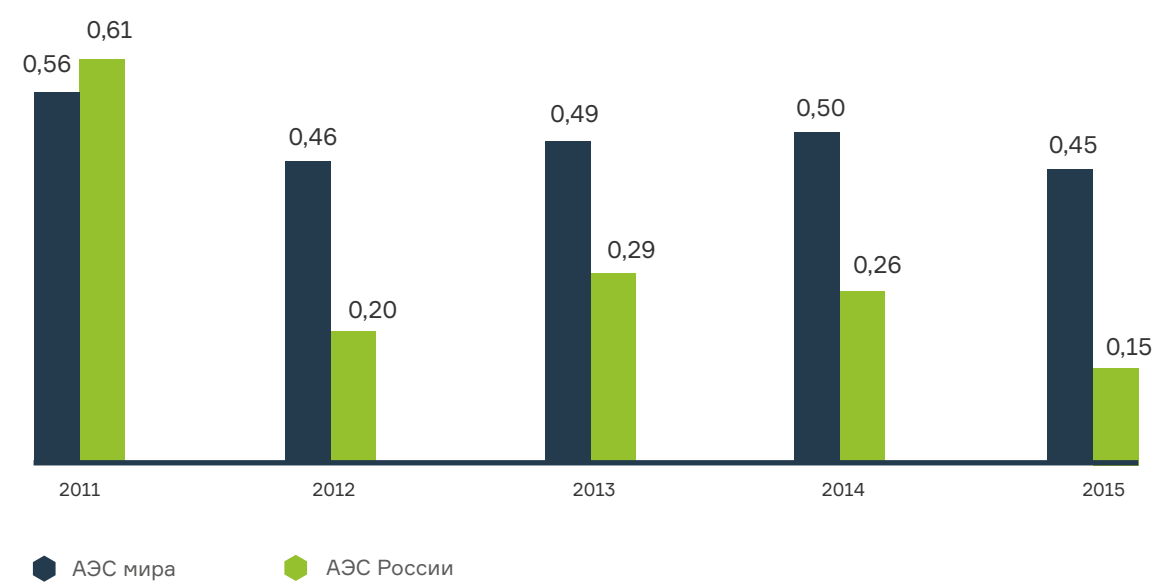


ДИНАМИКА НЕПЛАНОВЫХ АВТОМАТИЧЕСКИХ ОСТАНОВОВ С 2009 ПО 2015 ГГ.

* события на этапе ввода в эксплуатацию энергоблоков АЭС.



НЕПЛАНОВЫЕ АВТОМАТИЧЕСКИЕ ОСТАНОВЫ НА 7000 ЧАСОВ



Среднее (за 7000 часов работы) количество остановов реакторов из критического состояния (показатель ВАО АЭС), представленное на рисунке, на АЭС России существенно ниже, чем на АЭС мира.

КОНТРОЛЬ ОБЕСПЕЧЕНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ АЭС

В Концерне выполняется целый комплекс внутренних и внешних мероприятий, подтверждающих надлежащее выполнение как российских, так и международных требований по обеспечению безопасности АЭС.

Составной частью контроля состояния безопасности АЭС АО «Концерн Росэнергоатом» являются комплексные и целевые проверки состояния безопасности, проводимые подразделениями эксплуатирующей организации, основными целями которых являются:

- определение текущего состояния безопасности АЭС, выявление возможных общих проблем и негативных тенденций при эксплуатации АЭС;
- разработка и внедрение АО «Концерн Росэнергоатом» мероприятий и рекомендаций корпоративного уровня, направленных на повышение безопасности АЭС;
- осуществление эффективного контроля за своевременной реализацией внедряемых мероприятий по повышению безопасности и устойчивости АЭС;

- выявление и анализ внедренных на АЭС АО «Концерн Росэнергоатом» положительных практик эффективных методов работы по повышению уровня безопасности АЭС;
- оценка готовности АЭС к нештатным ситуациям, связанным с воздействием неблагоприятных сезонных погодных явлений.

Проверки АЭС проводятся в соответствии с годовым планом работ, графиком проверок АЭС, поручениями руководства АО «Концерн Росэнергоатом» и Генерального инспектора Госкорпорации «Росатом». В случае ухудшения показателей безопасной эксплуатации АЭС, увеличения количества отказов оборудования или роста количества нарушений в работе АЭС, проводятся целевые проверки, направленные на углубленное изучение причин ухудшения состояния безопасности и принятие необходимых корректирующих действий по их устранению.

В 2015 г. комиссиями инспекционного и производственного контроля Концерна проведено 34 проверки безопасности действующих и строящихся АЭС.

Для реализации необходимых действий по проблемным областям эксплуатации электрооборудования АЭС в 2015 г. эксплуатирующей организацией организованы и проведены на АЭС внеплановые целевые самооценки по темам: «Состояние и качество эксплуатации электротехнического оборудования на АЭС» и «Эффективность

применения базовых составляющих культуры безопасности».

По выявленным в ходе проверок проблемным областям приняты необходимые меры по совершенствованию эксплуатационной безопасности АЭС, в том числе на уровне эксплуатирующей организации.

На основании анализа состояния и тенденций безопасности АЭС за 2015 г. сформирован перечень ключевых проектов и проблемных областей для инспекционного мониторинга и оценки результативности на 2016 г.:

- физический и энергетический пуск головного блока с ВВЭР-1200 (НВО-6);
- реализация мероприятий по повышению устойчивости АЭС (постфукусимские);
- реализация долгосрочных программ мероприятий по результатам проверки Концерна комиссией Ростехнадзора;
- реализация комплексных мероприятий по повышению эффективности взаимодействия участников сооружения энергоблоков и действующих АЭС по вопросам безопасности и охраны труда;
- эксплуатация электротехнического оборудования на действующих АЭС;
- работа с технологическими защитами и блокировками на действующих АЭС;
- перемещение тяжеловесного оборудования на действующих и строящихся АЭС.

Итоги проверок состояния безопасности действующих АЭС и результаты контроля выполнения корректирующих мероприятий позволяют сделать вывод о том, что на АЭС Концерна обеспечен приемлемый уровень состояния безопасности, соответствующий действующим в Российской Федерации требованиям норм и правил в области использования атомной энергии, а также международным требованиям и стандартам.

ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ И УСТОЙЧИВОСТИ АЭС К ЭКСТРЕМАЛЬНЫМ ВНЕШНИМ ВОЗДЕЙСТВИЯМ

В связи с событиями в Японии, приведшими к аварии на АЭС «Фукусима», Концерном разрабатан и выполнен анализ сценариев возможного развития аварий на российских АЭС при экстремальных внешних воздействиях, 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»).

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

Работы, запланированные на 2015 г., выполнены.

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

ВЫПОЛНЕННЫ	ВЫПОЛНЕННЫ	РЕАЛИЗУЮТСЯ
Направлены на снижение техногенных рисков. На все АЭС осуществлена поставка дополнительной передвижной противоаварийной техники.	Направлены на обеспечение живучести АЭС. Подготовка проектно-сметной документации, проведение расчетов, анализов и обоснований, поставка дополнительного оборудования и материалов по проектным спецификациям.	Реализация и внедрение на АЭС дополнительных проектных решений, корректировка противоаварийной документации.



КУЛЬТУРА БЕЗОПАСНОСТИ

Культура безопасности — квалификационная и психологическая подготовленность всех лиц, при которой обеспечение безопасности АЭС является приоритетной целью и внутренней потребностью, приводящей к само-сознанию ответственности и к само-контролю при выполнении всех работ, влияющих на безопасность

Культура безопасности — фундаментальный принцип управления безопасностью АЭС.

Деятельность Концерна в области культуры безопасности направлена на формирование высокого уровня приверженности безопасности у персонала Концерна и АЭС. Это проявляется в непрерывном совершенствовании деятельности, влияющей на безопасность, в самосознании работниками ответственности в области безопасности и самоконтроле при выполнении всех работ, что в итоге гарантирует устойчивый высокий уровень безопасности АЭС.

Подробная информация о действии «Порядка организации работ по формированию и поддержанию культуры безопасности в АО «Концерн Росэнергтоатом» приведена в Годовом отчете Концерна за 2014 г. (с. 69–70).

В 2015 г. на АЭС Концерна организована и проведена самооценка эффективности применения базовых составляющих культуры безопасности.

Оценка состояния культуры безопасности позволила выявить направления, связанные с обеспечением надежной и безопасной эксплуатации, которые требуют совершенствования, а именно:

- повышение эффективности выявления факторов возможных угроз и рисков для безопасности при обходах оборудования оперативным и руководящим персоналом;
- совершенствование системы вовлечения персонала в обеспечение безопасности за счет добровольных сообщений персонала по выявленным им недостаткам, собственным ошибкам, свершившимся и не свершившимся событиям;
- мотивации к созданию атмосферы доверия и открытости, исключающей сокрытие важной для безопасности информации.

Результатом самооценки стала разработка станционных и корпоративных мероприятий по совершенствованию культуры безопасности.

В 2015 г. организован Совет по культуре безопасности под руководством Генерального директора. Целью деятельности Совета по культуре безопасности АО «Концерн Росэнергтоатом» является развитие приверженности культуре безопасности в Концерне, а также создание атмосферы доверия и открытости при рассмотрении (обсуждении) вопросов, связанных с безопасностью.

100%

Уровень выполнения противопожарных мероприятий по устранению предписаний органов государственного пожарного надзора

ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

В 2015 г. Концерном осуществлялась работа по обеспечению пожарной безопасности, а именно:

- участие в проверках состояния пожарной безопасности строящихся Балтийской АЭС, Ленинградской АЭС-2, Нововоронежской АЭС-2, энергоблоков № 3, 4 Ростовской АЭС, энергоблока № 4 Белоярской АЭС, ПАТЭС;
- обеспечена реализация на всех АЭС организационно-технических мероприятий для подготовки к весенне-летнему пожароопасному и осенне-зимнему периодам;
- рассмотрение материалов и подготовка заключений для экспертной комиссии капитального строительства;
- участие в реализации «Плана совершенствования противопожарной защиты сооружений АЭС АО «Концерн Росэнергтоатом» и повышения эффективности контроля за состоянием пожарной безопасности», утвержденного генеральным директором ГК «Росатом»;
- разработаны и введены в действие нормативные документы, регулирующие обеспечение пожарной безопасности на АЭС;
- обеспечено внедрение систем противопожарной защиты на вводимых в эксплуатацию энергоблоках № 4 Белоярской АЭС, № 6 Нововоронежской АЭС, № 3 Ростовской АЭС.

В целях повышения уровня противопожарной защиты атомных станций, а также готовности пожарных и персонала к тушению пожаров, в 2015 г. на Ленинградскую АЭС осуществлена поставка огневого учебно-тренировочного комплекса.

ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

В 2015 г. аварий на опасных производственных объектах, эксплуатируемых Концерном, не зарегистрировано.

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

В соответствии с Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»¹ по состоянию на 31 декабря 2015 г. в ведомственном (отраслевом) разделе государственного реестра опасных производственных объектов зарегистрировано 86 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, центрального аппарата Концерна и АЭС.

Для предупреждения промышленных аварий и инцидентов, планирования и реализации приоритетных и перспективных мер, направленных на повышение уровня промышленной безопасности ОПО, а также обеспечение готовности персонала Концерна к локализации и ликвидации последствий аварий и инцидентов на ОПО, в Концерне реализована система управления промышленной безопасностью.

ОБЕСПЕЧЕНИЕ НЕРАСПРОСТРАНЕНИЯ ЯДЕРНЫХ МАТЕРИАЛОВ

За все время эксплуатации АЭС Концерна не было случаев утраты, хищения или несанкционированного использования ядерных материалов.

Режим нераспространения ядерных материалов обеспечивает система 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 обеспечения нераспространения ядерных материалов подробно описана в Годовом отчете 2014 г. (с. 74–75). Для выполнения учета и контроля ядерного топлива в местах хранения и использования тепловыделяющих сборок ежегодно проводится физическая инвентаризация ядерных материалов.

1 От 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ, ОПО зарегистрированы в ведомственном (отраслевом) разделе государственного реестра опасных производственных объектов

КЕЙС

ЛУЧШИЕ АЭС РОССИИ В ОБЛАСТИ КУЛЬТУРЫ БЕЗОПАСНОСТИ 2015

БАЛАКОВСКАЯ И СМОЛЕНСКАЯ АЭС ПРИЗНАНЫ ЛУЧШИМИ СРЕДИ АЭС РОССИИ В ОБЛАСТИ КУЛЬТУРЫ БЕЗОПАСНОСТИ-2015

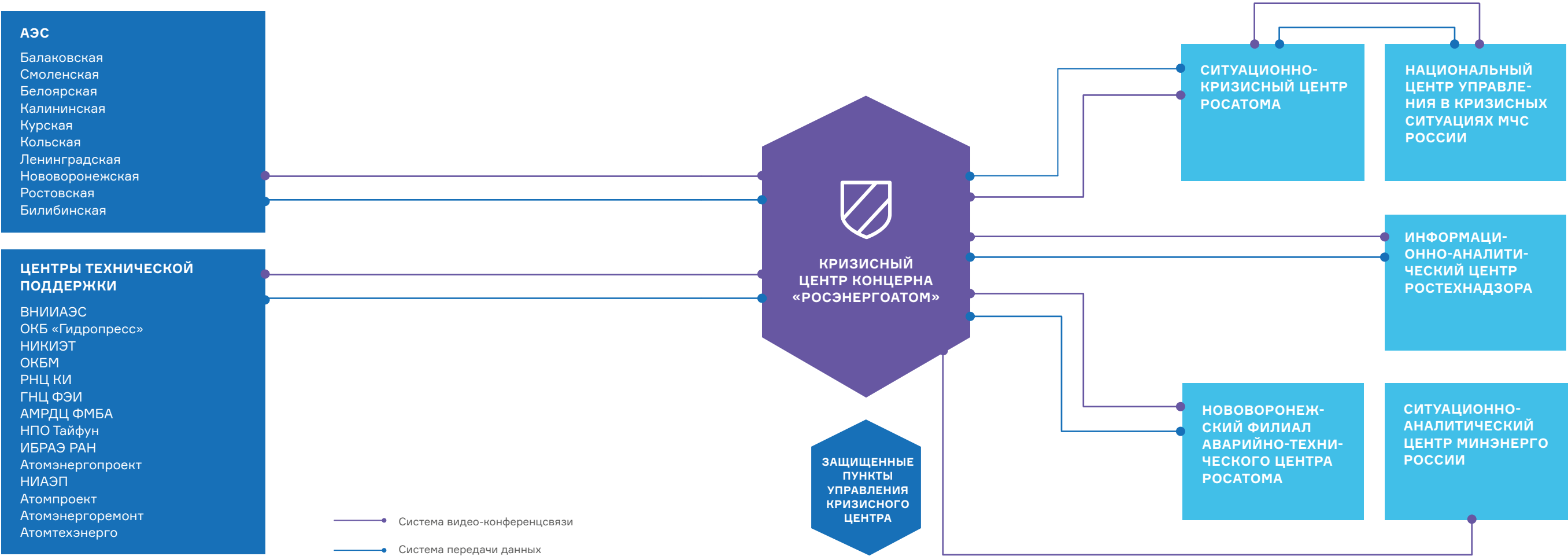
БАЛАКОВСКАЯ АЭС

В 2015 г. на Балаковской АЭС впервые опробованы «Производственные задачи и критерии их выполнения в области культуры безопасности», разработанные ВАО АЭС. По вновь разработанным критериям на Балаковской АЭС прошла самооценка культуры безопасности. Сделаны выводы об устойчивой тенденции к дальнейшему повышению и всестороннему развитию культуры безопасности на предприятии

СМОЛЕНСКАЯ АЭС

Сильными сторонами Смоленской АЭС конкурсная комиссия назвала систему самооценок эксплуатационной безопасности, внедрение и поддержание в актуальном состоянии интегрированной системы менеджмента, развитие информационной системы поддержки эксплуатации и др.

СИСТЕМА АВАРИЙНОГО РЕАГИРОВАНИЯ НА АЭС РОССИИ



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», и ее функционирование осуществляется во взаимодействии с региональными и муниципальными подсистемами Единой государственной системы предупреждения и ликвидации ЧС, 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, 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 занимающимися вопросами атомной энергетики.

В настоящее время функционирует 14 ЦТП. В каждом ЦТП ведется круглосуточное дежурство, а также организовано взаимодействие с Кризисным центром Концерна.

ИТОГИ 2015 Г.

- Регулярно проводились противоаварийные тренировки Кризисного центра, АЭС и ЦТП по отработке координации и взаимодействия при «условных» тяжелых авариях.

- В сентябре 2015 г. проведено комплексное противоаварийное учение (КПУ) по теме «Радиационная авария на Ленинградской АЭС» в котором участвовали представители 19 министерств и ведомств, задействовано более 1700 человек, в том числе 150 единиц специальной техники. За ходом учения наблюдали представители восьми иностранных государств и представители МАГАТЭ.

В это же время, в рамках этих учений, проходило учение INEX-5 под эгидой Агентства по ядерной энергии Организации экономического сотрудничества и развития. Осуществлялся информационный обмен в рамках МАГАТЭ.

Результаты проведенного учения показали готовность системы противоаварийного планирования и аварийного реагирования эксплуатирующей организации к действиям в нештатных и чрезвычайных ситуациях, а также повысили международный имидж АО «Концерн Росэнергоатом».



Мероприятия по повышению устойчивости атомных станций в 2015 г.:

- Проведены проверки готовности Курской и Ростовской АЭС к локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. АЭС подтвердили готовность к выполнению задач в области ГО и ЧС.
- Впервые на базе Курской АЭС проведено соревнование нештатных спасательных групп АЭС России.
- Продолжил функционировать Региональный кризисный центр (РКЦ), созданный на базе Кризисного центра (КЦ) Концерна на основе рекомендации Постфуксимской 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».
- Проведены международные тренировки в рамках РКЦ с АЭС «Пакш» (Венгрия), АЭС «Тяньвань» (Китай) и АЭС «Дукованы» (Чехия).

Система предупреждения и ликвидации ЧС в Концерне — это скоординированная и взаимоувязанная 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 всем требованиям, предъявляемым к участникам Единой государственной системы предупреждения и ликвидации ЧС, является одним из самых совершенных ее звеньев и соответствует передовому мировому уровню.

Физическая защита

Концерн как эксплуатирующая организация отвечает за обеспечение физической защиты, в том числе антитеррористической устойчивости атомных станций на всех

этапах жизненного цикла (проектирование, строительство, эксплуатация, вывод из эксплуатации) как ядерно опасных объектов, сохранность государственной, служебной и коммерческой тайн, обеспечение экономической безопасности предприятия при соблюдении законности и корпоративных интересов Концерна.

Приоритетность безопасного функционирования систем физической защиты филиалов Концерна — атомных станций была обусловлена выполнением задач по обязательствам в отношении основных компонентов обеспечения безопасного использования атомной энергии, по наращиванию возможностей национальной системы нераспространения ядерных материалов предназначенной для предотвращения хищений ядерных материалов, а также по недопущению диверсий в отношении ядерных материалов, ядерных установок и пунктов хранения ядерных материалов.

Основные направления деятельности в 2015 г.:

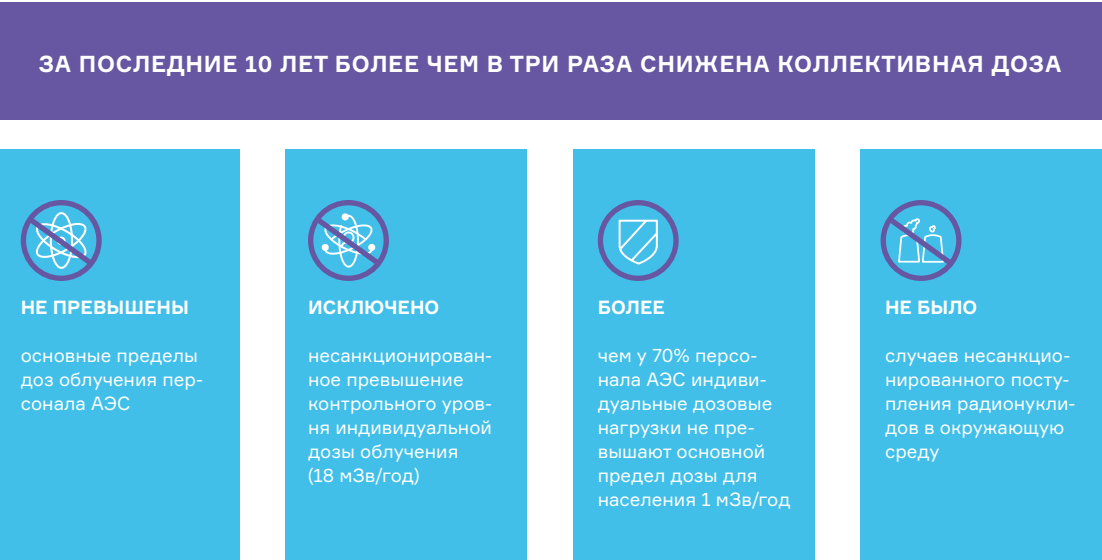
- обеспечение физической защиты ядерных установок, ядерных материалов на всех этапах жизненного цикла АЭС;
- участие в проведении антитеррористических мероприятий;
- совершенствование системы управления процессом обеспечения физической защиты атомных станций на всех уровнях;
- инженерно-техническое оснащение АЭС системами физической защиты, их модернизация и реконструкция;
- поддержание взаимодействия с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти;
- создание систем физической защиты строящихся энергоблоков и передача их под войсковую охрану.

Фактов несанкционированных действий в отношении филиалов Концерна — атомных станций, в том числе проникновений на территорию режимных объектов, — в 2015 г. не допущено. Административные санкции, приостановление действия лицензии и/или ее аннулирование инспекциями Ростехнадзора (по направлению физической защиты) не рассматривались.

3.5. РАДИАЦИОННОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПЕРСОНАЛ И НАСЕЛЕНИЕ

В своей деятельности Концерн стремится обеспечить максимально возможную радиационную безопасность персонала АЭС и населения в районах их расположения, а также предотвратить радиоактивное загрязнение окружающей среды сверх допустимых уровней, регламентируемых нормами радиационной безопасности.

ИТОГИ 2015 Г.



РАДИАЦИОННОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ПЕРСОНАЛ И НАСЕЛЕНИЕ

Исходя из принципов обеспечения радиационной безопасности, принятых мировым сообществом, Концерн 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.

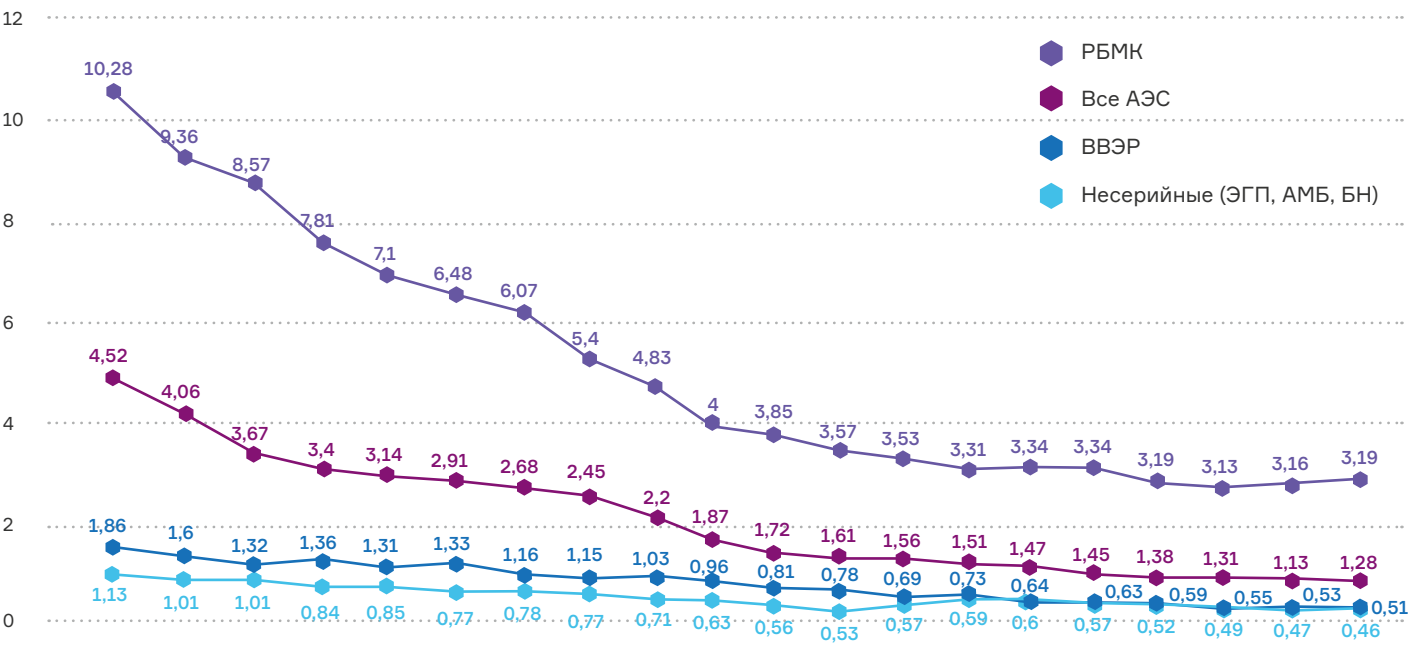
В результате целенаправленной работы по реализации комплекса организационных и технических мероприятий на АЭС продолжается процесс снижения доз облучения

персонала. Значения средней индивидуальной дозы облучения персонала и средней по всем АЭС коллективной дозы облучения на один энергоблок в 2015 г. сравнимы с аналогичными показателями предыдущего года и определяются в основном объемами радиационно-опасных ремонтных работ, выполненных на атомных станциях.

Текущие дозозатраты персонала на АЭС с реакторными установками типа ВВЭР и БН практически достигли оптимального уровня, сопоставимого с аналогичными показателями зарубежных АЭС.

Радиационная обстановка в районах расположения АЭС соответствует уровню естественных фоновых значений, характерных для территории России, мощность дозы гамма-излучений составила от 0,06 до 0,20 мкЗв/ч.

СКОЛЬЗЯЩИЕ (ЗА ТРИ ГОДА) КОЛЛЕКТИВНЫЕ ДОЗЫ ОБЛУЧЕНИЯ НА АЭС ПО ТИПАМ РЕАКТОРНЫХ УСТАНОВОК (ЧЕЛ. ЗВ/БЛОК)



РАДИАЦИОННЫЙ КОНТРОЛЬ

На АЭС Концерна и в районе их расположения постоянный контроль за радиационным воздействием на население и окружающую среду осуществляется отделами радиационной безопасности АЭС и контролируется центрами государственного санитарно-эпидемиологического надзора Федерального медико-биологического агентства (ФМБА России).

Для эффективного систематического и непрерывного контроля целостности защитных барьеров проектом АЭС предусмотрена система радиационного контроля (СРК).

Для сбора и хранения информации по текущим, оперативным и аварийным дозам облучения персонала АЭС, а также для анализа и планирования коллективной дозы Концерном

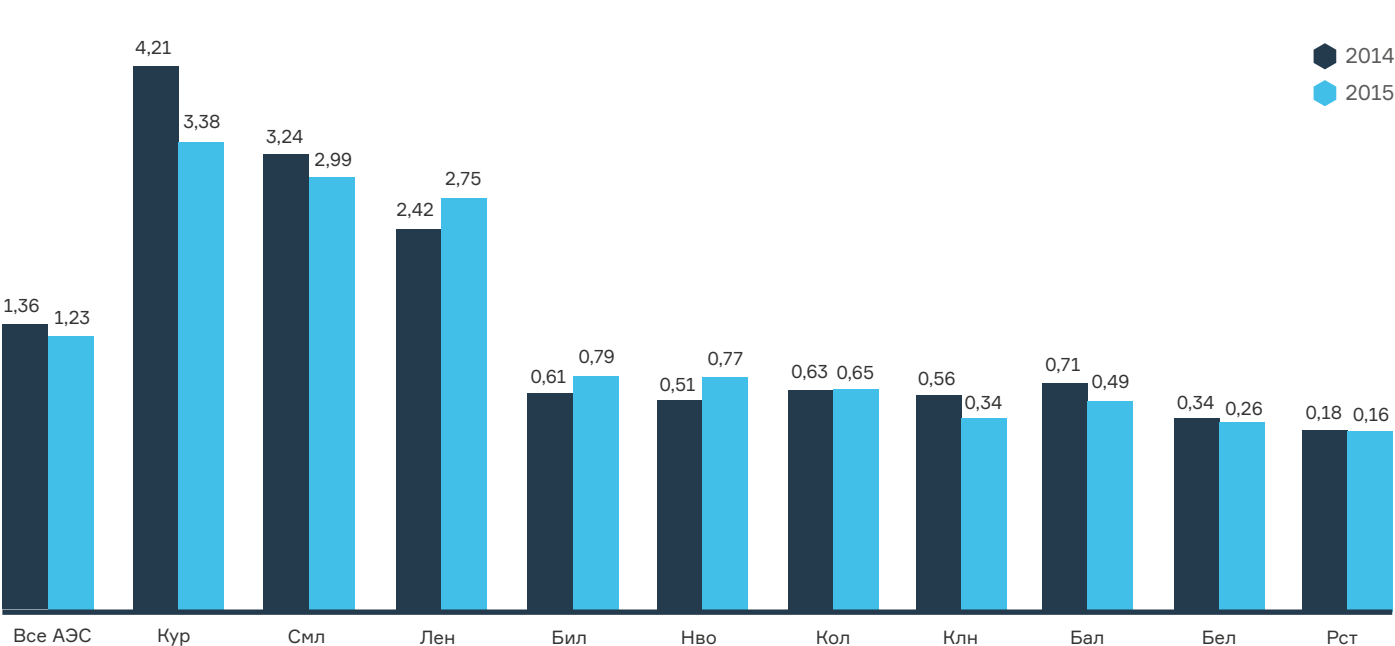
используется автоматизированная система индивидуального дозиметрического контроля (АСИДК).

В АСИДК ведется учет индивидуальной дозы облучения работника:

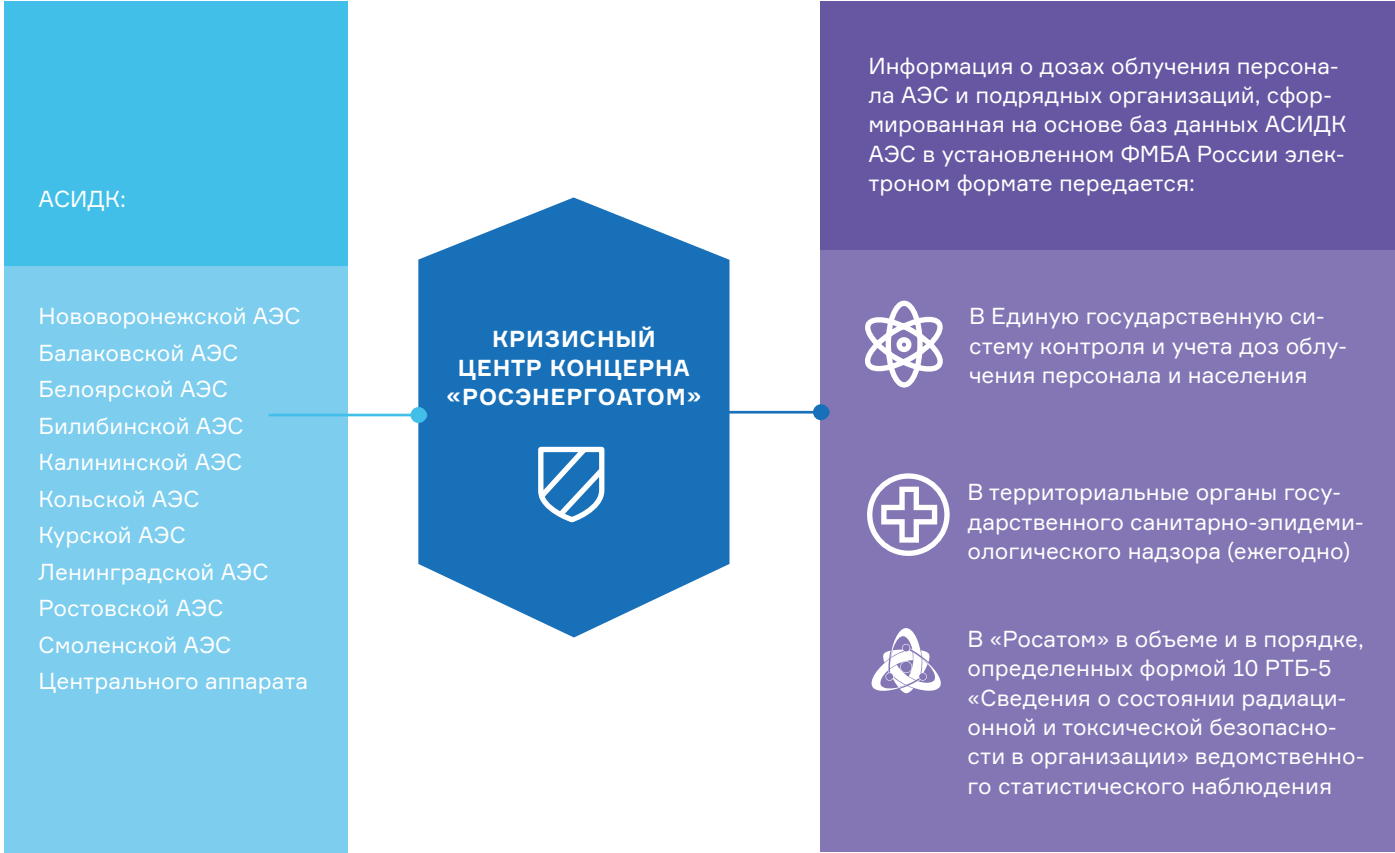
- в течение одного года;
- в течение пяти лет;
- за весь период трудовой деятельности.

АСИДК обеспечивает создание системы управления дозовыми нагрузками персонала АЭС в соответствии с методологией принципа ALARA (сокр. As Low As Reasonably Achievable). АСИДК создана в виде распределенной системы, состоящей из локальных АСИДК атомных станций и ведомственного центра по контролю и учету индивидуальных доз персонала атомных станций.

КОЛЛЕКТИВНЫЕ ДОЗЫ ОБЛУЧЕНИЯ НА АЭС В 2014–2015 ГГ., ЧЕЛ. ЗВ/БЛОК

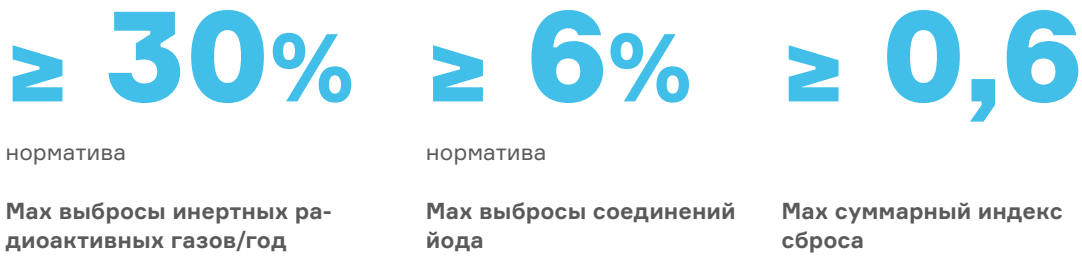


АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ СИСТЕМА ИНДИВИДУАЛЬНОГО ДОЗИМЕТРИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ



РЕЗУЛЬТАТЫ 2015 Г.	ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ОПТИМИЗАЦИИ РАДИАЦИОННОЙ ЗАЩИТЫ КОНЦЕРНА
Для оптимизации доз облучения персонала введена в действие Программа оптимизации радиационной защиты персонала на АЭС. Для совершенствования планирования доз облучения персонала введен в эксплуатацию программный модуль автоматизированного рабочего места расчета индивидуального радиационного риска (АРМИР АЭС, версия 6.1), основанный на оценках коэффициентов индивидуального радиационного риска персонала АЭС.	• совершенствование организации выполнения радиационно-опасных работ; • улучшение радиационной обстановки на оборудовании и в помещениях АЭС; • сокращение времени пребывания персонала в полях ионизирующего излучения; • совершенствование приборного и методического обеспечения радиационного контроля.

Указанные выбросы и сбросы АЭС создают пренебрежимо малые дозы облучения населения в районах расположения атомных станций.



На всех АЭС России функционируют автоматизированные системы контроля радиационной обстановки в районах их расположения (АСКРО), объединенные в отраслевую подсистему с центральным пультом контроля в Кризисном центре Концерна.

Основные требования к организации, номенклатуре контролируемых параметров, периодичности, средствам и методам радиационного контроля объектов окружающей среды в районах расположения АЭС Концерна определены методическими указаниями МУ 1.3.2.06.027.0045-2009 «Организация радиационного контроля в районе расположения атомных станций», согласованными ФМБА России. Радиационный контроль окружающей среды в районах расположения проводится в соответствии с регламентами радиационного контроля с учетом типа реакторных установок и особенностей районов их расположения.

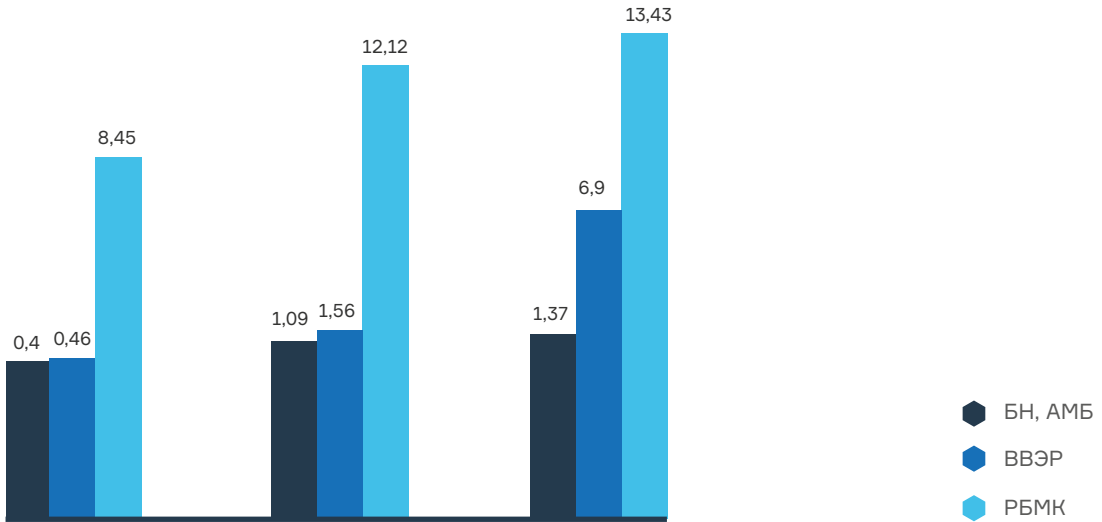
При создании АСКРО АЭС использовалось в основном отечественное оборудование

(система «Атлант», размещенная на всех АЭС, кроме Кольской и Ленинградской). Дополнительно к системам «Атлант» на Балаковской, Калининской и Курской АЭС установлены системы SkyLink (Германия). На Кольской и Ленинградской АЭС применяются системы финской фирмы RadosTechnology.

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 сайте Концерна и по адресу: <http://www.russianatom.ru>.

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.

СРЕДНИЙ НА АЭС ВЫБРОС ИРГ (% НОРМАТИВА ВЫБРОСА)



ВЫБРОСЫ ИНЕРТНЫХ РАДИОАКТИВНЫХ ГАЗОВ И ЙОДА-131 В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ В 2015 Г.

АЭС	ИРГ		131I	
	ТБк	%ДВ	МБк	%ДВ
Балаковская	34,7	5,0	106,9	0,6
Белоярская	5,1	1,4	—	—
Билибинская	520,9	28,5	—	—
Калининская	22,7	3,3	440,0	2,4
Кольская	72,7	10,5	1020,0	5,7
Курская	441,9	11,9	1560,0	1,7
Ленинградская	388,0	13,1	514,0	0,9
Нововоронежская	16,3	2,4	601,0	3,3
Ростовская	81,1	13,7	103,0	0,6
Смоленская	125,9	0,1	128,0	0,01

Концерн применяет консервативный порядок учета газоаэрозольных выбросов и сбросов, заключающийся в предположении присутствия радиоактивных веществ в выбросах и сбросах (даже если они не обнаруживаются существующими приборами и методами) на уровне 0,5 нижнего предела измерения.

На рисунке на с. 94 приведены выбросы ИРГ в процентном отношении к нормативам допустимых выбросов.

В 2015 г. 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.

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.

ОБРАЩЕНИЕ С РАО И ОЯТ

Основным направлением обращения с радиоактивными отходами (РАО) является планомерное снижение объемов их образования и перевод РАО в кондиционированное состояние,

обеспечивающее безопасное временное хранение РАО на АЭС и последующую их передачу в пункты захоронения ФГУП «НО РАО».

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, а также при выводе из эксплуатации. Все операции по обращению с РАО осуществляются в соответствии с действующим федеральным законодательством.

Методы переработки и кондиционирования РАО, применяемые на АЭС:

- глубокое упаривание,
- цементирование,
- ионоселективная очистка ЖРО,
- фрагментация,
- дезактивация,
- сжигание,
- прессование,
- плавление ТРО.

1 «Анализ текущего состояния и безопасности систем обращения с отработавшим ядерным топливом на атомных станциях Росэнергоатома за 2015 г.», АО «ВНИИАЭС»

ИТОГИ 2015 Г.: ОБЕСПЕЧЕНА БЕЗОПАСНОСТЬ ПРИ ОБРАЩЕНИИ С ОЯТ И РАО

- Снижение объемов ЖРО и ТРО в 2015 г., по сравнению с 2014 г., составило 1%.
- Объемы вывезенного ОЯТ с площадок АЭС соответствуют запланированным на 2015 г.
- За счет средств Концерна завершено сооружение комплекса переработки радиоактивных отходов на Смоленской АЭС и комплекса плазменной переработки РАО на Нововоронежской АЭС.
- С площадок Балаковской, Белоярской, Калининской, Кольской, Нововоронежской, Курской, Ленинградской, Смоленской АЭС

удалено 1 990т металлических отходов, загрязненных РВ.

- Эксплуатация комплексов контейнерного хранения и разделки ОТВС ХОЯТ Ленинградской и Курской АЭС осуществлялась в соответствии с проектными характеристиками, обеспечено превышение количества подготовленного к вывозу ОЯТ над ОЯТ, поступающим из реакторов на хранение в бассейны выдержки.

«Обеспечение безопасности при обращении с ОЯТ на АЭС России находится на достаточном уровне и является предметом повышенного внимания специалистов»¹. По результатам выполненного анализа разработаны предложения в перечень мероприятий новой редакции программы по обращению с ОЯТ на перспективу до 2020 г.

2015 г.	КОЛ-ВО РАЗДЕЛАННЫХ ОТВС В 2015 Г.	ВСЕГО РАЗДЕЛАНО ОТВС С НАЧАЛА ЭКСПЛУАТАЦИИ	ВЫВЕЗЕНО ОТВС НА ФГУП «ГХК» В 2015 Г.
Курская АЭС	1 978	5 212	2 304
Ленинградская АЭС	2 562	8 276	2 880

КЕЙС

ПСР-ПРОЕКТ ХОЯТ ЛАЭС

К 2012 Г. НАЗРЕЛА НЕОБХОДИМОСТЬ ОСВОБОЖДЕНИЯ ПРИСТАНЦИОННЫХ ХРАНИЛИЩ ОЯТ (ХОЯТ).

Перевести отработанное ядерное топливо с «мокрого» (в бассейнах выдержки) на «сухое» хранение с его безопасной транспортировкой на ФГУП «ГХК» (г. Железногорск) позволила внедряемая на АЭС с РБМК первая в мире технология обращения с ОЯТ РБМК-1000. Введен в эксплуатацию уникальный комплекс контейнерного хранения ОЯТ, где производится

разделка отработавших тепловыделяющих сборов (ОТВС) на пучки ТВЭЛ и упаковка их в специальные металлобетонные контейнеры для хранения и транспортировки.

Данная технология, успешно отработанная на ЛАЭС, также внедрена на Курской АЭС и будет транслируема на Смоленской АЭС.

ИТОГ ПСР-ПРОЕКТА

Годовые затраты при переводе ОТВС на сухое хранение снизились на 99,8 млн Р

Затраты на оплату труда занятого персонала уменьшились на 18,5 млн Р/год

Стоимость перевода одной ОТВС на сухое хранение снизилась до 342 тыс. руб./ОТВС

Срок полного вывоза ОЯТ с ЛАЭС был сокращен на 8 лет.

Общий объем ядерных материалов на ЛАЭС уменьшился на 7%.

3.6. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов являются важнейшими задачами АО «Концерн Росэнергоатом».

Цель экологической политики Концерна — обеспечение такого уровня безопасности АЭС, при котором воздействие на окружающую среду, персонал и население в ближайшей и отдаленной перспективе позволяет сохранять природные системы, поддерживать их целостность и жизнеобеспечивающие функции. Система производственного экологического контроля Концерна каждый год развивается и совершенствуется, что подтверждается ежегодным улучшением показателей воздействия организации на окружающую среду.

безопасности и устойчивого экологически ориентированного развития предприятия.

Экологическая политика (ЭП) Концерна доступна на сайте http://www.rosenergoatom.ru/environment_safety/environment/.

Основные принципы ЭП Концерна:

- обеспечение соответствия производственной деятельности законодательным и другим нормативным требованиям и стандартам, в том числе международным, в области охраны окружающей среды;
- снижение воздействия АЭС на окружающую среду до возможно низкого и практически достижимого уровня;
- рациональное использование природных ресурсов;
- открытость и доступность информации о природоохранной деятельности;
- совершенствование системы экологического менеджмента.

ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ

Экологическая политика Концерна обеспечивает реализацию основных положений Конституции и законодательства Российской Федерации, определение основных принципов и обязательств в области охраны окружающей среды, обеспечение экологической

Основы государственной политики в области экологического развития Российской Федерации на период до 2030 г.

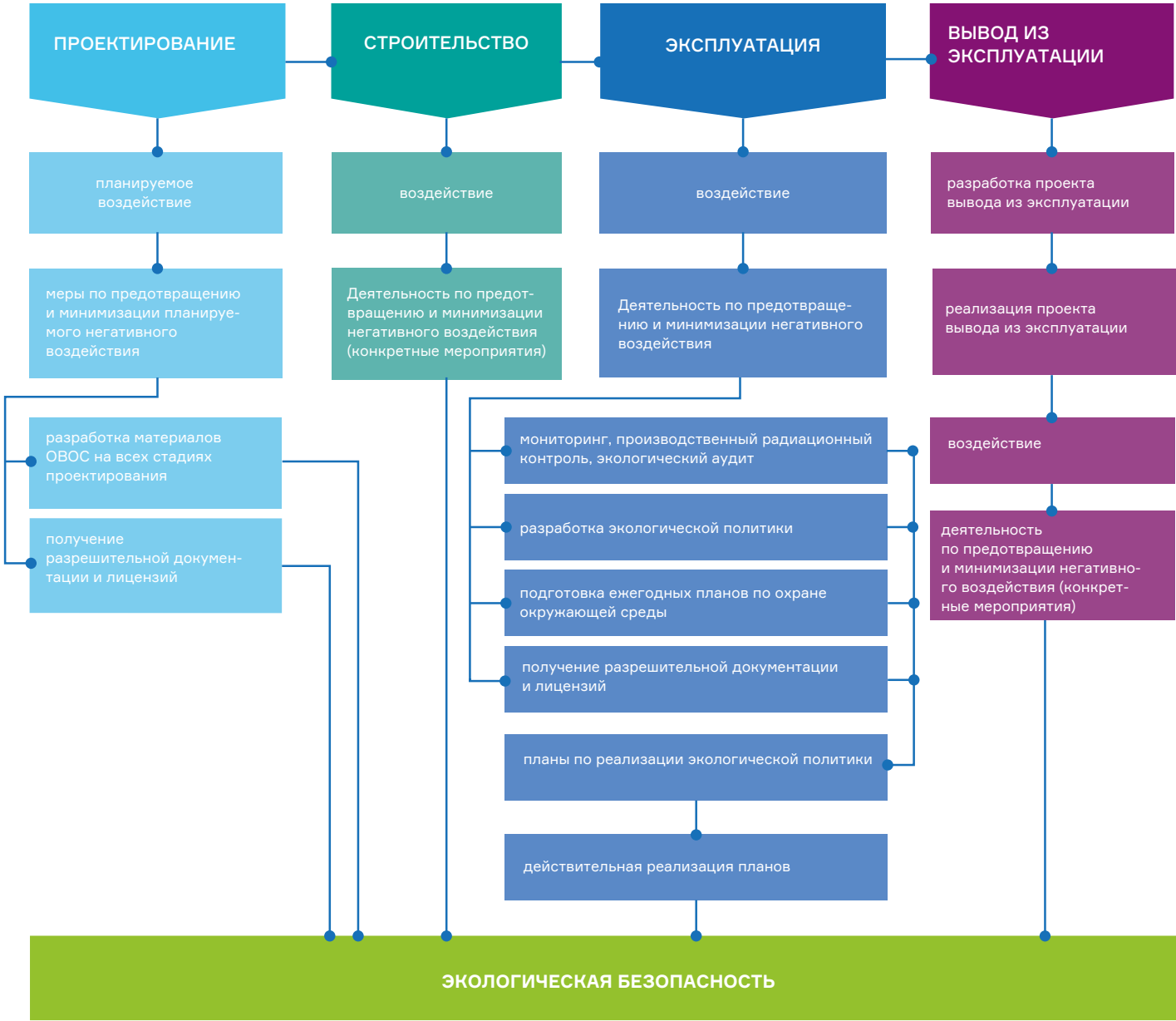
Основы Экологической политики ГК «Росатом» и ее организаций

Экологическая политика АО «Концерн Росэнергоатом»

«Комплексный план реализации Экологической политики ГК «Росатом» на 2012 г. и на период до 2015 г.» в части, касающейся Концерна и его филиалов — действующих АЭС

План реализации Экологической политики Концерна

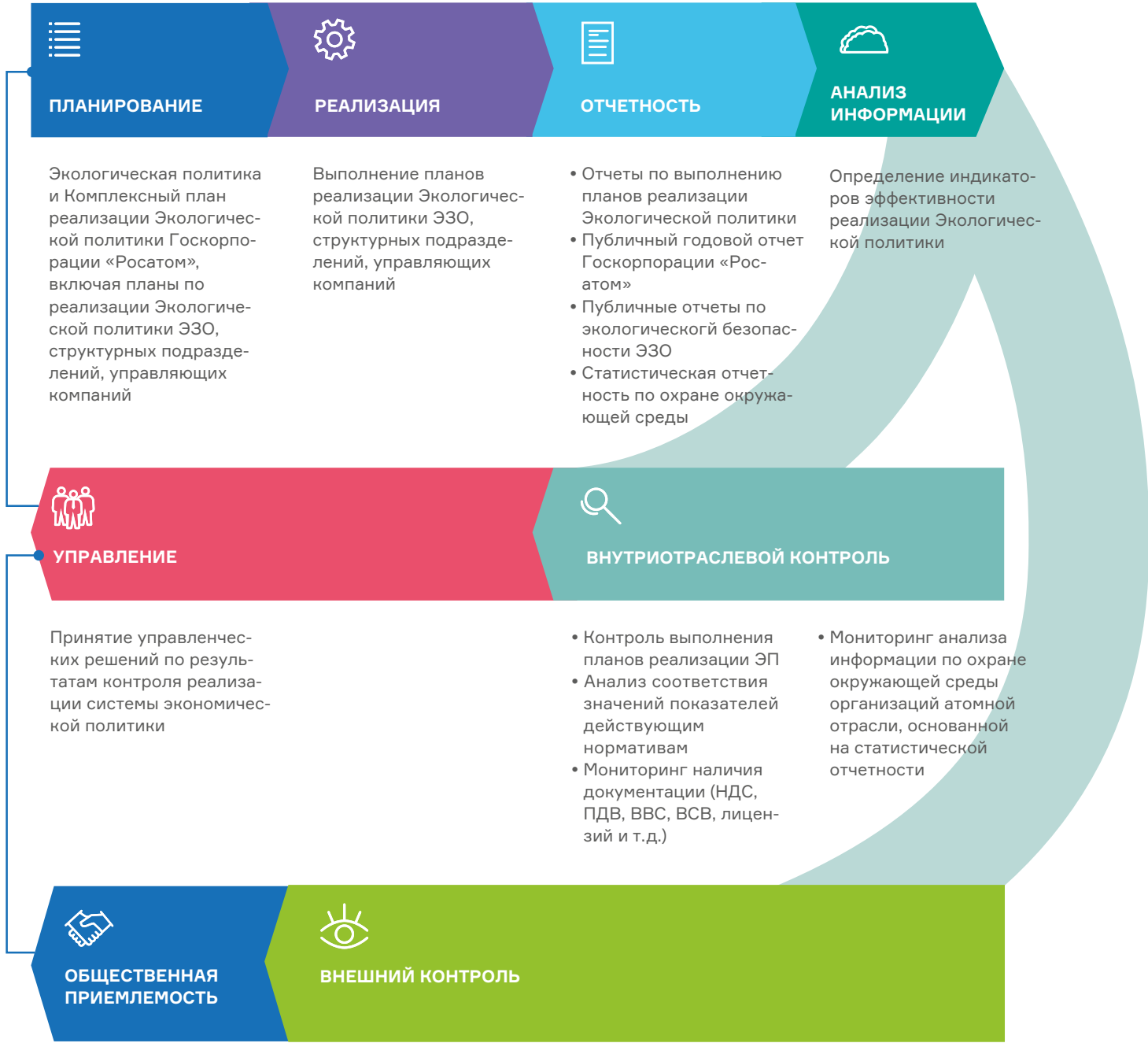
ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ НА ВСЕХ ЭТАПАХ ЖИЗНЕННОГО ЦИКЛА ОБЪЕКТОВ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ



ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ЭП КОНЦЕРНА:

- * Экологическая политика (ЭП) Концерна доступна на сайте http://www.rosenergoatom.ru/environment_safety/environment/.
- обеспечение соответствия производственной деятельности законодательным и другим нормативным требованиям и стандартам, в том числе международным, в области охраны окружающей среды;
 - снижение воздействия АЭС на окружающую среду до возможно низкого и практически достижимого уровня;
 - рациональное использование природных ресурсов;
 - открытость и доступность информации о природоохранной деятельности;
 - совершенствование системы экологического менеджмента.

СИСТЕМА РЕАЛИЗАЦИИ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»



- общественная поддержка
 - общественное одобрение
 - общественное недовольство
- Общественная экологическая экспертиза
 - Участие в деятельности общественного совета Госкорпорации «Росатом»
 - Оценка качества публичных годовых отчетов организаций
- атомной отрасли представителями заинтересованных сторон (Stakeholder)

 - Участие в общественном чтении публичных годовых отчетов атомной отрасли
 - Участие в процессе оценки воздействия на окружающую среду
- Участие в общественных обсуждениях объектов государственной «экологической экспертизы»

Ключевые результаты

3 406

млн руб. затраты АЭС на охрану окружающей среды

>0,01 %

доля АЭС в объеме ЗВ, выбрасываемых в атмосферный воздух всеми предприятиями РФ

ИТОГИ 2015 Г.

Производственная деятельность АЭС в 2015 г. осуществлялась при безусловном выполнении требований норм и правил природоохранного законодательства. АЭС работали надежно и безопасно, оказывая минимально возможное воздействие на окружающую среду:

- проведен анализ изменений природоохранного законодательства в области обращения с отходами производства и потребления. Актуализированы «Порядок осуществления производственного контроля в области обращения с отходами в АО «Концерн Росэнергоатом» и РД ЭО «Руководство по организации работ при обращении с отходами производства и потребления АО «Концерн Росэнергоатом»;
- 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 и национального стандарта ГОСТ Р ИСО 14001-2007. Действие экологических сертификатов подтверждено;
- получено положительное заключение государственной экологической экспертизы по материалам обоснования лицензии на эксплуатацию блока №1 Калининской АЭС на мощности 104%, утвержденное приказом Департамента Росприроднадзора по ЦФО;
- введена в промышленную эксплуатацию в АО «Концерн Росэнергоатом» автоматизированная информационная система «Экологическая безопасность АЭС»;
- выполнены мероприятия 2015 г. «Комплексного плана реализации Экологической политики Госкорпорации «Росатом»

на 2012 г. и на период до 2015 г.» в части, касающейся АО «Концерн Росэнергоатом» и его филиалов — действующих АЭС.

В рамках реализации Экологической политики Концерна выполнены следующие основные значимые работы:

- на Белоярской АЭС приобретены новые современные сорбирующие материалы для фильтров химводоочистки. В результате отмечено снижение содержания загрязняющих веществ (ЗВ) в сбрасываемой воде выпуска №7;
- на Калининской АЭС завершена модернизация очистных сооружений ливневой канализации 1 очереди;
- на Ленинградской АЭС завершены строительно-монтажные, пуско-наладочные работы и осуществлен ввод в эксплуатацию локальных очистных сооружений дренажно-ливневых стоков на выпуске №4 основной промплощадки;
- на Нововоронежской АЭС в рамках выполнения компенсационных мероприятий по искусственному воспроизводству водных биологических ресурсов и в целях улучшения качества воды и сохранения ихтиофауны, осуществлен выпуск молоди растительноядных видов рыб (толстолобик) в пруд-охладитель пятого энергоблока и в реку Дон;
- на Смоленской АЭС проведена модернизация очистных сооружений биологической очистки;
- на Кольской АЭС выполнены работы по оценке эффективности работы очистных сооружений, подготовлен отчет «Оценка эффективности работы очистных сооружений Кольской атомной станции».

КЕЙС



ПОДВЕДЕНЫ ИТОГИ КОНКУРСА «ЭКОЛОГИЧЕСКИ ОБРАЗЦОВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ АТОМНОЙ ОТРАСЛИ»

ЭКОЛОГИЧЕСКИ ОБРАЗЦОВЫЕ АЭС



По итогам ежегодного конкурса «Экологически образцовая организация атомной отрасли», проводимого «Росатомом», среди организаций Концерна первое место присуждено Балаковской АЭС. Второе место поделили Курская и Кольская АЭС.

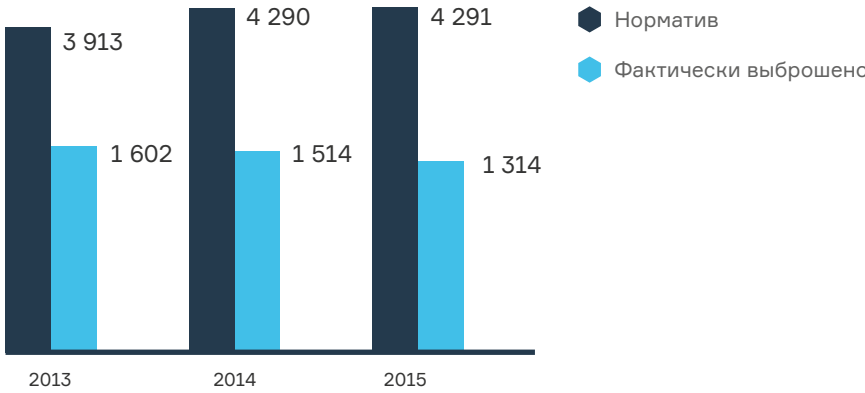
1 МЕСТО

присуждено Балаковской АЭС

2 МЕСТО

поделили Курская и Кольская АЭС

Объем выбросов ЗВ в атмосферу атомными станциями в 2013-2015 гг.



0 руб.

Штрафные санкции за нарушение требований природоохранного законодательства в 2015 г. не применялись

Основные показатели экологического воздействия

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Вклад атомных станций в загрязнение атмосферного воздуха по сравнению со всеми отраслями народного хозяйства остается ничтожно малым.

Объемы выбросов ЗВ в атмосферный воздух атомными станциями не превышают допустимых значений и значительно ниже установленных природоохранными органами лимитов. Основная доля выбросов ЗВ атомных станций приходится на пускорезервные котельные, котельные профилакториев и периодически

включаемые с целью регламентного опробования резервные дизельгенераторные станции.

На всех атомных станциях валовые выбросы ЗВ в атмосферу не превышали значений установленных нормативов.

В 2015 Г.:

- выброшено в атмосферу 1 314 т ЗВ (30,6 % от разрешенного в отчетном году);
- объем выбросов твердых ЗВ — 45 т, газообразных и жидких — 1 269 т;
- на газоочистные и пылеулавливающие установки поступило 206 т ЗВ, из них уловлено и обезврежено 201 т (эффективность улавливания около 98%).

ВЫБРОСЫ В АТМОСФЕРУ NO_x, SO_x И ДРУГИХ ЗНАЧИМЫХ ЗВ С УКАЗАНИЕМ ТИПА И МАССЫ, Т

ПОКАЗАТЕЛЬ	2013 Г.	2014 Г.	2015 Г.
Диоксид серы	851,6	723,3	613,6
Оксид углерода	156,5	143,0	143,3
Оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	208,9	229,9	222,8
Углеводороды (без летучих органических соединений)	205,0 (в том числе 201,0 т метана)	238,0 (в том числе 230,3 т метана)	162,4 (в том числе 161,9 т метана)
Летучие органические соединения	68,4	90,9	102,9
Прочие газообразные и жидкие	21,2	25,5	23,8
Итого	1 511,6	1 450,6	1 268,8

ВЫБРОСЫ ОЗОНОРАЗРУШАЮЩИХ ВЕЩЕСТВ (ОРВ) В 2014–2015 ГГ.

НАИМЕНОВАНИЕ ОРВ	ВЫБРОШЕНО ОРВ, Т	
	2014 г.	2015 г.
ГХФУ-22	6,943	7,446
Итого с учетом ОРС	6,943x0,055=0,382	7,446x0,055=0,410
ГХФУ-141b	0,170	1,670
Итого с учетом ОРС	0,170x0,11=0,019	1,670x0,11=0,184
ГХФУ-142b	0,465	0,805
Итого с учетом ОРС	0,465x0,065=0,030	0,805x0,065=0,052

где:

- ГХФУ-22 — дифторхлорметан (озоноразрушающая способность ОРС = 0,055);
- ГХФУ-141b — 1,1,1-фтордихлорметан (озоноразрушающая способность ОРС = 0,11);
- ГХФУ-142b — 1,1,1 дифторхлорэтан (озоноразрушающая способность ОРС = 0,065).

АЭС стремятся к дальнейшему снижению нагрузки 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.

СБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ

Атомные станции являются крупными водопользователями, поэтому вопросы водопотребления и водоотведения занимают важное место в природоохранной деятельности. Практически вся забранная из водных объектов вода (более 99%) на АЭС использовалась на производственные нужды (охлаждение технологических сред в конденсаторах турбин и теплообменном оборудовании) и возвращалась в водные объекты.

Морская вода забирается из Балтийского моря (Копорская губа Финского залива).

Забор пресной воды производился из следующих источников:

- Водоем-охладитель, Саратовское водохранилище (Балаковская АЭС);
- Белоярское водохранилище (Белоярская АЭС);
- водохранилище на руч. Большой Поннеурген (Билибинская АЭС);
- оз. Удомля (Калининская АЭС);
- оз. Имандра (Кольская АЭС);
- р. Сейм (Курская АЭС);
- р. Систа, р. Коваши, оз. Копанское (Ленинградская АЭС);
- р. Дон (Нововоронежская АЭС);
- Цимлянское водохранилище (Ростовская АЭС);
- Десногорское водохранилище на р. Десна (Смоленская АЭС).

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ВОДЫ С РАЗБИВКОЙ ПО ИСТОЧНИКАМ, МЛН М³

ЗАБИРАЕМАЯ ВОДА ПО ИСТОЧНИКАМ	2013 Г.	2014 Г.	2015 Г.
Питьевая вода из природных водных источников	9,3 (из них 7,8 — подземные воды)	11,8 (из них 7,6 — подземные воды)	11,8 (из них 8,1 — подземные воды)
Питьевая вода из систем водоснабжения коммунального назначения	6,8	7,5	7,3
Техническая пресная вода из природных водных объектов	1 818,6	1 818,9	1 683,3
Морская вода	3 544,0	4 654,1	5 149,5
Итого	5 378,7	6 492,3	6 851,9

ОБЩИЙ ОБЪЕМ МНОГОКРАТНО И ПОВТОРНО ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ВОДЫ, МЛН М³

РАСХОД ВОДЫ	2013 Г.	2014 Г.	2015 Г.
В системах оборотного водоснабжения	28 399,9	28 777,8	31 203,4
В системах повторного водоснабжения	312,7	358,9	410,4

Атомные станции не оказывают существенного влияния на источники воды. Водные источники атомных станций к охраняемым территориям не относятся. Атомные станции не оказывают воздействия на водно-болотные угодья, включенные в Рамсарский список.

В 2015 г. водоотведение АЭС соответствовало водобалансу, количеству выработанной электроэнергии и составило 93,4% объема использованной воды, что является хорошим показателем использования водных ресурсов. Водопользование осуществлялось в соответствии с утвержденными в природоохранных органах лимитами.

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 и утвержденными в установленном порядке регламентами.

Все водохранилища, используемые для технического и оборотного водоснабжения АЭС (за исключением Ленинградской и Билибинской АЭС), включены в «Перечень водохранилищ (в том числе водохранилищ с емкостью более 10 млн м³), в отношении которых разработка правил использования водохранилищ осуществляется для каждого водохранилища (нескольких водохранилищ, каскада водохранилищ или водохозяйственной системы в случае, если режимы их использования исключают раздельное функционирование)»¹. Эксплуатация водохозяйственных систем на водоемах федерального значения накладывает на атомные станции дополнительную ответственность за сохранность и рациональное использование водных ресурсов, за чистоту территорий водоохранных зон и т.п.

¹ Утвержден Распоряжением Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2009 г. №197-р.

Всего в 2015 г. было отведено 6 401 млн м³, а доля загрязненных сточных вод составила 0,07%.

В водные объекты в 2015 г. отведено 6 388,5 млн м³ нормативно-чистых вод, 7,2 млн м³ нормативно-очищенных вод, в т. ч.:

- 6,8 млн м³ на сооружениях механической очистки вод;
- 0,4 млн м³ на сооружениях биологической очистки вод;
- Сброс сточных вод производился в следующие водные объекты:
- Водоем-охладитель, Саратовское водохранилище (Балаковская АЭС);
- Белоярское водохранилище, Ольховское болото (Белоярская АЭС);
- руч. Большой Поннеурген (Билибинская АЭС);
- озера-охладители, р. Волчина, р. Хомутовка (Калининская АЭС);
- оз. Имандра (Кольская АЭС);
- р. Сейм (Курская АЭС);
- р. Систа, р. Коваши, р. Пейпия, Финский залив (Ленинградская АЭС);
- р. Дон (Нововоронежская АЭС);
- Цимлянское водохранилище, водоем-охладитель (Ростовская АЭС);

- Десногорское водохранилище на р. Десна (Смоленская АЭС).

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

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.

Как и на любом другом предприятии, на атомных станциях в процессе производственной деятельности образуются отходы пяти классов опасности. В 2015 г. на атомных станциях образовалось 45 256 т отходов, что на 11 126 т больше, чем в 2014 г. (34 130 т). Увеличение количества образовавшихся отходов произошло в основном за счет образования на Ленинградской АЭС отходов 5 класса опасности (практически неопасные) — отходы (осадки) водоподготовки при механической очистке природных вод, которые были переданы для использования сторонней организации.

Основную массу (93,4%) образовавшихся в 2015 г. отходов составляют отходы 4 класса (малоопасные) и 5 класса (практически неопасные).

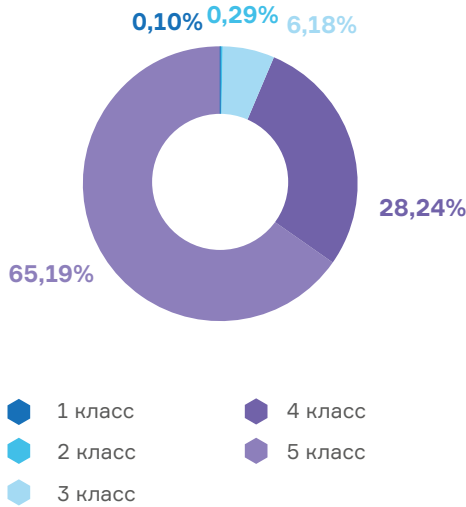
ОТХОДЫ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ В РАЗБИВКЕ ПО КЛАССАМ, Т

ПОКАЗАТЕЛИ	2013 Г.	2014 Г.	2015 Г.
1 класс	59	56	47
2 класс	57	256	131
3 класс	2 311	1 369	2 795
4 класс	13 544	15 406	12 782
5 класс	19 994	17 043	29 501

ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ
В 2015 Г., Т



РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОТХОДОВ,
ОБРАЗОВАВШИХСЯ В 2015 Г.,
ПО КЛАССАМ ОПАСНОСТИ



Штрафные санкции за нарушение требований природоохранного законодательства в 2015 г. не применялись.

Наличие отходов на начало 2015 г. — 17 156 т, на конец года — 19 463 т. В результате деятельности по обращению с отходами АЭС в 2015 г. обезврежено 4,6 т отходов (из них — 4,2 т 1 класса опасности (чрезвычайно опасные), 0,4 т 2 класса опасности (высокоопасные); использовано 578 т отходов 3–5 классов опасности (умеренно опасные, малоопасные и практически неопасные)); передано другим предприятиям 40 571 т; захоронено на собственных объектах 1 795 т отходов 3–5 классов опасности.

Источниками образования отходов являются вспомогательные подразделения и участки, обеспечивающие работу атомных станций (техобслуживание и ремонт зданий, оборудования, обслуживание персонала АЭС, очистка сточных вод, обработка металла и древесины).

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

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

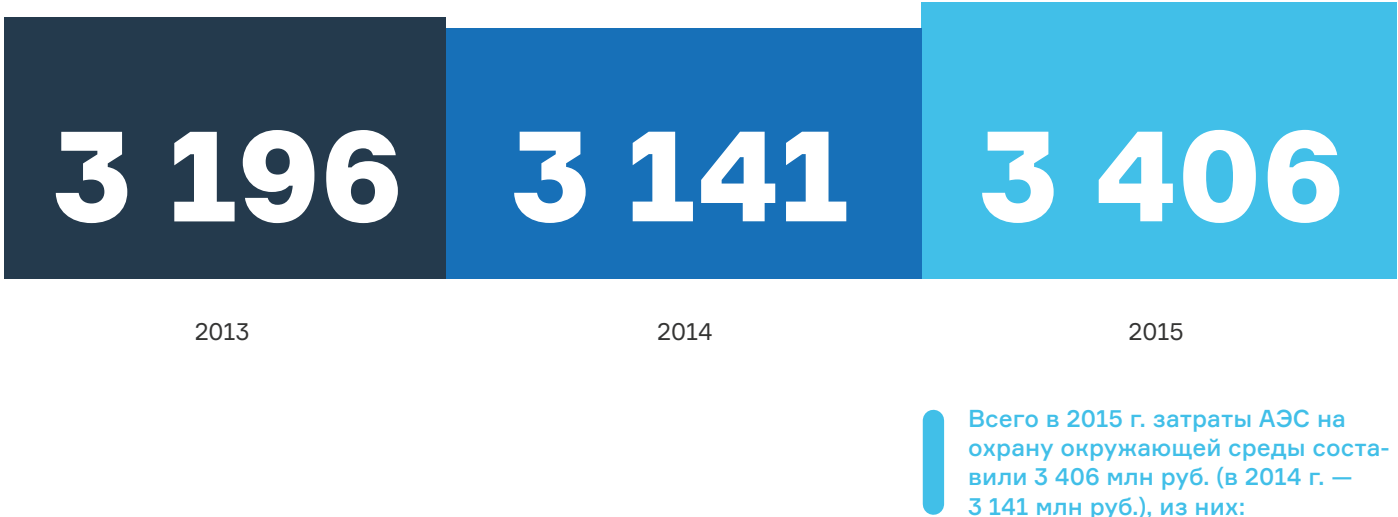
Затраты АЭС на охрану окружающей среды формируются из затрат на охрану и рациональное использование водных ресурсов (включая выплаты другим предприятиям за прием и очистку сточных вод), атмосферного воздуха, на охрану окружающей среды от негативного воздействия отходов производства и потребления (включая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

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

Атомными станциями предусматривается плата за следующие виды негативного воздействия на окружающую среду:

- выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- сброс загрязняющих веществ в водные объекты;
- размещение отходов производства и потребления.

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, МЛН РУБ.



НАИМЕНОВАНИЕ	ТЕКУЩИЕ (ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ) ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	ОПЛАТА УСЛУГ ПРИРОДООХРАННОГО НАЗНАЧЕНИЯ
на охрану атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата	182	10
на сбор и очистку сточных вод	472	130
на обращение с отходами	139	208
на защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод	259	192
на защиту окружающей среды от шумового, вибрационного и других видов физического воздействия	0	8
на сохранение биоразнообразия и охрану природных территорий	2	43
на обеспечение радиационной безопасности окружающей среды	1 225	326
на научно-исследовательскую деятельность и разработки по снижению негативных антропогенных воздействий на окружающую среду	1	1
на другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды	175	33

ПЛАТА ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ТЫС. РУБ.

Наименование	Фактически выплачено за год		
	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Плата за допустимые и сверхнормативные выбросы (сбросы) загрязняющих веществ (размещение отходов производства и потребления)	11 064	15 705	13 755
Средства (иски) и штрафы, взысканные в возмещение ущерба, причиненного нарушением природоохранного законодательства	0	140	0



УПРАВЛЕНИЕ
ЭКОЛОГИЧЕСКИМИ РИСКАМИ

Наиболее эффективным научным подходом, позволяющим количественно оценить воздействие разных техногенных факторов на состояние окружающей среды и здоровье человека, является методология анализа риска. С конца 1980-х гг. эта методология успешно применяется во всех экономически развитых странах как один из приоритетных и наиболее эффективных инструментов научного обоснования управленческих решений в области охраны здоровья человека и окружающей среды.

В последние годы ИБРАЭ РАН был выполнен целый ряд научных проектов позволивших провести сравнительный анализ радиационных рисков, обусловленных функционированием российских АЭС, и химических рисков, связанных с работой угольных ТЭС, других промышленных объектов и техногенных факторов для здоровья населения России. Такие 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.

Полученные результаты учитывались при выработке экологической политики Концерна и при развитии системы экологического менеджмента (СЭМ) Концерна.

В настоящее время достигнут высокий уровень безопасности атомных станций. Радиационное воздействие атомных станций 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 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.

В целях приведения природоохранной деятельности АЭС в соответствие с требованиями российского законодательства и нормативными актами различного уровня разработаны и введены в действие стандарты организации:

- «Основные правила обеспечения охраны окружающей среды на атомных станциях»;
- «Методические рекомендации по организации производственного экологического мониторинга на атомных станциях»;
- «Методические рекомендации. Технологии сокращения объемов и способы вторичного использования опасных отходов, образующихся при эксплуатации АС»;
- «Руководство по организации работ при обращении с отходами производства и потребления»;
- «Порядок осуществления производственного контроля в области обращения с отходами в АО «Концерн Росэнергоатом» и др.

ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ АУДИТ И СЕРТИФИКАЦИЯ СИСТЕМЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

Для достижения цели и реализации основных принципов Экологической политики Концерн принял на себя обязательство внедрять и поддерживать лучшие методы экологического управления в соответствии с международными и национальными стандартами в области экологического менеджмента.

Концерн обеспечивает экологически безопасное производство электрической и тепловой энергии на атомных станциях, совершенствование СЭМ и ее сертификацию на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2004 и национального стандарта ГОСТ Р ИСО 14001-2007, что является эффективным способом подтверждения приверженности Концерна идеям охраны окружающей среды, а также возможностью повысить конкурентоспособность и улучшить взаимодействие с заинтересованными сторонами и общественностью.

В 2015 г. проведены инспекционные аудиты СЭМ центрального аппарата Концерна и ресертификационные аудиты сертифицированных СЭМ на Билибинской, Калининской, Кольской, Курской, Ленинградской, Нововоронежской, Ростовской и Смоленской АЭС. По результатам аудитов выданы сертификаты соответствия СЭМ требованиям стандарта.

Инспекционные и/или ресертификационные аудиты проводились высококвалифицированными специалистами, имеющими национальную и международную аккредитацию, которые отметили высокий уровень организации работ по формированию и развитию СЭМ Концерна и каждой действующей АЭС.

3.7. ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Основным фактором роста чистой прибыли на 4 683,4 млн руб. является достижение рекордной выработки электроэнергии за всю историю атомной отрасли России.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ, ХАРАКТЕРИЗУЮЩИЕ ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ», А ТАКЖЕ ЭФФЕКТИВНОСТЬ И РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, МЛН РУБ.:

ПОКАЗАТЕЛЬ	2013	2014	2015	Δ2015/2014, %
Выручка	232 857	253 215	263 757	4%
Валовая прибыль	96 309	105 607	103 616	-2%
Коммерческие расходы	16	15	21	44%
Управленческие расходы	10 637	11 325	10 364	-8%
EBITDA	109 806	123 969	135 177	9%
Чистая прибыль	2 211	9 238	13 922	51%
Чистый денежный поток	8 802	-4 605	12 073	-362%
Чистые активы	1 059 013	1 181 245	1 298 091	10%
Рентабельность продаж (по чистой прибыли)	0,95%	3,65%	5,28%	45%
Рентабельность активов	20,0%	19,5%	18,7%	-4%
Рентабельность собственного капитала	0,22%	0,83%	1,12%	36%
Рентабельность по EBITDA (EBITDA/Выручка)	47,16%	48,96%	51,25%	5%
Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	0,10	0,08	0,07	-15%
Коэффициент текущей ликвидности	1,19	1,28	1,10	-14%
Собственный капитал	1 057 723	1 180 017	1 296 820	10%
Заемные средства	104 326	94 450	87 932	-7%

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



СТРУКТУРА ФАКТИЧЕСКОЙ ВЫРУЧКИ ЗА 2015 Г., МЛН РУБ.:

ВСЕГО ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) В СООТВЕТСТВИИ С БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТЬЮ	ВСЕГО
	261 257,5
в том числе	
- выручка от реализации собственной продукции	259 444,4
в том числе	
- Рынок на сутки вперёд	168 029,5
- Мощность по договорам конкурентного отбора мощности	38 537,9
- Регулируемые договоры (мощность)	23 007,1
- Договоры ДПМ (мощность)	18 470,2
- Регулируемые договоры (электроэнергия)	8 325,1
- Билибинская АЭС	2 095,5
- Балансирующий рынок	979,1
- Выручка от реализации покупной продукции	1 813,1

ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ, ПОВЛИЯВШИЕ НА УВЕЛИЧЕНИЕ ФАКТИЧЕСКОЙ ВЫРУЧКИ:



АНАЛИЗ ВЫРУЧКИ

Увеличение фактической выручки от реализации электроэнергии и мощности за 12 месяцев 2015 г. по сравнению с 12 месяцами 2014 г. составило 11 000,8 млн руб.

Оплата проданной АО «Концерн Росэнергоатом» электроэнергии и мощности по итогам 12 месяцев 2015 г. составила 303 590,338 млн руб. (с НДС).

Фактический объем реализованной электрической энергии АО «Концерн Росэнергоатом» на ОРЭМ с учетом Билибинской АЭС за 12 месяцев 2015 г. составил 196 983 млн кВт·ч.

АНАЛИЗ ПРИБЫЛИ

Чистая прибыль по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2015 год составила 13 921,6 млн руб., за аналогичный период прошлого года прибыль составляла 9 238,2 млн руб.

Основным фактором роста чистой прибыли на 4 683,4 млн руб. является достижение рекордной выработки электроэнергии за всю историю атомной отрасли России

АНАЛИЗ АКТИВОВ

Согласно бухгалтерскому балансу чистые активы по состоянию на 31 декабря 2015 г.

составили 1 298 091 млн руб., увеличившись за 2015 г. на 116 846 млн руб. вследствие увеличения стоимости основных средств, что связано с реализацией инвестиционных проектов по продлению срока эксплуатации энергоблоков атомных электростанций и программы обеспечения безопасной и устойчивой работы действующих энергоблоков.

Чистые активы АО «Концерн Росэнергоатом» на 31 декабря 2015 г. превышают уставный капитал на 48 %, что полностью удовлетворяет требованиям нормативных актов. Приняв во внимание одновременное превышение чистых активов над уставным капиталом и их увеличение за отчетный период, можно говорить о хорошем финансовом состоянии АО «Концерн Росэнергоатом».

Размер активов АО «Концерн Росэнергоатом» за 2015 г. увеличился на 8% (114 863 млн руб.). Рост был обусловлен увеличением стоимости как оборотных активов на 27 % (25 837 млн руб.), так и внеоборотных — на 7% (89 006 млн руб.).

Увеличение стоимости внеоборотных активов обусловлено ростом стоимости основных средств на 7% (79 592 млн руб.) за счет ввода в промышленную эксплуатацию энергоблока №3 Ростовской АЭС и приростом незавершенных капитальных вложений в объекты основных средств, что свидетельствует о значительном инвестировании Концерном средств в основные фонды.

ОЦЕНКА ЧИСТЫХ АКТИВОВ АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	ФАКТИЧЕСКОЕ ЗНАЧЕНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ				ИЗМЕНЕНИЯ ЗА ПЕРИОД
	По состоянию на 31.12.2014		По состоянию на 31.12.2015		
	тыс. руб.	% к валюте баланса	тыс. руб.	% к валюте баланса	тыс. руб.
1	2	3	4	5	6 = (гр.4- гр.2)
Чистые активы	1 181 244 997	87%	1 298 091 334	88%	116 846 337
Уставный капитал	671 516 563	50%	671 516 563	46%	0
Превышение чистых активов над уставным капиталом	509 728 434	38%	626 574 771	43%	116 846 337



ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ АКТИВОВ АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ», МЛН РУБ.



Общий размер внеоборотных активов на 31 декабря 2015 г. составил 1 348 290 млн руб., что составляет 92% в общей стоимости активов.

Оборотные активы АО «Концерн Росэнергоатом» за 2015 г. увеличились на 25 837 млн руб., или 27%. В составе оборотных активов существенно возрос размер остатков денежных средств (на 12 120 млн руб.) и их эквивалентов, увеличились краткосрочные финансовые вложения (размещение 5 720 млн руб. в АО «Атомэнергопром» в соответствии с финансовой политикой ГК «Росатом») и прирост дебиторской задолженности покупателей и заказчиков на 6 015 млн руб. за счет увеличения продажи электроэнергии и мощности на ОРЭМ в связи с вводом в эксплуатацию энергоблока Ростовской АЭС.

СТРУКТУРА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Стоимость имущества АО «Концерн Росэнергоатом» на конец отчетного периода составила 1 470 670 млн руб. В источниках хозяйственных средств Концерна преобладающий удельный вес составляет собственный капитал (88%).

ДИНАМИКА ПАССИВОВ АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»

Собственный капитал увеличился на 116 802 млн руб. в следствие финансирования основных фондов и объектов незавершенного строительства за счет амортизационных отчислений и средств резервов, — в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2002 г. № 68 «Об утверждении правил отчисления эксплуатирующими организациями средств для формирования резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных станций на всех стадиях их жизненного цикла и развития».

БЮДЖЕТИРОВАНИЕ

В целях достижения ключевых показателей эффективности в Концерне применяется системный подход к планированию и учету доходов, расходов и движению денежных средств.

3,3

млрд руб. — экономия затрат эксплуатационного характера в 2015 г.

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

БЮДЖЕТ

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 проводимого ГК «Росатом» процесса среднесрочного планирования и представляет собой процесс детального поквартального планирования первого года бизнес-плана, разрабатываемого на три года. Также на предприятии осуществляется процесс оперативного финансового планирования (горизонт планирования — один месяц).

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 2015 Г.

В соответствии с поручением Президента Российской Федерации В. В. Путина¹ в Концерне был разработан план мероприятий по снижению удельных условно-постоянных затрат на производство электроэнергии. Филиалам и структурным подразделениям центрального аппарата были доведены индивидуальные задания на сокращение расходов с включением

в карты КПЭ. Выполнение указанного плана позволило сэкономить 3,3 млрд руб. затрат эксплуатационного характера, в том числе 0,3 млрд руб. составило снижение расходов на АХД центрального аппарата Концерна.

В целях выполнения задания в 2015 г. были реализованы следующие мероприятия:

- снижение затрат на оплату труда с соответствующим снижением страховых взносов за счет оптимизации сроков индексации и применения дифференцированного подхода к индексации по грейдам;
- снижение объема консультационных услуг;
- оптимизация информационно-технического обеспечения;
- отказ от договора по привлечению работников (аутстаффинга);
- сокращение расходов на рекламные мероприятия;
- сокращение транспортных расходов за счет пересмотра перечня лиц обеспечиваемым служебным транспортом;
- сокращение по другим статьям затрат (представительские, услуги связи, охраны, подготовка персонала, аренда, экологические платежи).

Таким образом, проведение жесткого контроля соблюдения филиалами и структурными подразделениями Концерна выделенных лимитов, сформированных с учетом задания на снижения затрат, способствовало росту эффективности операционной деятельности Концерна и снижению удельных условно-постоянных затрат по сравнению с 2014 г. с 360,4 до 329,3 руб./МВт·ч, или на 8,6%.

КОНТРОЛЬ ФИНАНСОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

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 Концерна, содержащий мероприятия по повышению качества учетных процессов и обеспечению достоверности финансовой отчетности.



3.8. КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА И ОХРАНА ТРУДА

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

Главными задачами Концерна в 2015 г. в соответствии со стратегией развития по-прежнему оставались безопасность, повышение экономической результативности на внутреннем и внешнем рынках, устойчивость и технологическое лидерство. Реализация этих задач определяет приоритеты в работе с персоналом.

Цель кадровой политики Концерна — обеспечение компании компетентными, квалифицированными работниками, что предполагает наличие системы управления персоналом, способной быстро и адекватно реагировать на меняющиеся требования рынка.

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ПЕРСОНАЛА. СИСТЕМА КПЭ

Для обеспечения запланированных результатов в Дивизионе с 2010 г. внедрена система управления эффективностью деятельности и мотивации персонала.

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.

ПРИНЦИПЫ РАЗРАБОТКИ КПЭ:

- соответствие критериям SMART;
- амбициозность целей;
- декомпозиция КПЭ;
- фокусность;
- сбалансированность;
- периодичность;
- обоснованность оценки достижения КПЭ.

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;
- Положением об оплате 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).

Минимальная заработная плата работника филиала в 2015 г. составляла 8 600,0 рублей до 1 ноября 2015 г., с 1 ноября 2015 г. — 9 590,0 рублей (при МРОТ 5 965,0 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 260% 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.

ОБУЧЕНИЕ ПЕРСОНАЛА

Безопасная, надежная и эффективная эксплуатация АЭС, а также решение долгосрочных задач, стоящих перед Концерном, обеспечиваются успешным функционированием систем подготовки, поддержания и повышения квалификации и психологического обеспечения персонала Концерна, деятельность которых

РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ ПО ГРУППАМ РАБОТНИКОВ, ТЫС. РУБ. В ГОД

КАТЕГОРИЯ РАБОТНИКОВ	БАЗОВАЯ ЗАРПЛАТА	ПРЕМИЯ ЗА ВЫПОЛНЕНИЕ КПЭ
2013 г.		
Руководители	От 413,3	От 144,6
Специалисты	От 214,4	От 42,9
Рабочие	От 93,5	От 9,4
2014 г.		
Руководители	От 436,4	От 149,4
Специалисты	От 226,4	От 44,3
Рабочие	От 98,8	От 9,9
2015 г.		
Руководители	От 456,5	От 149,4
Специалисты	От 238,5	От 44,3
Рабочие	От 105,2	От 10,3

110,3

часа обучения

В среднем приходилось на каждого работника Концерна в 2015 г.

регламентируется «Правилами организации работы с персоналом на атомных станциях». Обучение и психологическое сопровождение работников Концерна проводятся в соответствии с требованиями законодательных и нормативно-правовых актов федеральных органов исполнительной власти, локальных нормативных актов Госкорпорации «Росатом» и Концерна.

В Концерне работают учебно-тренировочные подразделения (далее — УТП), располагающие учебно-материальной базой, позволяющей успешно осуществлять деятельность по подготовке и поддержанию квалификации персонала атомных станций. УТП оборудованы аудиториями для теоретического обучения персонала, классами для специализированного обучения, лабораториями и мастерскими. Учебные помещения оснащены современными техническими средствами обучения: полномасштабными и аналитическими тренажерами, тренажерными обучающими системами, учебными стендами. Для обучения и контроля знаний персонала АЭС в УТП применяются компьютерные обучающие системы, мультимедийные информационные системы, многофункциональные интерактивные и автоматизированные комплексы. Для реализации программ подготовки на должность и поддержания квалификации персонала на АЭС разработаны учебно-методические документы.

Обучение в УТП АЭС проводится инструкторами, имеющими необходимый опыт работы

на АЭС и прошедшими специальную психолого-педагогическую подготовку. В Концерне функционирует «Школа инструкторов». В 2015 г. повышение квалификации прошли 438 инструкторов АЭС.

В соответствии со стандартами эксплуатирующей организации УТП проходят процедуру аттестации, к настоящему времени УТП всех АЭС аттестованы. В 2015 г. была проведена аттестация УТП Билибинской, Калининской, Кольской АЭС и плавучей АТЭС, допущен к обучению полномасштабный тренажер Балаковской АЭС, введены в эксплуатацию более 40 технических средств обучения, разработаны и введены в действие 3218 учебно-методических документов.

В 2015 г. в Концерне были успешно реализованы мероприятия по направлению «оценка и развитие персонала», в том числе:

- корпоративная программа по обучению английскому языку, тренинги по управлению эффективной деятельностью;
- тренинги по наставничеству;
- программы развития управленческих компетенций;
- подготовлены и реализованы дивизиональные модули программ кадрового резерва.

Практическое решение комплексных задач по повышению и поддержанию должного



ПРОВЕДЕНИЕ ПЕРИОДИЧЕСКОЙ ОЦЕНКИ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ И РАЗВИТИЯ
КАРЬЕРЫ

СОТРУДНИКИ, ДЛЯ КОТОРЫХ ПРОВОДЯТСЯ ПЕРИОДИЧЕСКИЕ ОЦЕНКИ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТИ И РАЗВИТИЯ КАРЬЕРЫ, ЧЕЛ.	13 105
Мужчины	26%
Женщины	61%
Руководители	65%
Специалисты	29%

ОБУЧЕНИЕ СОТРУДНИКОВ КОНЦЕРНА В 2015 Г.

ПОКАЗАТЕЛЬ	КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ОБУЧЕНИЯ, ВСЕГО	КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ОБУЧЕНИЯ НА 1 РАБОТНИКА
Общее количество часов внутреннего обучения (в УТП АЭС и подраз- делениях)	3 106 682	83,6
Общее количество часов обучения во внешних образовательных уч- реждениях	992 955	26,7
Общее количество часов обучения, в том числе:	4 099 637	110,3
Руководители	896 193	24,1
Специалисты и служащие	1 509 909	40,6
Рабочие	1 693 535	45,6

уровня надежности человеческого фактора, в том числе, психолого-педагогическое сопровождение процессов подготовки, поддержа- ния и повышения квалификации персонала, осуществляется лабораториями психофизи- ологического обеспечения атомных станций (далее — ЛПФО).

В соответствии со стандартами эксплуатиру- ющей организации ЛПФО атомных станций, проходят процедуру аттестации, в 2015 г. была проведена аттестация ЛПФО Кольской АЭС.

Система внутреннего обучения персонала АЭС осуществляется на базе УТП или непосред- ственно в подразделениях АЭС. Внешнее обу- чение реализуется в организациях, осущест- вляющих образовательную деятельность.

В среднем на каждого работника Концерна в 2015 г. приходилось 110,3 часа обучения, в том числе, внутреннее обучение составило 83,6 часа, внешнее обучение составило 26,7 часа.

Подготовка на должность работников АЭС проводится в целях получения профессио- нальных знаний и практических навыков, не- обходимых для выполнения должностных обязанностей. В Концерне утвержден и вве- ден в действие Типовой перечень должностей

работников АЭС, подготовка на должность и поддержание квалификации которых прово- дится в УТП АЭС.

Эксплуатирующей организацией разработаны программы для всех должностей, входящих Типовой перечень должностей работников АЭС, подготовка на должность и поддержа- ние квалификации которых проводятся в УТП АЭС. В 2015 г. разработано и актуализировано 70 программ обучения, в том числе для руко- водящего персонала АЭС.

Поддержание квалификации осуществляется ежегодно для всего персонала АЭС. Для каждой группы работников на АЭС разработан ежегод- ный объем обучения по программам поддержа- ния квалификации. Для оперативного персона- ла блочных щитов управления АЭС такой объем составляет не менее 96 часов, в том числе 40 часов практической подготовки на тренажерах. Для остальных категорий персонала станций объем обучения составляет не менее 20 часов.

Поддержание квалификации оперативного персонала, получающего разрешения Ростех- надзора на право ведения технологического процесса, осуществляется в УТП АЭС. Поддер- жание квалификации руководителей и специ- алистов атомных станций — держателей

разрешений Ростехнадзора на право ведения работ в области использования атомной энер- гии ежегодно осуществляется на базе НИЯУ МИФИ, в 2015 г. обучение прошли 345 работни- ков АЭС. Поддержание квалификации осталь- ного персонала АЭС проводится как в подраз- делениях, так и в УТП АЭС.

Повышение квалификации персонала Концер- на носит непрерывный характер, проводится по мере необходимости, но не реже одного раза в пять лет в течение всей трудовой дея- тельности работников.

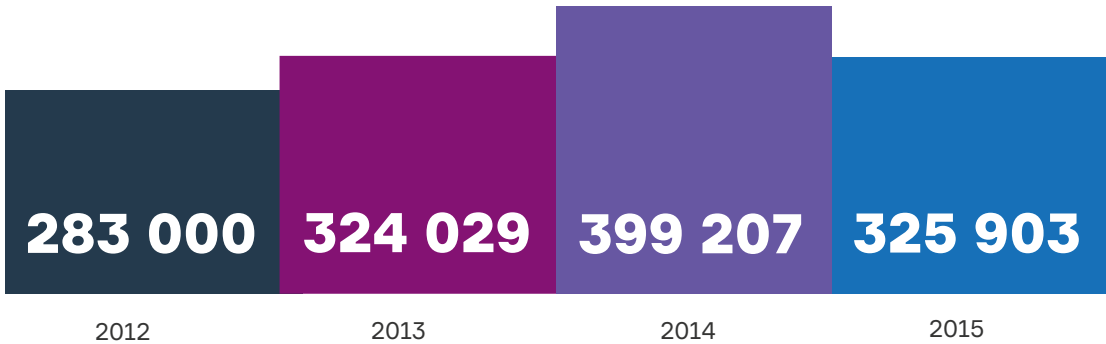
Повышение квалификации осуществляется:

- для руководителей и специалистов Кон- церна в организациях, осуществляющих образовательную деятельность;
- для работников АЭС, не относящихся к ка- тегории руководителей и специалистов, в подразделениях или в УТП АЭС.
- Повышение квалификации персонала Кон- церна проводится по двум направлениям:
- обучение по профессионально-техниче- ским компетенциям;
- развитие управленческих компетенций.

В рамках развития управленческих компетен- ций в 2015 г. реализовано более 100 тренин- гов.

Традиционно основными поставщиками внеш- них образовательных услуг для Концерна являются: НОУ ДПО «ЦИПК Росатома», Кор- поративная академия Госкорпорации «Рос- атом», НИЯУ МИФИ, ФГАОУ ДПО «ПЭИПК», АНО «УМЦ ВНИИАЭС». В 2015 г. повышение квалификации в организациях, осуществляю- щих образовательную деятельность, прошли 16 507 работников АЭС.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЗАТРАТ НА ОБУЧЕНИЕ РАБОТНИКОВ
АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ», ТЫС. РУБ.



В 2015 г. общее количество часов обуче- ния работников действующих АЭС составило 4 064 148 часов, в том числе внутреннее обуче- ние составило 3 106 682 часов, внешнее обуче- ние составило 957 466 часов. В среднем на каж- дого работника действующих АЭС приходилось 117,4 часа, в том числе 89,7 часа внутреннего обучения и 27,7 часа внешнего обучения.

Затраты на внешнее обучение работников Концерна в 2015 г. составили 325 903 тыс. ру- блей (в среднем — 8,7 тыс. рублей на челове- ка в год).

Для обеспечения квалифицированным персо- налом инфраструктуры атомной отрасли стран, принявших решение о сооружении АЭС по рос- сийским проектам, под руководством Концерна создан Консорциум исполнителей работ по под- готовке персонала Инозаказчика и Поставщи- ка строительства АЭС в составе: АО «Концерн Росэнергоатом», НОУ ДПО «ЦИПК Росатома», АО «Атомтехэнерго», АО «ВНИИАЭС».

Консорциум позволяет предоставлять полный пакет услуг по подготовке персонала россий- ских и зарубежных АЭС, в том числе:

- создание единой учебной базы для подготов- ки в Российской Федерации персонала ино- заказчика и поставщика атомных станций;
- подготовка предложений для заключения контрактов (договоров) на предоставле- ние услуг по созданию «под ключ» системы подготовки персонала и системы по управ- лению знаниями инозаказчика и обеспече- ние их реализации;
- проведение «под ключ» подготовки пер- сонала инозаказчика и поставщика АЭС, сооружаемых за рубежом по российским проектам;

- поддержание квалификации персонала инозаказчика и поставщика АЭС;
- разработка отраслевых нормативных документов инозаказчика;
- организация создания учебной базы и осуществление сопровождения деятельности учебных центров АЭС инозаказчика.

В 2015 г. проведена подготовка зарубежного персонала в организациях Консорциума (более 100 представителей из 15 стран и более 200 специалистов из числа эксплуатационного персонала зарубежных АЭС).

В подготовку персонала АЭС входит в том числе и психологическая подготовка, которую осуществляют специалисты лаборатории психофизиологического обеспечения. В 2015 г. психологическую подготовку прошли 10 250 работников АЭС, количество часов обучения — 3 712. В ЛПФО АЭС проходят психофизиологические обследования работники АЭС, получающие разрешения Ростехнадзора на право ведения работ в области использования атомной энергии, и работники АЭС, влияющие на безопасность работы станций. В 2015 г. психофизиологическое обследование прошли 7 046 работников АЭС, специалисты ЛПФО приняли участие в комиссиях по расследованию 36 нарушений и 104 отклонений в работе АЭС.

Обучение персонала АЭС, направленное на повышение уровня культуры безопасности, реализуется в рамках общих и специальных курсов и курсов, тематика которых непосредственно связана с направлением обучения «Культура безопасности»:

- курс «Культура безопасности» является обязательным для включения в тематические планы программ подготовки на должность;
- тематика, связанная с вопросами культуры безопасности, обязательна для включения в программы поддержания квалификации;
- программ повышения квалификации, реализуемых в образовательных учреждениях.

На площадках АЭС обучение работников психологическим аспектам культуры безопасности проводится на основе разработанных и внедренных учебно-методических материалов.

Основные характеристики персонала приведены в Приложении 14.

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.

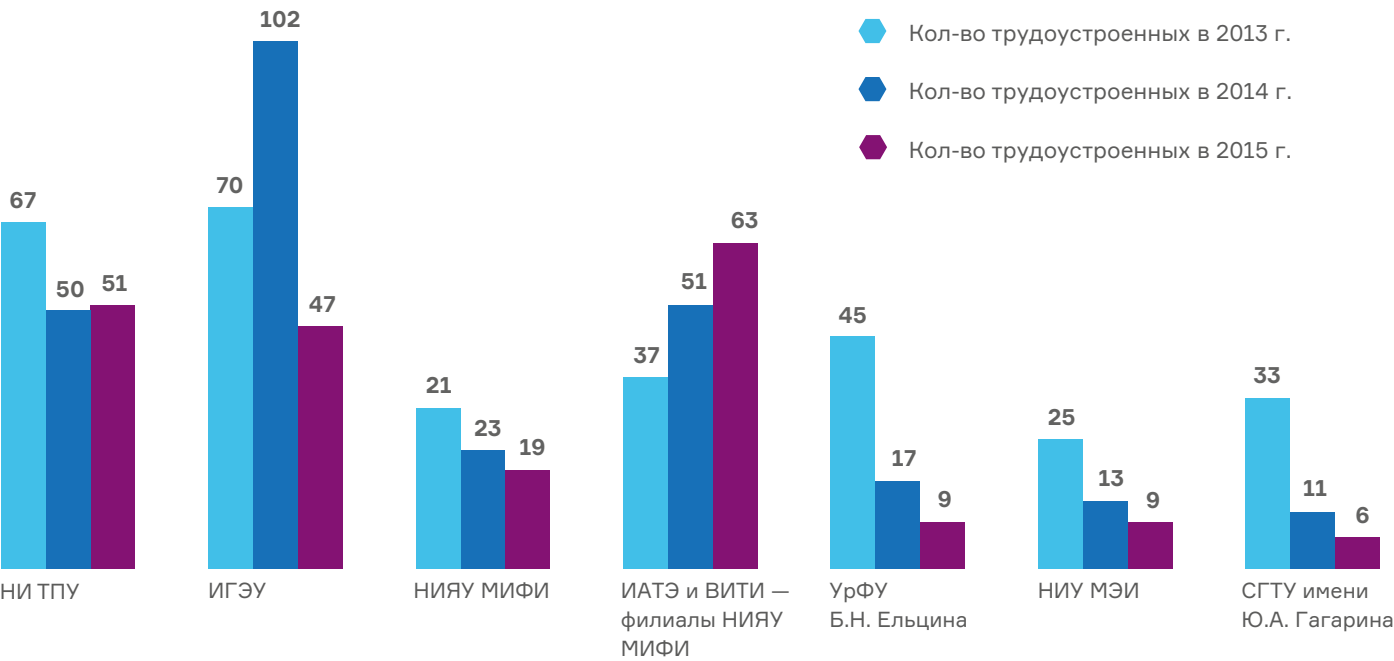
«ШКОЛА — ВУЗ — ДИВИЗИОН»

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

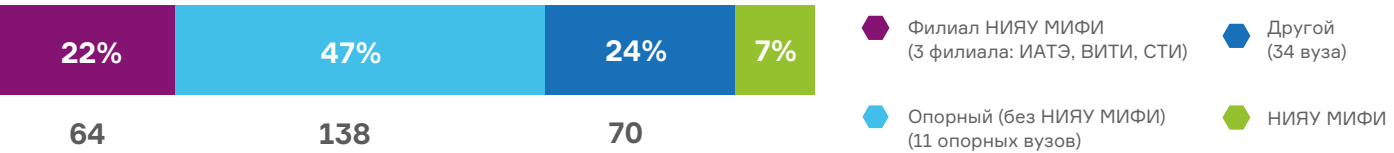
В 2015 г. при поддержке Концерна состоялась многопрофильная инженерная олимпиада «Будущее России». В олимпиаде приняли участие более 800 школьников из городов присутствия АЭС. Победа в олимпиаде дала будущим абитуриентам преимущества и льготы при поступлении в ведущие технические вузы России, а также дополнительные баллы при поступлении на целевое обучение по направлениям АЭС на профильные направления подготовки. В интересах Концерна в 2015 г. в вузы по договорам о целевом обучении поступили 152 человека. В случае успешной учебы студенты-«целевики» получают дополнительную материальную поддержку к стипендии, проходят практику на АЭС и получают предложение о трудоустройстве по окончании вуза. Лидерами подготовки кадров для Концерна традиционно являются такие вузы, как НИЯУ МИФИ с филиалами (Волгодонск, Обнинск, Северск), ИГЭУ (Иваново), НИ ТПУ (Томск), УрФУ (Екатеринбург).

Ежегодно Концерн принимает участие в профориентационных мероприятиях для студентов ведущих технических вузов. В 2015 г. кроме традиционных отраслевых мероприятий — Дней карьеры Росатома в Томске, Екатеринбурге и Москве, Концерн провел первые Дни знаний Концерна в ИГЭУ (Иваново) и ИАТЭ НИЯУ

КОЛИЧЕСТВО ТРУДОУСТРОЕННЫХ ВЫПУСКНИКОВ В ДИНАМИКЕ ЗА 3 ГОДА, ЧЕЛ.



КОЛИЧЕСТВО ТРУДОУСТРОЕННЫХ ВЫПУСКНИКОВ В 2015 Г., ЧЕЛ, %



МИФИ (Обнинск). На всех площадках Концерн организовал деловые интеллектуальные игры для студентов, победители и призеры были награждены сертификатами на прохождение бизнес-тренингов АНО «Корпоративная академия Росатома» (61 победитель и призер игр).

В 2015 г. Концерн принял участие в отраслевом турнире молодых профессионалов «ТеМП» — масштабном отраслевом мероприятии, организованном для отбора лучших студентов, получающих инженерные специальности в российских вузах. В финале турнира руководителям отрасли был представлен проект студентов в составе команды Нововоронежской АЭС «Технологические решения использования низкопотенциальной тепловой и механической энергии сбрасываемых вод циркуляционного водоснабжения АЭС». Проект занял третье место в турнире, а Концерн получил награду от С.В. Кириенко за лучшую организацию турнира.

В конце 2015 г. объявлен конкурс на соискание корпоративных стипендий для студентов и грантов преподавателям вузам по итогам 2015 г. По результатам лучшие 15 преподавателей, ведущие подготовку по востребованным для Концерна направлениям, и 40 студентов (НИЯУ МИФИ с филиалами в Волгодонске и Обнинске, Уральский федеральный университет, Национальный исследовательский Томский политехнический университет и Ивановский государственный энергетический университет) получают гранты в размере 200 000 руб. и стипендии по 100 000 руб. на учебный год.

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

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 2015 г. в резерве состояло 473 работника Концерна, завершивших обучение по программе развития.

ВОВЛЕЧЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА

Проведенный по итогам 2015 г. опрос персонала показал, что Концерн по своей рабочей атмосфере и сплоченности приближается к уровню лучших работодателей России: 81% 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 81%).

ЧЕЛОВЕК ГОДА РОСАТОМА

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

Победителями от Концерна и его дочерних компаний в 2015 г. стали представители:

- Кольской АЭС — Александр Хренов в номинации «Дозиметрист», Александр Зарывахин в номинации «Оператор реакторного отделения»;
- Билибинской АЭС — Олег Иванюшин в номинации «Машинист-обходчик по турбинному оборудованию»;

* Все указанные несчастные случаи произошли с мужчинами.

- Ростовской АЭС — Виктор Чикалов в номинации «Слесарь по ремонту»;
- Ленинградской АЭС — Александр Юрьев в номинации «Электрослесарь», Наталья Горбатюк в номинации «Управление закупочной деятельностью», также Дмитрий Разбаш занял третье место в специальной номинации «Наставник года»;
- «Ростоватомтехэнерго» (филиал АО «Атомтехэнерго») — Денис Музлов занял третье место в специальной номинации «На шаг впереди».

Также работники Белоярской АЭС Александр Золотарёв и Вадим Тукмачёв заняли первое место в специальной номинации «Победа года» в составе сборной команды Росатома за абсолютное лидерство в II Национальном чемпионате сквозных рабочих профессий высокотехнологических отраслей промышленности WorldSkills Hi-Tech 2015.

G4-LA8 ОХРАНА ТРУДА

Обеспечение безопасных условий труда работников АЭС и подрядных организаций является основной задачей, одним из главных приоритетов и принципов работы Концерна

в области охраны труда. Вопросы безопасности и здоровья включены в «Отраслевое соглашение по атомной энергетике, промышленности и науке на 2015–2017 гг.», заключенное работниками, работодателями с участием Госкорпорации «Росатом».

ПОКАЗАТЕЛИ ТРАВМАТИЗМА

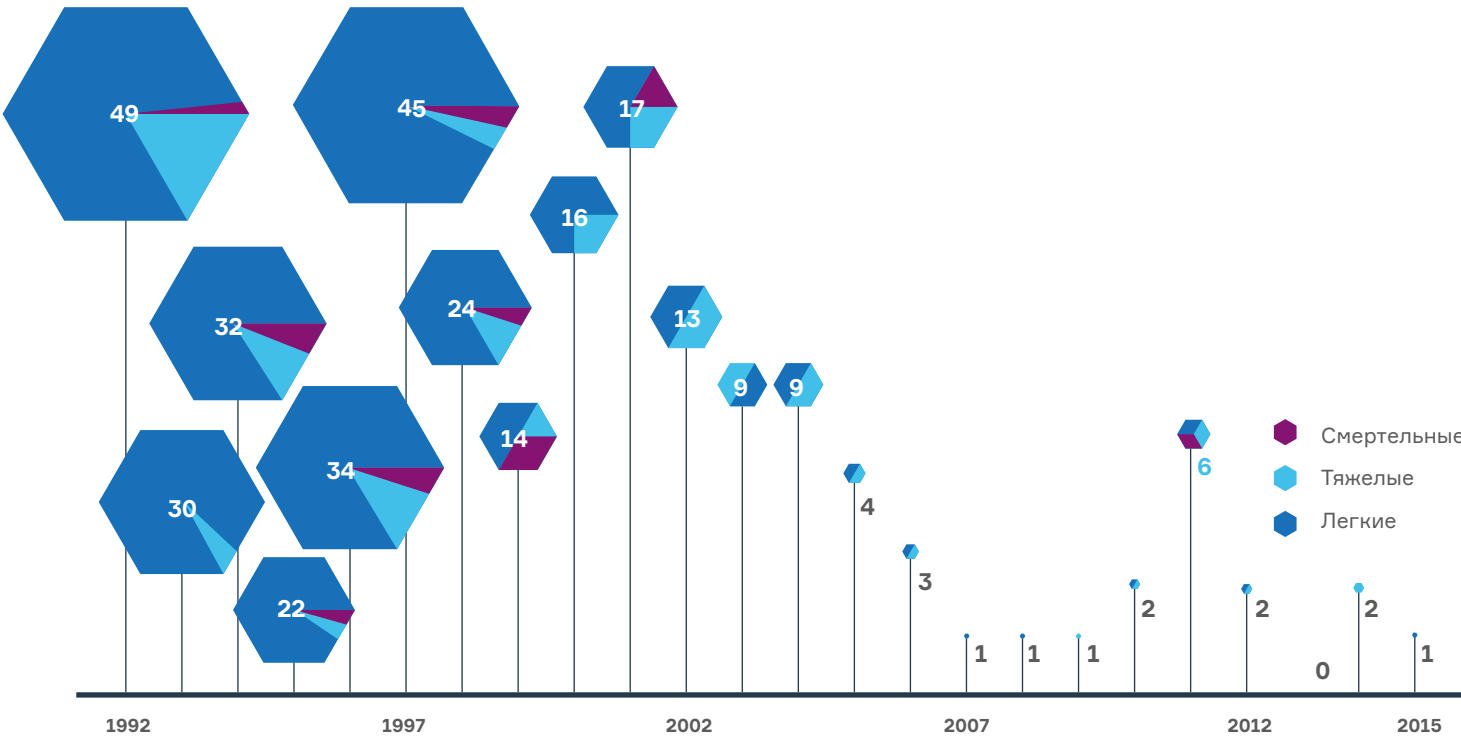
В отчетном периоде Концерн продолжил системную работу по повышению уровня безопасности, в том числе реализацию комплекса мер, направленных на исключение производственного травматизма и снижение уровня воздействия на персонал вредных производственных факторов. В 2015 г. с работниками Концерна произошел один несчастный случай на Курской АЭС, классифицированный как легкий несчастный случай.

G4-LA5

Приказом Минтруда России от 24 июня 2014 г. № 412н утверждено «Типовое положение о комитете (комиссии) по охране труда». Приказ зарегистрирован Минюстом России 28 июля 2014 г. № 33294 и вступил в силу с 29 августа 2014 г.

На основе Типового положения приказами заместителей генерального

ДИНАМИКА ТРАВМАТИЗМА НА ДЕЙСТВУЮЩИХ АЭС КОНЦЕРНА В 1992–2015 ГГ.*



ГОВОРИТ

Вовлеченные работники всегда позитивно отзываются об организации

ОСТАЕТСЯ

Вовлеченные работники действительно хотят быть работниками организации. Защита персонала АЭС, населения и окружающей среды от радиологической опасности за счет создания и поддержания на АЭС эффективных мер защиты (снижение риска)

СТРЕМИТСЯ

Вовлеченные работники прикладывают дополнительные усилия, чтобы способствовать успеху организации

КОЛИЧЕСТВО НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ НА ДЕЙСТВУЮЩИХ АЭС
В 2007–2015 ГГ.

	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Балаковская	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Белоярская	0	0	0	1т.	1с	0	0	1т	0
Билибинская	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Калининская	0	0	0	0	1т.	0	0	1т	0
Кольская	1	0	0	0	1т.	0	0	0	0
Курская	0	0	0	0	1с.	0	0	0	1
Ленинградская	0	0	0	0	1	0	0	0	0
Нововоронежская	0	1	1т	1	0	1	0	0	0
Ростовская	0	0	0	0	1т.	0	0	0	0
Смоленская	0	0	0	0	0	1т.	0	0	0
Итого:	1	1	1т.	2 (1 т.)	6 (2 с., 3 т.)	2 (1 т.)	0	2 т.	1

ДИНАМИКА ТРАВМАТИЗМА С ПЕРСОНАЛОМ ПОДРЯДНЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ

АЭС	НЕСЧАСТНЫЕ СЛУЧАИ, ВСЕГО:		
	2013	2014	2015
на действующих АЭС Концерна			
Балаковская	-	3 (1с)	-
Калининская	1 (1 т.)	1	-
Курская	2	1с	-
Ленинградская	1	-	-
Смоленская	2 (2 т.)	-	-
Итого	6 (3 т.)	5 (2с)	0
на объектах строительства сооружаемых АЭС Концерна			
Балтийская	1 (1 с.)		
Белоярская, блок №4	5 (1 с.,2 т.)	2 (1с,1т)	1
Ленинградская АЭС-2	6 (1 с.,5 т.)	1с	-
Нововоронежская АЭС-2	2 (1 с., 1 т.)	3 (2с,1т)	2с
Ростовская, блоки №3, 4	2 (2 т.)	-	2(1с,1т)
Итого	16 (4 с.,10т)	6 (4с,2т)	5(3с,1т)
Всего	22 (4 с,13т)	11 (6с,2т)	5(3с,1т)

директора — директоров филиалов Концерна — АЭС 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

В 2015 г. с работниками подрядных организаций, выполнявших работы на объектах строящихся АС произошло пять несчастных случаев, из которых три случая смертельных (Нововоронежская АЭС — 2 н. с. и Ростовская АЭС — 1 н. с.). Все три смертельных случая — падение с высоты.

По результатам расследования и оперативных проверок обстоятельств и определения причин несчастных случаев Генеральной инспекцией концерна разработаны и введены в действие программы корректирующих мероприятий.

Уменьшение количества несчастных случаев в подрядных организациях в 2015 г. по сравнению с 2014 г. (с 11 до 5) достигнуто за счет внедрения типовых подходов по организации системы управления охраной труда на АЭС, в том числе:

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ТРУДА
В 2015 Г.

АЭС	СУММА ЗАТРАТ (РУБ.)
Балаковская	121 287 000
Белоярская	92 687 987
Билибинская	61 504 000
Калининская	1 128 205 400
Кольская	225 943 096
Курская	372 386 625
Ленинградская	408 664 045
Нововоронежская	445 763 080
Ростовская	208 904 418
Смоленская	351 095 036

• реализации Плана мероприятий по предотвращению травматизма персонала подрядных организаций при проведении строительно-монтажных работ на объектах организаций Госкорпорации «Росатом»;

• внедрения на действующих и строящихся АЭС «Типового положения о системе управления охраной труда на стройплощадках АЭС» (ТП СУОТ);

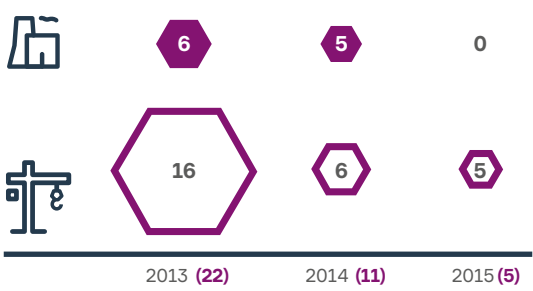
• реализации мероприятий Комплексного плана мероприятий по повышению эффективности системы управления охраной труда при сооружении энергоблоков АЭС АО «Концерн Росэнергоатом».

ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗАТРАТ
НА ОХРАНУ ТРУДА

Затраты на охрану труда в 2015 г. составили 3,4 млрд руб. Данные средства израсходованы на:

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

НЕСЧАСТНЫЕ СЛУЧАИ
С ПЕРСОНАЛОМ ПОДРЯДНЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ



- Действующие АЭС
- Сооружаемые АЭС

Ключевые результаты 2015 года по охране труда



Реализованы намеченные решения по усилению работы в области охраны труда на действующих и строящихся АЭС



Проведены проверки состояния охраны труда на АЭС в соответствии с графиком проведения инспекций безопасности на 2015 год



Внедрена в полномасштабное применение система управления охраной труда при сооружении энергоблоков



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

Приоритетные задачи на 2016 год



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



Исключение условий для возникновения несчастных случаев



Продолжение проведения специальной оценки условий труда

3.9. УПРАВЛЕНИЕ ИННОВАЦИЯМИ. СОХРАНЕНИЕ И ПЕРЕДАЧА ЗНАНИЙ

Управление инновациями — приоритетная деятельность Концерна, направленная на реализацию стратегии отрасли в области технологического развития в соответствии с Программой инновационного развития и технологической модернизации Госкорпорации «Росатом» до 2020 г.

В рамках разрабатываемой в настоящее время Программы инновационного развития и технологической модернизации Госкорпорации «Росатом» до 2030 г. в 2015 г. подготовлены материалы технологического аудита и предложения по приоритетным направлениям технологического развития Концерна.

УПРАВЛЕНИЕ НИОКР И ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ. МЕХАНИЗМ ФИНАНСИРОВАНИЯ НИОКР. РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ ВКЛАДОВ В НИОКР

В 2015 г. на финансирование НИОКР в рамках Сводной инвестиционной программы Концерна было направлено 1,34 млрд руб. (в 2014 г. — 3 млрд руб.), в том числе по инновационным проектам с реакторами на быстрых нейтронах — 0,31 млрд руб.

В 2015 г. произошли изменения в организационной структуре: ответственным за отраслевую функцию «Управление инновационной деятельностью» назначен заместитель генерального директора Концерна — директор по технологическому развитию Валерий Беззубцев. Ответственность за реализацию отраслевой функции закреплена за управлением инновационного развития Концерна. Кроме того, в Технологическом филиале созданы отдел по реализации программ НИОКР и инновационных проектов и отдел интеллектуальной собственности, функционально подчиненные директору по технологическому развитию.

Главным экспертным органом Концерна в вопросах инновационного развития является Научно-технический совет Концерна. Для ускорения рассмотрения планируемых к постановке НИОКР и результатов выполненных НИОКР образована секция №1 НТС.

ИЗМЕНЕНИЯ В ОРГАНИЗАЦИОННОЙ СТРУКТУРЕ В 2015 Г.



ПРИОРИТЕТЫ В РАМКАХ ВЫПОЛНЕНИЯ НИОКР В 2015 ГОДУ



ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОНЦЕРНА





ОБЩИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРОЕКТА ВВЭР-ТОИ

Т
Типовой

О
Оптимизированный

И
Информатизированный

- применение референтных технических решений
- применение унифицированного и освоенного в производстве оборудования
- лицензирование неизменяемой «типовой» части проекта

- уменьшение стоимости и сроков сооружения
- увеличение удельных показателей
- повышение безопасности
- снижение эксплуатационных затрат

- применение современных информационных технологий проектирования и конструирования
- создание единого информационного пространства для всех участников Проекта
- обеспечение полной передачи данных без потерь и повторного ввода на всех стадиях жизненного цикла АЭС



В 2016 г. планируется ввести энергоблок № 4 в промышленную эксплуатацию и к 2019 г. полностью загрузить активную зону энергоблока МОКС-топливом.

СЕРИЙНОСТЬ,
СОКРАЩЕНИЕ
СРОКОВ
СООРУЖЕНИЯ

ЛИДЕРСТВО
В ОБЛАСТИ
ОБЕСПЕЧЕНИЯ
БЕЗОПАСНОСТИ АЭС

ТЕХНОЛОГИИ,
КОМПЛЕКСНАЯ
ИНФОРМАЦИОННАЯ
МОДЕЛЬ АЭС

СФОРМИРОВАННАЯ
УНИКАЛЬНАЯ ПРОЕКТНАЯ
КОМАНДА

КОНКУРЕНТНАЯ ЦЕНА,
ОПЦИОННОСТЬ

ЦЕЛИ ПРОЕКТА:



Разработка Типового Проекта энергоблока АЭС большой мощности, способного конкурировать с активно развивающимися и признанными лидерами в области атомной энергетики по всем показателям: в части технических решений, технико-экономических характеристик энергоблока, решений по безопасности, сроков сооружения АЭС.



Создание и внедрение в рамках реализации Проекта современных информационных технологий конструирования, проектирования и управления информацией по объекту на всех этапах его жизненного цикла.



Актуализация нормативно-правовой базы в части устранения устаревших и содержащих развитие положений для обеспечения возможности применения в Проекте инновационных технологий проектирования и сооружения.

ВВЭР-ТОИ

В соответствии со Стратегией Дивизиона к 2030 г. планируется существенно снизить себестоимость одного кВт·ч (LCOE). Достижение цели осуществимо за счет реализации задач по сокращению сроков сооружения, повышению КИУМ, снижению удельных операционных расходов и капитальных затрат. Достижение указанных параметров планируется благодаря реализации инновационного проекта ВВЭР-ТОИ, который выдерживает конкуренцию основных зарубежных аналогов, предусматривает работу АЭС в маневренном режиме и возможность использования МОХ-топлива.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ
2015 Г. В РАМКАХ ЗАВЕРШЕНИЯ
РАЗРАБОТКИ БАЗОВОГО
ПРОЕКТА ДВУХБЛОЧНОЙ АЭС
С ЭНЕРГОБЛОКАМИ ВВЭР-ТОИ

- Проведена экспертиза базового проекта в Ростехнадзоре, МАГАТЭ;
- Направлены проектные материалы и согласно регламенту проведены работы по сертификации проекта ВВЭР-ТОИ в клубе европейских эксплуатирующих организаций EUR;
- Проведены лицензионные процедуры по энергоблокам № 1, 2 Курской АЭС-2 (головной площадке АЭС с ВВЭР-ТОИ);
- Проведены работы по выделению неизменяемой и изменяемой части ПООБ энергоблоков № 1, 2 Курской АЭС-2, направлены в Ростехнадзор материалы, обосновывающие ядерную и радиационную безопасность энергоблока № 1 КуАЭС-2 с выделенной неизменяемой частью для принятия решения о пригодности использования их в качестве базового проекта;
- Проведены работы по доработке и развитию информационной модели проекта ВВЭР-ТОИ, информационной инфраструктуры;
- В рамках создания АСУ ТП для энергоблока с ВВЭР-ТОИ разработаны технические требования к неизменяемой части АСУ ТП с ВВЭР-ТОИ с учетом требований российских норм и правил, стандартов МАГАТЭ, МЭК, EUR.

В настоящее время продолжается рабочее проектирование и выполнение работ

подготовительного периода строительства на площадке Курской АЭС-2 — головной площадке АЭС на базе проекта ВВЭР-ТОИ; ведется подготовка к проектированию и сооружению АЭС на Смоленской АЭС-2.

В феврале 2015 г. направлен в Ростехнадзор комплект документов, обосновывающих безопасность энергоблоков, для получения лицензий на сооружение энергоблоков № 1, 2 Курской АЭС-2.

В марте 2015 г. получены лицензии Ростехнадзора на размещение энергоблоков № 1, 2 Курской АЭС-2.

В июле 2015 г. получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» по технологической части проектной документации для строительства энергоблоков № 1, 2 Курской АЭС-2.

В 2016 году планируется получить лицензию на строительство энергоблока № 1 Курской АЭС-2, получить положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» по достоверности определения сметной стоимости строительства энергоблоков № 1, 2 Курской АЭС-2 и развернуть строительство, продолжить работы по обоснованию безопасности, чтобы получить лицензию на эксплуатацию к 2022 г.

РЕАКТОРЫ
НА БЫСТРЫХ НЕЙТРОНАХ
БН-800 И БН-1200

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.

10 декабря 2015 г. произошло важное событие для всей атомной энергетики России — энергоблок № 4 Белоярской АЭС с реактором БН-800 был включен в сеть и выработал первую электроэнергию в энергосистему Урала. Новый энергоблок включился в энергосистему на минимальном уровне электрической мощности 235 МВт.



«Это действительно значимая для нас победа. БН-800 дался нам нелегко, но главное — благодаря этому энергоблоку мы восстановили свои компетенции в области проектирования и сооружения «быстрых» реакторов. Сегодня сделан еще один важный шаг на пути перехода атомной энергетики России к новой технологической платформе».

Андрей Петров,
генеральный директор Концерна

Построение двухкомпонентной ядерно-энергетической системы (ЯЭС) с замкнутым топливным циклом (ЗТЦ) повысит использование ресурса природного урана в десятки раз и сократит объем РАО, направляемых на окончательную изоляцию, более чем в пять раз. Замкнуть топливный цикл предполагается за счет эволюционных технологий модернизации существующих установок и разработки инновационных проектов рециклинга ОЯТ и строительства стартовой серии быстрых реакторов с натриевым теплоносителем БН-1200.

В 2015 г. продолжились НИОКР в обоснование энергоблока с реактором на быстрых нейтронах БН-1200, закончены 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.

Результаты работ рассмотрены на НТС Госкорпорации «Росатом» и получили подтверждение как приоритетные работы отрасли. На заседании встретились заказчики и разработчики энергоблока с быстрым натриевым реактором — представители двух тематических советов: №1 «Ядерно-энергетические установки и атомные станции» и №8 «Новая технологическая платформа атомной энергетики».

В экспертную комиссию вошли крупнейшие специалисты страны по энергетическим технологиям во главе с академиком РАН Николаем Пономаревым-Степным.

ПЛАВУЧАЯ АТОМНАЯ ТЕПЛО-
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ (ПАТЭС)

В 2015 г. Концерн продолжил строительство 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 г.

Достройка ПЭБ ведется в рамках договора, заключенного ОАО «Концерн Росэнергоатом» с ООО «Балтийский завод — Судостроение» в 2012 г. В 2015 г. полностью сформированы корпус и надстройки, ведется монтаж оборудования и технологических систем.

Ведется подготовка к следующему этапу сооружения ПЭБ — проведению швартовых испытаний, разработаны программы и методики приемосдаточных испытаний.

Концерн ведет набор и обучение эксплуатационного персонала ПАТЭС. Генеральным проектировщиком — ЗАО «Атомэнерго» — выполнены проектно-изыскательские работы и завершена разработка проектной документации береговых и гидротехнических сооружений ПАТЭС в г. Певеке Чукотского АО. В апреле 2015 г. по результатам проведенной экспертизы проектной документации получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза».

В сентябре 2015 г. на площадке строительства береговых и гидротехнических сооружений ПАТЭС в г. Певеке начаты работы подготовительного периода.

ЧТО ПРЕДСТОИТ ДОРАБОТАТЬ В ПРОЕКТЕ БН-1200 К 2017 ГОДУ



Разработать техническое задание на промышленный энергокомплекс (ПЭК энергоблок, модуль фабрикации и модуль рефабрикация топлива) и технические требования к объектам.



Откорректировать материалы проекта энергоблока, техпроект РУ БН-1200 и турбоустановки с учетом замечаний экспертизы.



Выполнить обливочный проект ПЭК с анализом топливного баланса, логистики и технико-экономических показателей.

Окончание строительства береговых и гидротехнических сооружений, транспортировка ПЭБ в г. Певек, а также ввод в эксплуатацию ПАТЭС планируются на 2019 г.

Для атомной отрасли России Дальний Восток становится одним из основных регионов развития. Проект ПАТЭС в г. Певеке должен доказать перспективность использования таких атомных станций и в других странах мира. Растет интерес к использованию таких станций и за рубежом, в частности в Китае. Для внедрения ПАТЭС необходима практическая демонстрация и сертификация технологии мобильных атомных энергетических комплексов на базе действующей установки-прототипа.

ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ: ИЗОБРЕТЕНИЯ, НОУ-ХАУ, НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

С учетом агрессивной экспансии Госкорпорации «Росатом» на международные рынки одним из приоритетов Концерна является внедрение разработанных РИД и их эффективное использование, что также является одним из условий эффективного расходования собственных денежных средств Концерна, направленных на финансирование НИОКР, и предотвращения дублирования НИОКР.

С целью повышения доли интеллектуального продукта в конечной стоимости результатов научно-технической деятельности планируется осуществление постоянных мероприятий по содействию созданию и выявлению потенциально охраноспособных РИД (непрерывного технологического аудита).

В 2015 г. в Концерне внедрена информационная система управления правами на РИД — ИСУ-ПРИД. Она обеспечивает единое информационное пространство по управлению правами на РИД в контуре атомной отрасли. В ИСУПРИД интегрированы все процессы и процедуры по управлению интеллектуальной собственностью, применяемые в атомной отрасли, предусмотренные действующим законодательством и локальными нормативными актами Госкорпорации «Росатом».

Портфель интеллектуальной собственности Концерна включает исключительно права на 315 объектов интеллектуальной собственности, в том числе 144 патента на изобретения, 53 патента на полезные модели, 114 программ для ЭВМ и баз данных, из которых две программы для ЭВМ имеют свидетельства Роспатента, четыре товарных знака.

В ИСУПРИД в реальном времени ведется обработка всех отраслевых охраноспособных РИД, доступна как основная информация о РИД, так и различные документы (патенты, свидетельства, уведомления, официальная переписка) и договоры, связанные с РИД.

Целью коммерциализации прав на РИД является содействие повышению конкурентоспособности и создание условий для устойчивого развития, реализации их целей и задач в области инновационного и технологического развития, в том числе достижения целевых показателей программ инновационного развития, путем совершенствования механизмов создания и управления правами на РИД.

С учетом стратегических интересов Госкорпорации «Росатом» Концерн приступил к правовой охране интеллектуальной собственности за рубежом (поданы две заявки РСТ для получения международных патентов).

СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ
ЗНАНИЯМИ

В ходе реализации программы формирования системы управления знаниями Госкорпорации «Росатом» на 2012-2015 гг. в Концерне в 2015 г. создана система по управлению ядерными знаниями (СУЗ).

Сформированы инструменты накопления, хранения и распространения знаний, как формализованных (через базы данных, хранилища информации и т.п.), так и неформализованных (через институты экспертов, экспертные директории, системы наставничества, профессиональные сетевые сообщества и др.).

СУЗ Концерна основана на полном жизненном цикле знаний от зарождения идеи до ее коммерциализации, и таким образом создается инфраструктура для инновационного развития, повышения эффективности научно-исследовательской деятельности и управления результатами интеллектуальной деятельности: выявление знаний, формализация знаний, идентификация и защита РИД, трансфер технологий.

Сформированы функциональные блоки, в рамках которых разработаны и развиваются инструменты:

- управление научно-техническим контентом;
- управление экспертными сообществами;
- управление правами на РИД.



«Внедрение и развитие системы управления знаниями — это ключевой фактор инновационного развития, необходимый для высокотехнологичных отраслей, к которым, несомненно, относится и ядерная промышленность»

С. В. Кириенко
генеральный директор ГК «Росатом»

Международный семинар по внедрению системы управления знаниями в дивизионе «Электроэнергетический» состоялся в здании Центрального аппарата Концерна 1 апреля 2015 г. Проект по внедрению системы управления знаниями реализуется в рамках соглашений между МАГАТЭ и Госкорпорацией «Росатом» по сотрудничеству в области управления ядерными знаниями.

Стартовавшая в 2011 г. «Программа формирования системы управления корпоративными знаниями Госкорпорации «Росатом» и ее организаций на 2012–2015 гг.» направлена на переход Госкорпорации «Росатом» и ее организаций на современные технологии управления корпоративными знаниями. АО «Концерн Росэнергоатом» определен пилотной организацией по внедрению системы управления знаниями, и прошедший семинар стал первым шагом на пути ее внедрения. В семинаре приняли участие ключевые специалисты, ответственные за воплощение лучших практик при реализации системы управления знаний в Госкорпорации «Росатом», представители Концерна, вошедшие в рабочую группу по разработке СУЗ в Дивизионе, представитель отдела МАГАТЭ по управлению ядерными знаниями и компетентные представители АО «ВНИИАЭС». Статус по реализуемым в Концерне мероприятиям по внедрению системы управления знаниями, был представлен сотрудниками инновационного блока Концерна. Прошедший семинар носил характер установочного и задал формат для дальнейшего обсуждения вопросов.

РЕЗУЛЬТАТЫ СУЗ В 2015 Г.:

- на портале Концерна создана рубрика «Управление инновационной деятельностью», раздел «СУЗ», ссылка для перехода на информационные ресурсы СУЗ: ИСУПРИД, Портал НТИ, ИС УКСС; ссылка на информационный ресурс МАГАТЭ;

- организовано проведение двух международных семинаров с участием представителей МАГАТЭ (на Смоленской АЭС и в Концерне);
- на инновационном портале ГК «Росатом» www.innov-rosatom.ru (Инновационная вертикаль/АО «Концерн Росэнергоатом») создана рубрика АО «Концерн Росэнергоатом».

**ИНФОРМАЦИОННЫЕ
ТЕХНОЛОГИИ**

В 2015 г. проводились работы по трем основным направлениям: инфраструктура ИТ, информационная безопасность и прикладные информационные системы. Большое внимание уделено реализации Программы трансформации ИТ: внедрение SAP ERP, SAP HCM, SAP SRM, ЕОСДО и др., реализация дивизиональных Программ по развитию ИТ поддержке технологических процессов, процессов капитального строительства, развитие распределенной ИТ-инфраструктуры и созданию типовых ЦОД.

ИНФРАСТРУКТУРА ИТ

В 2015 г. проведена модернизация и введены в эксплуатацию узлы Корпоративной сети передачи данных на восьми АЭС, что позволило увеличить пропускную способность основных каналов в направлении АЭС до 10 Мб/с. Проведены работы по монтажу и вводу в эксплуатацию типовых центров обработки данных на Белоярской, Калининской и Курской АЭС. В центральном аппарате (ЦА) и на восьми АЭС внедрена система технической поддержки пользователей на платформе HP Service Manager. Проведена поставка и начаты работы по внедрению системы виртуальных рабочих столов ЦА.

ИНФОРМАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

В Концерне продолжались работы по модернизации комплексной системы информационной безопасности в соответствии с руководящими документами ФСТЭК России, Отраслевыми требованиями по информационной безопасности. Инициирована и выполнена разработка (актуализация) в Концерне ОРД и НМД по информационной безопасности. Для защиты периметра корпоративной сети от киберугроз продолжались работы по модернизации системы межсетевого экранирования. Осуществлялось обеспечение эксплуатации и обновление антивирусных средств и средств защиты от несанкционированного доступа. В ЦА Концерна и на действующих АЭС проведена модернизация системы криптографической защиты каналов видео

и конференц-связи. На регулярной основе (еженедельно) проводится мониторинг, анализ и разбор инцидентов информационной безопасности.

**ПРИКЛАДНЫЕ ИНФОРМАЦИОННЫЕ
СИСТЕМЫ**

Проведена доработка функциональности системы управления ресурсами (SAP ERP) и ее ввод в опытно-промышленную эксплуатацию в ЦА, ФРКП, на Балаковской, Ленинградской, Нововоронежской и Ростовской АЭС. В 2016–2017 гг. запланировано тиражирование SAP ERP на все филиалы Концерна.

Выполнено внедрение системы управления персоналом (ИАСУП) на Балаковской АЭС и начато ее тиражирование на Нововоронежскую, Ростовскую и Смоленскую АЭС. В 2016 г. запланировано тиражирование системы на все филиалы Концерна — действующие АЭС и московские филиалы (ПАТЭС, ТФ, НТЦ АТР).

Выполнены доработка и ввод в промышленную эксплуатацию на Балаковской АЭС и Ленинградской АЭС информационной подсистемы поддержки квалификации по охране труда, правилам эксплуатации, ремонта, безопасности (ИППК), являющейся частью системы управления персоналом Концерна наряду с базовой частью — отраслевой системой управления персоналом ИАСУП. На 2016–2017 гг. запланировано развитие функциональности системы ИППК в части хранения и обработки исторических кадровых данных АЭС, тиражирование ИАСУП, (интегрированной с ИППК) на все остальные АЭС.

В рамках Программы развития и внедрения автоматизированной системы управления технической документацией (АСУТД) разработана и введена в эксплуатацию АСУТД на Ленинградской АЭС. Выполняется развитие функциональности АСУТД и ее внедрение на все филиалы Концерна.

Количественные показатели АСУТД: по ЦА — пользователями являются все работники ЦА, создано 14 291 документа; на Балаковской АЭС — 1477 пользователей и 82 920 документов и извещений; на ЛАЭС — 1026 пользователей и 67 140 документов и извещений.

В 2015 г. разработан и внедрен в промышленную эксплуатацию базовый функционал Информационной системы поддержки эксплуатации АЭС на блоках №1, 2, 3 Смоленской АЭС, №5 Нововоронежской АЭС.

Внедрена в промышленную эксплуатацию Комплексная система централизованного оперативного планирования и управления

производством в ЦА и на Балаковской, Смоленской, Калининской АЭС (опытно-промышленная эксплуатация на Ростовской, Курской АЭС). В 2016 г. 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. Кроме возможности передачи данных с уровня АЭС на уровень ЦА платформа позволит организовать передачу данных из ЦА на АЭС.

Разработан прототип автоматизированной системы управления техническим обслуживанием и ремонтами на Смоленской АЭС и запланировано ее внедрение в подразделениях Смоленской АЭС и полнофункциональное внедрение на Балаковской АЭС.

РАБОТА С ВЫПУСКНИКАМИ ВУЗОВ¹

В 2015 г. на работу в Концерн принят 291 выпускник с высшим образованием, 221 человек (76% от набора) — это выпускники опорных вузов Госкорпорации «Росатом». Из них доля НИЯУ МИФИ и филиалов — 83 человека (28%). Мероприятия, направленные на привлечение выпускников вузов из опорных вузов, дают существенные результаты — доля таких выпускников по сравнению с 2014 г. выросла почти на 10%.

Основные направления подготовки в 2015 г.:

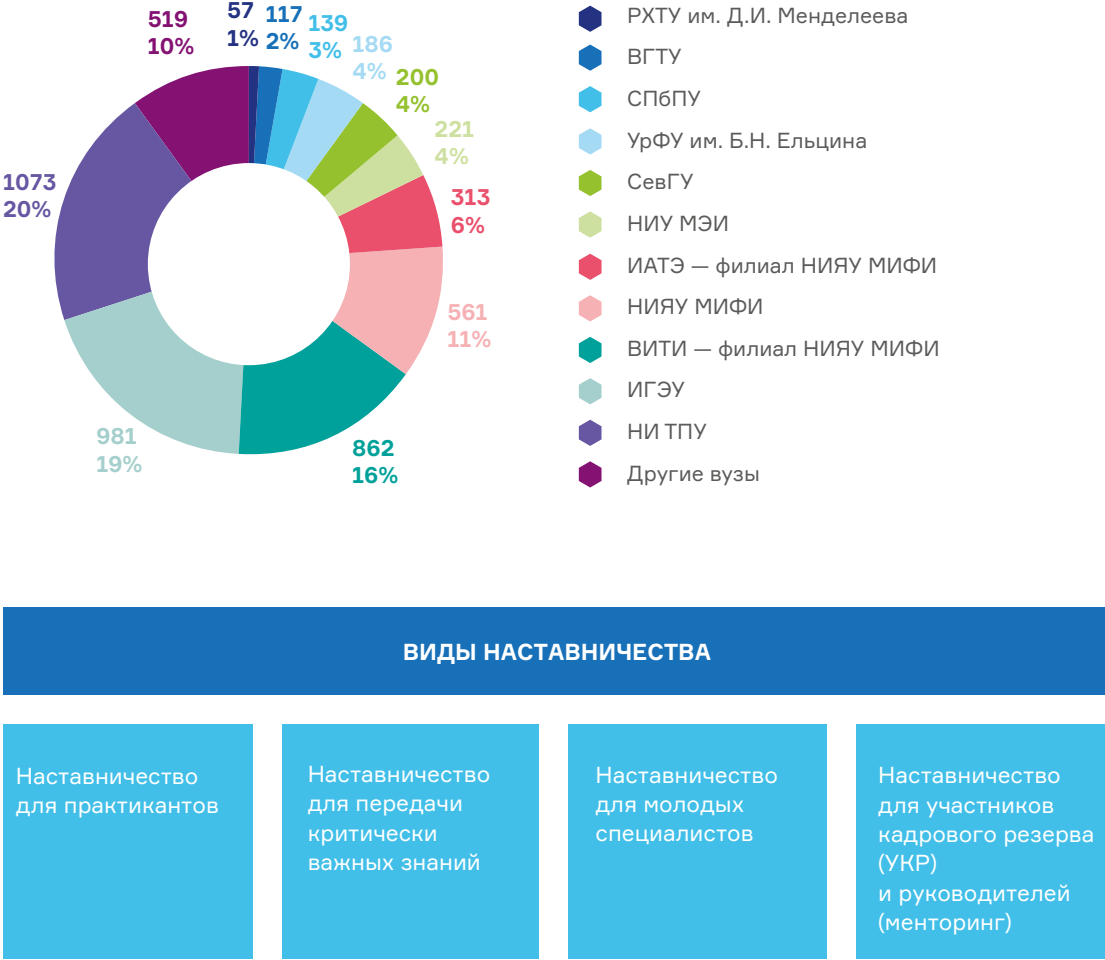
- атомные станции: проектирование, эксплуатация, инжиниринг,
- теплоэнергетика и теплотехника,
- электроэнергетика и электротехника,
- ядерная физика и технологии.

По сравнению с 2014 г. выросла потребность по направлению «атомные станции: проектирование, эксплуатация, инжиниринг».

С учетом строительства энергоблоков за рубежом планируется увеличение заказа на подготовку специалистов в российских вузах более чем в два раза. По предварительным оценкам, к 2026 г. необходимо будет дополнительно подготовить более 2500 специалистов.

¹ Информация об Итогах приема выпускников ВУЗОВ подробно описана в разделе 3.8. Кадровая политика и Охрана труда (Система развития кадрового потенциала).

ПЛАН ТРУДОУСТРОЙСТВА ВЫПУСКНИКОВ ВУЗОВ (ЗАКАЗ НА ПОДГОТОВКУ В 2016–2026 ГГ.) ПРОГНОЗНАЯ ОЦЕНКА



ГЕОГРАФИЯ ПРОЕКТА «АТОМ-КЛАССЫ»



<500

учеников
(10–11-е классы)

Аудитория
«Атом-классов»

НАСТАВНИЧЕСТВО

В Концерне Росэнергоатом действует программа наставничества, включая менторинг. Целями являются адаптация работников, обеспечение преемственности поколений и содействие развитию профессиональных и управленческих компетенций работников.

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.

С 2015 г. для участников УКР действует программа менторинга — неформального вида наставничества, которое применяется к высокопотенциальным сотрудникам с целью создания возможностей для развития и раскрытия их лидерских способностей. Важную роль в процессе передачи знаний играют ветераны. В Концерне действует соглашение с Межрегиональной общественной организацией ветеранов Концерна (МООВК) по социальной защите ветеранов (пенсионеров), которое предусматривает в том числе передачу опыта и знаний молодому поколению работников, воспитание молодежи в духе патриотизма и продолжения трудовых традиций Концерна (подробнее о ветеранском движении см. раздел 3.10).

>10

млн руб.

Ежегодный бюджет
проекта

СПЕЦИАЛЬНЫЕ
ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ

В рамках образовательно-просветительской работы среди населения и общественности 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», реализованных в регионах присутствия АЭС 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 2015 г. открылись четыре новых «Атом-класса»: в г. Балаково (МАОУ «Лицей №1» и МАОУ «Лицей №2»), г. Десногорск (МБОУ СОШ №3), г. Полярные Зори (МБОУ СОШ №4).

В 2016 г. планируется открытие подобных классов в г. Удомля и Билибино, развитие взаимодействия с профильными вузами, организация обучения для учителей, модернизация оборудования в уже открытых классах.

3.10. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. РАЗВИТИЕ ТЕРРИТОРИЙ. БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

Развитие социального капитала и территорий присутствия — важная часть реализации Стратегии Концерна. Социальная политика Концерна реализуется в строгом соответствии с Единой отраслевой социальной политикой Госкорпорации «Росатом».

2,66

млрд руб.

Направлено всего в 2015 г. на реализацию социальной политики

G4-11

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Социальная политика Концерна реализуется в целях повышения привлекательности на рынке труда, привлечения и удержания молодых и высокопрофессиональных специалистов, повышения лояльности работников и эффективности социальных расходов¹.

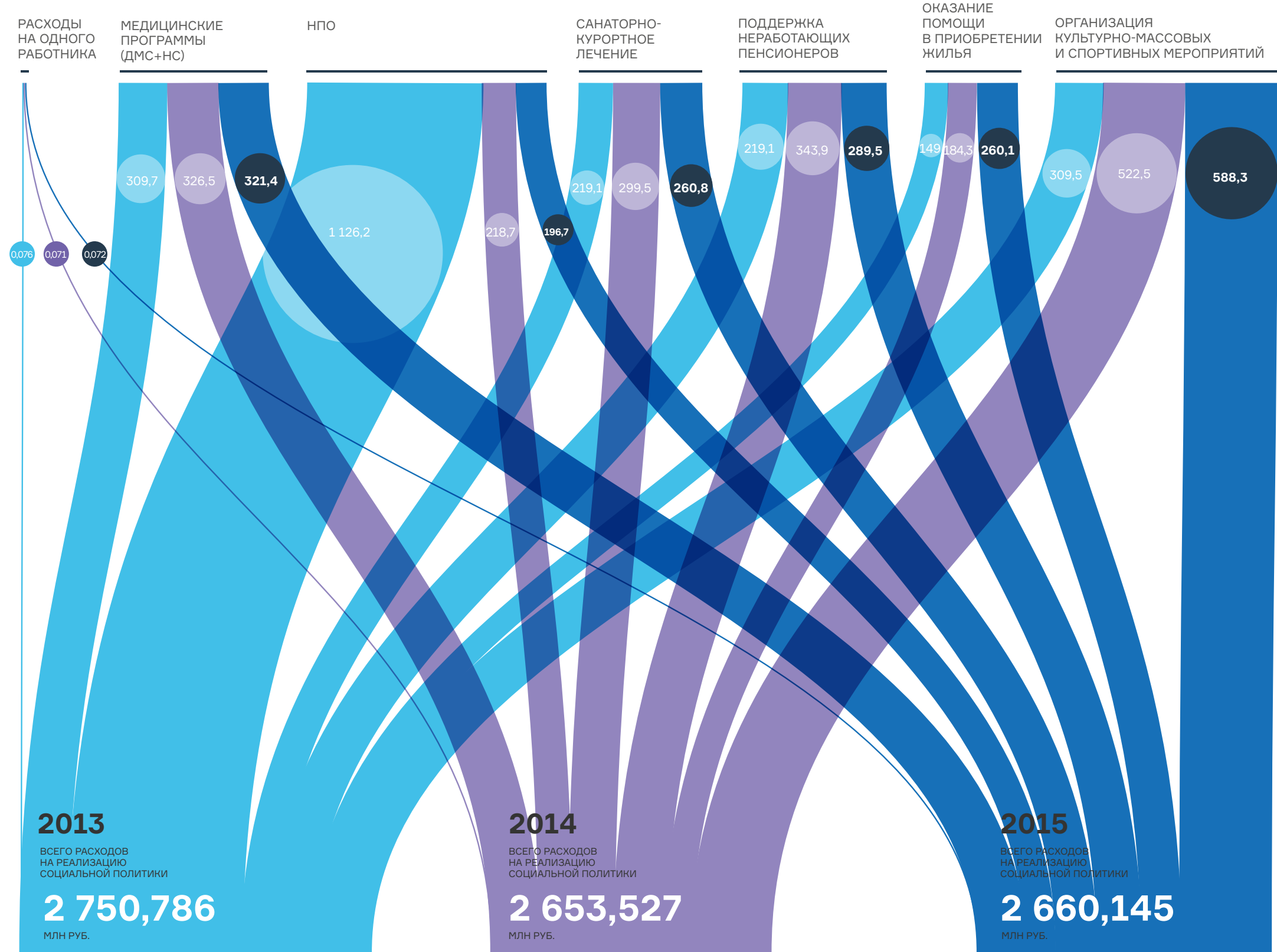
ДОБРОВОЛЬНОЕ СТРАХОВАНИЕ РАБОТНИКОВ

В соответствии с действующим законодательством работники Концерна получают медицинское обслуживание в соответствующих лечебных учреждениях. 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.

1 Основные положения социальной политики и взаимодействие с профсоюзом раскрыты в Годовом отчете Концерна за 2013 г. (с. 203-206).

СОЦИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ КОНЦЕРНА В 2013-2015 ГГ., ТЫС. РУБ.



НАИБОЛЕЕ ЗНАЧИМЫЕ КУЛЬТУРНЫЕ
И СПОРТИВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ,
ПРОВЕДЕННЫЕ В 2015 ГОДУ



VIII зимняя Спартакиада работников АО «Концерн Росэнергоатом» «Спорт АЭС-2015» (Ленинградская область, 270 человек).



IX фестиваль народного творчества работников АО «Концерн Росэнергоатом» «Живой родник-2015» (Смоленская АЭС, 300 человек).



Конкурс творческих коллективов среди неработающих пенсионеров АО «Концерн Росэнергоатом» «Энергия жизни-2015» (Калининская АЭС, 150 человек).



VII Спартакиада работников центрального аппарата и московских филиалов АО «Концерн Росэнергоатом» (г. Москва, 250 человек).

МЕРОПРИЯТИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ
НА РЕАЛИЗАЦИЮ МОЛОДЕЖНОЙ
ПОЛИТИКИ, ПРОВЕДЕННЫЕ В 2015 ГОДУ



В марте в г. Москве прошёл XI международный турнир по интеллектуальным играм («Что? Где? Когда?» и «Брейн-ринг») среди молодых работников предприятий атомной энергетики и промышленности.



В марте в г. Москве прошёл Координационный совет полномочных представителей молодёжных организаций АО «Концерн Росэнергоатом».



В период с 26 августа по 6 сентября сводный отряд Объединения поисковых отрядов АО «Концерн Росэнергоатом» принял участие в Межрегиональной «Вахте Памяти» на территории Курской области.



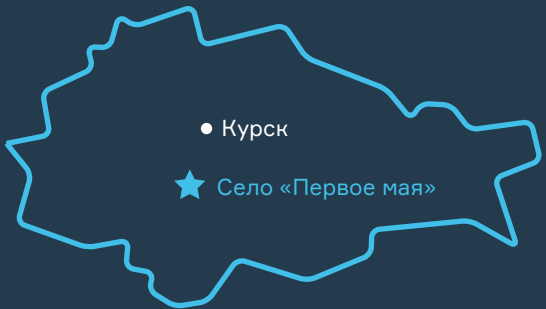
В ноябре на Ростовской АЭС прошёл XIII международный молодёжный фестиваль команд КВН предприятий атомной энергетики «Осенний максимум».



В ноябре на Ростовской АЭС прошёл Координационный совет полномочных представителей молодёжных организаций АО «Концерн Росэнергоатом».

КЕЙС

«ВАХТЫ ПАМЯТИ-2015»



12

Дней длились работы в рамках «Вахты памяти»

С 26 августа по 6 сентября в районе села 1 Мая Поныровского района Курской области в рамках Межрегиональной «Вахты памяти-2015» сводный отряд Объединения поисковых отрядов АО «Концерн Росэнергоатом» провел работы по обнаружению и эксгумации останков павших солдат Великой Отечественной войны.

По историческим сведениям, на полях сражений возле села 1 Мая погибли порядка 2000 человек. Совместными усилиями представителей Курской, Смоленской, Ленинградской, Ростовской, Калининской и Нововоронежской АЭС Концерн впервые проводит «Вахту памяти» в местах, где ни разу не работали поисковые группы.

Опытные инструкторы учат молодежь правилам и методике поисковой работы, стараются воспитать в них высокие духовные качества, развить чувство патриотизма.

«Поисковое направление — это одна из составляющих молодежной политики. Есть крупные корпоративные спортивные соревнования, есть творческие фестивали, а есть наша деятельность, через которую в отрасль приходят молодые сотрудники с высокими нравственными качествами»

Дмитрий Смирнов, руководитель Объединения поисковых отрядов атомных станций России, сотрудник реакторного цеха ЛАЭС

РЕАБИЛИТАЦИЯ ПЕРСОНАЛА

Ежегодно Концерн реализует мероприятия по реабилитации персонала в подведомственных профилакториях и санаторно-курортных учреждениях. Так, в 2015 г. 10 206 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 патологиями. Еще 8 349 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.

СПОРТИВНАЯ И КУЛЬТУРНАЯ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ. МОЛОДЕЖНАЯ
ПОЛИТИКА

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.

В 2015 г. более 4 000 человек работников приняли участие в корпоративных спортивных и культурно-массовых мероприятиях. Всего на поддержку спорта и физической культуры выделено более 588 000 тыс. руб.

УЛУЧШЕНИЕ ЖИЛИЩНЫХ
УСЛОВИЙ

В 2015 г. строительство жилья и оказание помощи работникам в приобретении постоянного жилья осуществлялись в соответствии с утвержденной в 2012 г. 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.

В 2015 г. помощью в приобретении жилья воспользовались более 700 работников Концерна. Общая обеспеченность жильем работников по Концерну составляет 95% от количества работающих на АЭС.

НЕГОСУДАРСТВЕННОЕ
ПЕНСИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Концерн осуществляет негосударственное пенсионное обеспечение сотрудников через отраслевой негосударственный пенсионный фонд «Атомгарант» в соответствии с заключенными пенсионными договорами.

Пенсионные обязательства покрываются из общих ресурсов Концерна, оценочная стоимость этих обязательств в 2015 г. составила 196,7 млн руб. (в 2014 г. — 218,7 млн руб.). Обязательства покрываются в полном объеме в соответствии с пенсионной схемой. Оценка обязательств пенсионного плана на 2015 г. осуществлена по состоянию на 31 декабря 2014 г. и получена на основании актуарного расчета исходя из параметров численности работников — участников пенсионного плана Концерна и среднего размера взноса на одного работника — участника пенсионного плана.



565

млн руб.

Общие затраты
на благотворитель-
ность в 2015 г.

При завершении работником трудовой де-
ятельности в Концерне степень участия
в пенсионном плане определяется исходя
из параметров наличия стажа работы на пред-
приятиях атомной энергетики — не менее
15 лет при условии достижения пенсионного
возраста в соответствии с пенсионным зако-
нодательством Российской Федерации¹.

Расходы по негосударственному пенси-
онному обеспечению в 2015 г. составили
196,7 млн руб. (в 2014 г. — 218,7 млн руб.). Об-
щая численность пенсионеров Концерна, по-
лучающих негосударственную пенсию в НПФ
«Атомгарант», — 14 785 человек (в 2014 г. —
15 308 человек). Средний размер негосудар-
ственной пенсии — 2 376 руб. (в 2014 г. —
2 137 руб.).

Объем пенсионных средств, выплаченных
НПФ «Атомгарант» в качестве негосударствен-
ных пенсий пенсионерам за 2015 г., составил
299,1 млн руб. (в 2014 г. — 284,2 млн руб.). Чис-
ленность работников — участников Концер-
на по программе софинансирования пенсии —
6 252 человека (в 2014 г. — 6 339 человек).

ВETERАНСКОЕ ДВИЖЕНИЕ

Забота о ветеранах — одно из важных на-
правлений социальной политики. Основной
задачей ветеранского движения является со-
хранение достигнутого уровня работы с вете-
ранами, привлечение их к посильному труду,
передаче опыта молодым специалистам, обе-
спечение квалифицированной медицинской
помощи, облегчение их трудностей и забот.

За 2015 г. фактическая численность пен-
сионеров в составе межрегиональной об-
щественной организации ветеранов кон-
церна (МООВК) составила 16 232 человека
(в 2014 г. — 16 100 человек), в том числе:
участников ликвидации аварии на черно-
быльской АЭС и по «Маяк» — 1 109 человек
(в 2014 г. — 1 072), участников Великой Отече-
ственной войны, тружеников тыла и узников
концлагерей — 549 человек (в 2014 г. — 546),
ветеранов атомной энергетики и промышлен-
ности — 7 894 человека (в 2014 г. — 7 102).

Из средств, выделяемых Концерном по дого-
вору добровольного пожертвования,
МООВК оказала неработающим пенсионе-
рам, попавшим в сложные жизненные си-
туации, материальную помощь на сумму
74,6 млн руб. (в 2014 г. — 47,3 млн руб.), на са-
наторно-курортное и реабилитационное лече-
ние пенсионеров — 52,6 млн руб. (в 2014 г. —
10,4 млн руб.).

На заключение прямых договоров с меди-
ко-санитарными частями (МСЧ) на медицин-
ское обслуживание ветеранов израсходи-
вано 37,9 млн руб. (в 2014 г. — 13,4 млн руб.),
на организацию оздоровительного от-
дыха и культурно-массовые мероприя-
тия — 14,0 млн руб. (в 2014 г. — 3,9 млн руб.).
Ветераны были обеспечены патронажной по-
мощью, им вручали подарки к праздничным
и юбилейным датам. Всего по всем статьям
расходов материальная помощь пенсионе-
рам была оказана в 54 351 случае (в 2014 г. —
23 891 случай).

БЛАГОТВОРИТЕЛЬНАЯ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Благотворительная деятельность — одна
из лучших корпоративных традиций Концерна
и осуществляется с момента его основания.
Принцип софинансирования — один из ос-
новополагающих в отношениях между Кон-
церном и благополучателями. Практически
в каждом проекте Концерн участвует в пар-
тнерстве с другими предприятиями и орга-
низациями. Кроме того, в благотворитель-
ных проектах Концерна участвуют и частные
лица — работники АЭС и центрального аппа-
рата.

Традиционными направлениями благотво-
рительной и спонсорской деятельности яв-
ляются: помощь социально не защищен-
ным слоям населения — детям, оставшимся
без попечения родителей или оказавшим-
ся в трудной жизненной ситуации, инвали-
дам, участникам ликвидации последствий
аварии на ЧАЭС, ветеранам войны и тру-
да, многодетным семьям и т. д.; воссозда-
ние и возрождение мест, связанных с име-
нами преподобных Сергия Радонежского
и Серафима Саровского, возведение храмов
в городах присутствия; поддержка и попу-
ляризация спорта и здорового образа жиз-
ни, патриотического воспитания, реализация
мероприятий, направленных на улучшение
социальной, спортивной инфраструктуры
и благоустройство городов — спутников АЭС,
поддержка культурных проектов, направлен-
ных на воспитание нравственности и ответ-
ственности.

Кроме того, в 2015 г. Концерном оказана спон-
сорская помощь организациям на сумму око-
ло 38,7 млн руб., в том числе волейбольному
клубу «Динамо — Ленинградская область».

В 2016 г. на благотворительность запланиро-
вано выделить 505,55 млн руб.

РАСХОДЫ НА БЛАГОТВОРИТЕЛЬНУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, МЛН РУБ.

Направления благотворительной деятельности	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Традиционные мероприятия в соответствии с политикой в обла- сти благотворительной деятельности	187,7	169,1	118
Благотворительная деятельность в регионах расположения АЭС (включая помощь пенсионерам и малоимущим, детским и спортивным учреждениям и пр.)	112,0	120,5	132
Общеотраслевые программы	167,0	106,8	315
Итого	466,7	396,4	565

РАЗВИТИЕ ТЕРРИТОРИЙ
ПРИСУТСТВИЯ

Соглашения Госкорпорации «Росатом» с ре-
гионами присутствия атомно-энергетических
предприятий действуют три года. По итогам
2015 г. дополнительные налоговые платежи
в регионы присутствия Концерна состави-
ли более 11,7 млрд руб., из них на мероприя-
тия муниципальных образований направлено
1,26 млрд руб. (в 2014 г. — 1,22 млрд руб.).

Инвестиции в инфраструктуру — важный
аспект социальной ответственности Концер-
на. Инвестиционные программы Концерна,
как правило, предусматривают строительство

социальных объектов и объектов инфраструк-
туры. Основные объекты инфраструктуры
в городах расположения АЭС были созданы
в процессе строительства АЭС. Информация
о реализованных инвестициях в развитие ин-
фраструктуры в 2015 году представлена в раз-
деле 3.3. «Генерирующие мощности. Развитие
потенциала генерации».

В соответствии с комплексной программой обе-
спечения работников концерна жильем в пе-
риод до 2020 г. планируется построить более
625 тыс. м² жилья — это около 10 500 квартир.
Строительство жилья является одним из важней-
ших условий привлечения квалифицированного
персонала, что особенно актуально с учетом мас-
штабов строительства новых энергоблоков.

КЕЙС

«ДЕД МОРОЗ И ВСЕ-ВСЕ-ВСЕ»



>160

Детей прислали Деду Морозу свои
письма, искренне веря в чудо.

В декабре 2015 г. при активном участии
сотрудников Центрального аппарата
Концерна прошла благотворительная акция
«Дед Мороз и все-все-все» для воспитанни-
ков Сергиево-Посадского детского дома
для слепоглухих и детских приютов при
монастырях.

Более 160 детей прислали Деду Морозу свои
письма, искренне веря в чудо. Эта акция
объединила всех — любой желающий мог
примерить на себя роль Деда Мороза
и исполнить новогодние желания детей,
оставшихся без родительского попечения
и нуждающихся в добре и заботе.

1 Сведения о доле
заработной платы,
вкладываемой работ-
ником/работодателем
раскрыты в Годовом
отчете Концерна за
2014 г. (с.107)



СОЗДАНИЕ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ СТОИМОСТИ
АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГООТОМ» ПО РСБУ

№ ПП	ПОКАЗАТЕЛЬ	2013	2014	2015
1	Созданная экономическая стоимость	239,0	266,5	279,7
2	доходы (выручка от продаж, а также доходы от финансовых инвестиций и продажи активов)	239,0	266,5	279,7
3	Распределенная экономическая стоимость	143,4	160,0	160,3
4	операционные затраты (выплаты поставщикам и подрядчикам, затраты на приобретение мате-риалов)	95,6	108,8	105,6
5	заработная плата и другие выплаты и льготы сотрудникам	27,2	27,6	28,6
6	выплаты поставщикам капитала	1,1	1,4	1,5
7	валовые налоговые платежи (без учета НДС, НДС)	19,0	21,8	24,1
8	инвестиции в сообщества, в т.ч. Пожертвования	0,5	0,4	0,6
9	Нераспределенная экономическая стоимость (сумма 1-3 пп.)	95,6	106,5	119,4
10	Вклад в ВВП (сумма 5-9 пп.)	143,4	157,7	174,1

РАБОТА С ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫМИ
УЧРЕЖДЕНИЯМИ
И ПРОГРАММЫ ДЛЯ МОЛОДЫХ
СОТРУДНИКОВ

Работа с образовательными учреждениями на территориях присутствия АЭС направлена на профорientацию школьников и поддержа- ку целевого обучения студентов, на органи- зацию олимпиад и конкурсов. Так, Концерн участвует в ежегодных ярмарках вакансий для студентов профильных вузов, организу- ет практику и стажировки на атомных станци- ях. Уникальными являются образовательные

проекты для школьников, такие как Дет- ская ядерная академия на Кольской АЭС, «Атом-классы», цикл лекций «Моя профес- сия» для учащихся общеобразовательных школ на Ленинградской АЭС и др.

Программы для молодых сотрудников Кон- церна направлены на обеспечение условий для продуктивной работы и развития творче- ского потенциала.

Подробнее о работе с молодежью см. раздел 3.9. «Управление инновациями. Сохранение и передача знаний».

3.11. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

Инвестиционная деятельность Концерна в форме капитальных вложений направлена на реализацию Программы деятельности Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» на долгосрочный период (2009–2015 гг.)¹, в части развития атомного энергопромышленного комплекса России, а также реализацию государственной программы Российской Федерации «Развитие атомного энергопромышленного комплекса» на 2012–2020 гг.²

- 1

Утверждена Поста- новлением Прави- тельства Российской Федерации от 20 сен- тября 2008 г. № 705 (в ред. от 31 декабря 2015 г.)
- 2

Утверждена распоря- жением Правитель- ства Российской Фе- дерации от 19 июля 2012 г. № 1306-рс (в ред. от 02 июня 2014 г.)

Для обеспечения непрерывного и наибо- лее эффективного осуществления этой зада- чи, а также для выполнения стратегических целей Концерна разрабатываются долго- срочные, среднесрочные (трехлетние) и кра- ткосрочные (годовые) инвестиционные про- граммы.

В соответствии с решением Обще- го собрания акционеров АО «Кон- церн Росэнергоатом» (протокол № 11 от 29 июня 2015 г.), прибыль Концерна в размере 10 594,7 млн руб. направле- на на инвестиции в развитие.

Инвестиционные программы Концерна фор- мируются в полном соответствии со страте- гическими целями Электроэнергетического дивизиона Госкорпорации «Росатом», на- правленными на обеспечение потребителей электрической и тепловой энергией, произ- веденной на российских атомных станциях, при гарантированном обеспечении безопас- ности как высшего приоритета своей деятель- ности.

Распределение функций между участниками инвестиционного процесса регламентировано Соглашением о предоставлении средств меж- ду Госкорпорацией «Росатом», АО «Атомэнер- гопром» и АО «Концерн Росэнергоатом».

Финансирование инвестиционной деятель- ности АО «Концерн Росэнергоатом» осу- ществляется за счет собственных средств

Концерна, средств имущественного взноса Госкорпорации «Росатом» и привлеченных кредитных ресурсов.

Инвестиционная программа АО «Концерн Росэнергоатом» на 2015 г. была направ- лена в Минэнерго России в установлен- ном порядке и нашла отражение в гра- фе «План финансирования текущего года» приказа Минэнерго России от 14 декабря 2015 г. № 954 «Об утверждении инвестици- онной программы АО «Концерн Росэнерго- атом» на 2016–2018 гг.» в плановом объеме 154 256,75 млн руб.

Фактический уровень выполнения Инвести- ционной программы АО «Концерн Росэнерго- атом» за 2015 г. по отчетным данным составил 162 475,31 млн руб.

При этом на инвестиционные проекты стро- ительства энергоблоков АЭС были направ- лены, в том числе средства имущественного взноса Госкорпорации «Росатом» в объеме 42 778,7 млн рублей.

Инвестиционные программы дочерних об- ществ АО «Концерн Росэнергоатом», входя- щих в консолидированный бюджет Госкорпо- рации «Росатом».

По дочерним обществам АО «Концерн Рос- энергоатом» в 2015 г. всего профинансирова- но проектов на сумму 515,87 млн руб. с НДС — с учетом ВГО.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (100%)



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

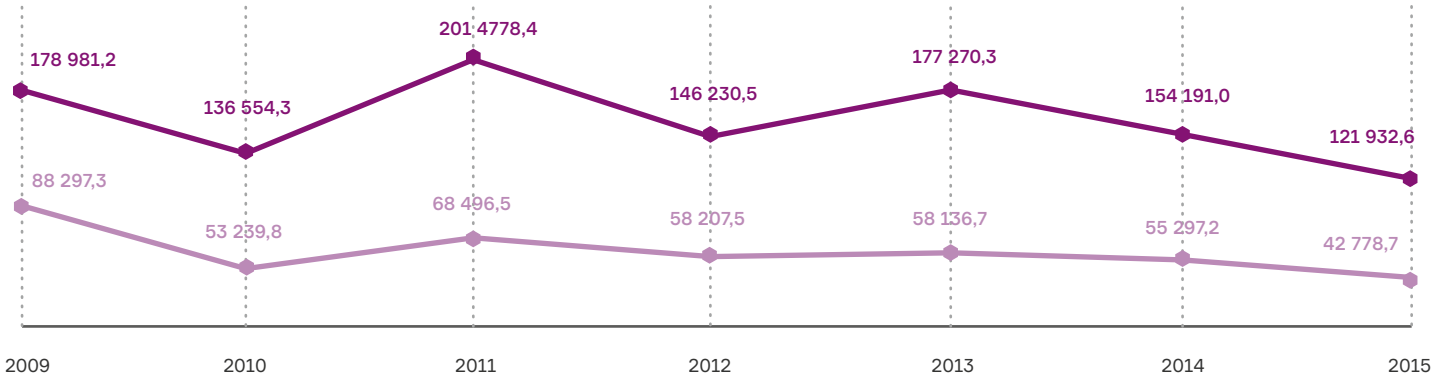
Прочие инвестиционные проекты и мероприятия: консервация объектов, научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы, НТД и прочие предпроектные работы

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

ДИНАМИКА ИНВЕСТИЦИЙ ЗА 2009–2015 ГГ.

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



ПРОЕКТЫ, РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПО ДОЧЕРНИМ ОБЩЕСТВАМ
АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» В 2015 ГОДУ

Проекты гарантирующих поставщиков АО «Атом-ЭнергоСбыт» в Курской, Тверской, Смоленской и Мурманской областях — 341,16 млн руб. с НДС

Создание систем коммерческого учета электрической энергии АО «Атомэнергопромсбыт» — 11,85 млн руб. с НДС

Строительство и оснащение лабораторно-складского комплекса АО «ВНИИАЭС» — 48,61 млн руб. с НДС

Мероприятия АО «Атомтехэнерго» (приобретение оборудования для проведения пуско-наладочных работ и др.) — 64,46 млн руб. с НДС

Мероприятия АО «Атомэнергоремонт» (приобретение средств технического оснащения и ремонта и др.) — 37,18 млн руб. с НДС

Мероприятия АО «ВПО «ЗАЭС» (оснащение независимой экспертной металловедческой лаборатории и др.) — 6,44 млн руб. с НДС

Мероприятия АО «Русатом Сервис» и АО «Атомтехэкспорт» (приобретение ИТ-оборудования и др.) — 6,17 млн руб. с НДС

Основную долю в портфеле проектов Электроэнергетического дивизиона, финансируемых из консолидированного инвестиционного ресурса Госкорпорации «Росатом», занимают проекты гарантирующего поставщика АО «АтомЭнергоСбыт».

Целью реализации указанных проектов является обеспечение гарантированного рынка сбыта для энергии, произведенной организациями Госкорпорации «Росатом»,

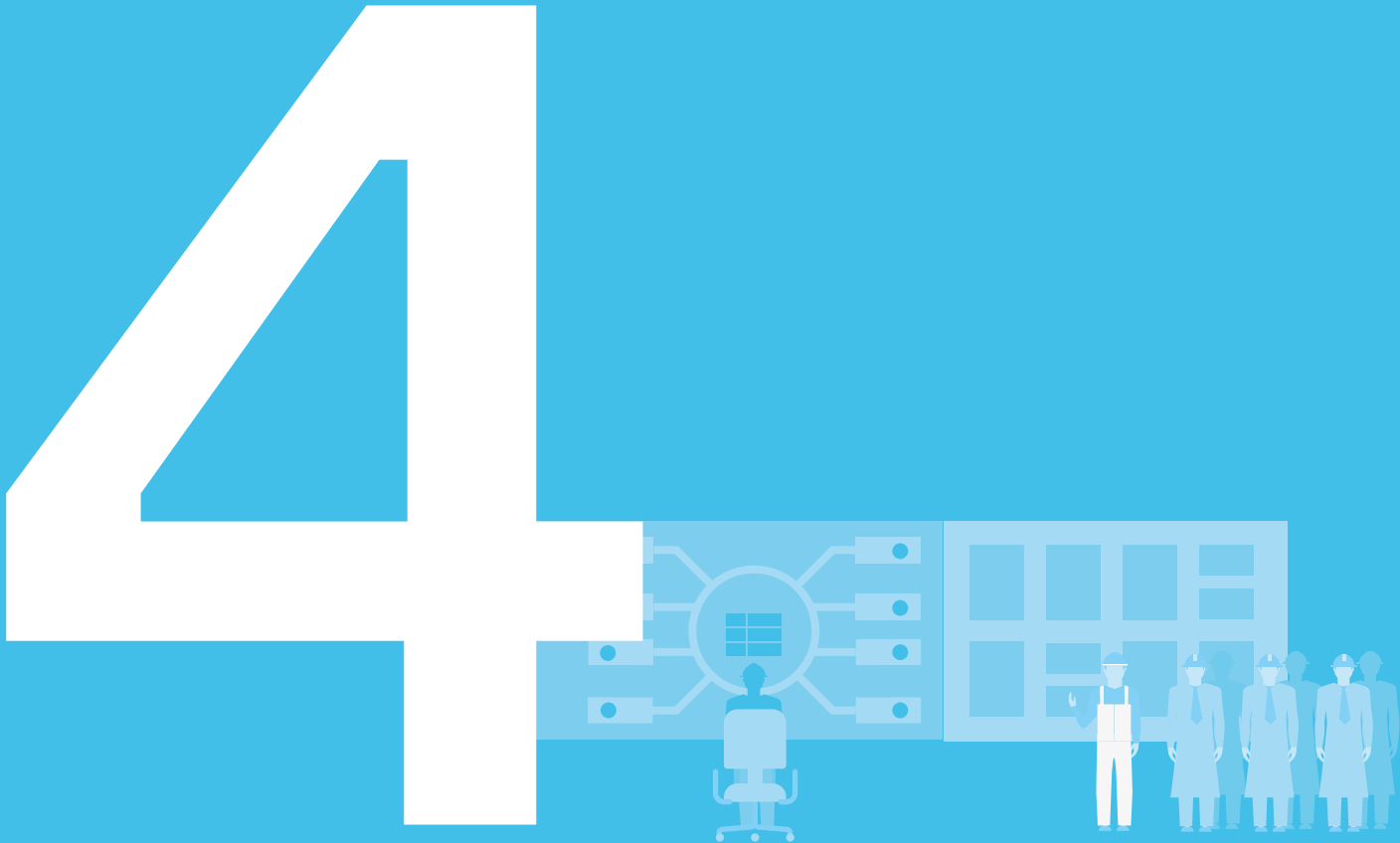
устойчивости позиций Госкорпорации «Росатом» на энергетическом рынке, увеличение консолидированной прибыли и выручки Госкорпорации «Росатом» от сбыта электроэнергии.

Выручка АО «АтомЭнергоСбыт» от реализации электроэнергии по указанным проектам в 2015 г. выросла почти вдвое и составила 43,6 млрд руб. без НДС (в 2014 г. — 22,4 млрд руб. без НДС).

ПРОГНОЗНАЯ ПОТРЕБНОСТЬ В ИНВЕСТИЦИЯХ В ОСНОВНОЙ
КАПИТАЛ НА 2016 Г. И НА ПЕРИОД 2017–2018 ГГ., МЛН РУБ.



ЭФФЕКТИВНОСТЬ УПРАВЛЕНИЯ



4.1.	Корпоративное управление	147
4.2.	Внутренний контроль и аудит . .	166
4.3.	Управление рисками	169
4.4.	Управление собственностью . . .	172
4.5.	Управление закупками	173
4.6.	Обеспечение качества.	176

4.1. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления Концерна выстроена в соответствии с требованиями российского законодательства и направлена на обеспечение эффективности управления, соблюдение принципов открытости и общедоступности информации, реализацию прав акционеров, эффективное взаимодействие с иными заинтересованными сторонами. Концерн придерживается основных принципов корпоративного управления, рекомендованных Кодексом корпоративного управления¹.

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРИНЦИПЫ, ЦЕЛИ И НАПРАВЛЕНИЯ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

 ЦЕЛИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ Стратегические приоритеты в корпоративном управлении	 ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	 ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПОЛИТИКИ В ОБЛАСТИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
- 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	- создание действенной системы обеспечения сохранности предоставленных акционером 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	- раскрытие информации в добровольном порядке на сайте информационного агентства ООО «Интерфакс-ЦРКИ», Ленте новостей и корпоративном веб-сайте Концерна - 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)

¹ Одобрен 21 марта 2014 г. Советом директоров Банка России

СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

Структура органов управления Концерна выстроена в соответствии с принципами управления, действующими в его материнской компании — Госкорпорации «Росатом» и определяющими его функционирование в качестве управляющей компании электро-энергетического Дивизиона Корпорации.

Такой подход обеспечивает эффективное взаимодействие на всех иерархических уровнях управления не только между Госкорпорацией «Росатом» и Концерном, но и в рамках деятельности самого Концерна — между подразделениями, филиалами и организациями, входящими в контур его управления.

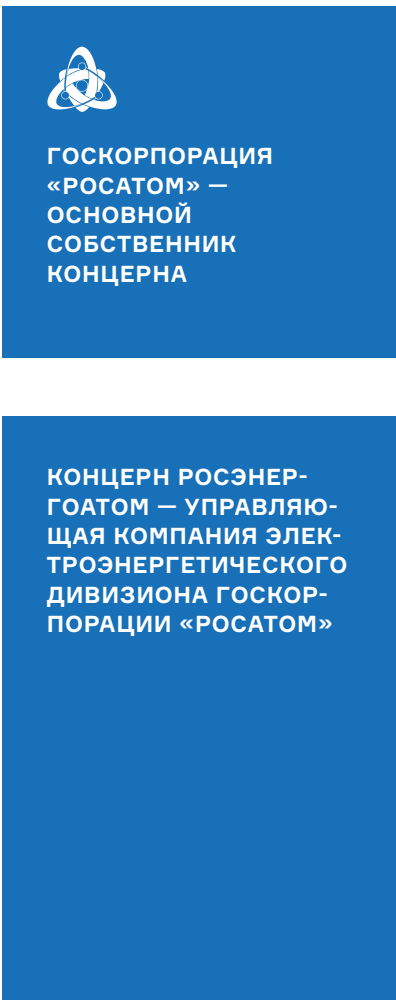
САМООЦЕНКА КАЧЕСТВА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ И ОТЧЕТ О ВЫПОЛНЕНИИ РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В рамках подготовки Отчета о соблюдении рекомендаций национального Кодекса корпоративного управления Концерном была проведена внутренняя самооценка качества корпоративного управления.

Отдельные нормы Кодекса корпоративного управления, рекомендованного письмом



текущее руководство подразделений и организаций, входящих в контур управления Концерном



1 В соответствии с форматом, предложенным Банком России в Письме от 17 февраля 2016 г. № ИН-06-52/8 «О раскрытии в годовом отчете публичного акционерного общества отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления»

Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463, применяются Обществом 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.

В целом уровень соблюдения рекомендаций признан удовлетворительным. Более того, учитывая непубличный статус Концерна, отмечены достаточно высокая степень раскрытия информации о системах управления Концерна и наличие комплекса мер, обеспечивающих защиту интересов его акционеров. По итогам проведенной самооценки Концерн планирует продолжить развитие системы корпоративного управления.

В Приложении 11 содержится Отчет о выполнении рекомендаций Кодекса корпоративного управления¹.

ПЛАНИРУЕМЫЕ (ПРЕДПОЛАГАЕМЫЕ) ДЕЙСТВИЯ И МЕРОПРИЯТИЯ ПО СОВЕРШЕНСТВОВАНИЮ СИСТЕМЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ:

- улучшение практики добровольного раскрытия информации;
- оптимизация и улучшение работы по организации деятельности Совета директоров и взаимодействия с акционерами Концерна;
- актуализация Устава и внутренних документов, регламентирующих работу органов управления Концерна и организаций контура управления;
- формализация Дивидендной политики организаций контура управления;
- разработка «дорожной карты» по улучшению существующей системы корпоративного управления;
- совершенствование системы управления дочерними обществами (в части актуализации порядка управления и планирования работы с организациями);
- анализ структуры и компетенции органов управления организаций контура управления, регламентов взаимодействия с организациями контура управления;
- оптимизация корпоративной структуры владения организациями, входящими в контур управления Концерна (в том

числе работа с непрофильными активами, реструктуризация отдельных дочерних обществ);

- оптимизация системы взаимодействия при проведении корпоративных процедур в организациях контура управления Концерна.

ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ АКЦИОНЕРАМИ СВОИХ ПРАВ

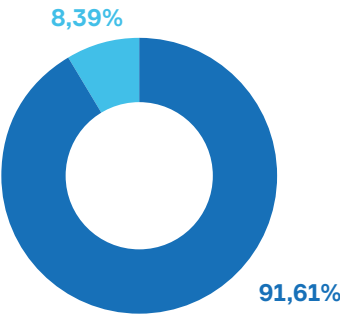
Акционерами Концерна являются Госкорпорация «Росатом» и АО «Атомэнергопром». АО «Атомэнергопром» учреждено согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 26 мая 2007 г. № 319 в июле 2007 г. в целях дальнейшего развития атомной энергетики и реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса России и во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 27 апреля 2007 г. № 556 «О реструктуризации атомного энергопромышленного комплекса Российской Федерации».

Единственным акционером — владельцем голосующих акций АО «Атомэнергопром» является Госкорпорация «Росатом», которая также напрямую вошла в состав акционеров АО «Концерн Росэнергоатом» в 2011 г.

Сведения об Уставном капитале.

По состоянию на 31 декабря 2015 г. размер уставного капитала Концерна составляет 671 516 563 474 руб. Уставный капитал разделен на 671 516 563 474 штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ



■ АО «Атомэнергопром» ■ ГК «Росатом»



**СУЩЕСТВЕННЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ
МАСШТАБОВ, СТРУКТУРЫ
ИЛИ СОБСТВЕННОСТИ, ПРОИЗОШЕДШИЕ
В ТЕЧЕНИЕ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА**

В 2013 г. Общим собранием акционеров Концерна было принято решение об увеличении уставного капитала Концерна (протокол от 29 ноября 2013 г. № 6).

Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг утверждено Советом директоров (протокол №170 от 4 декабря 2013 г.) и зарегистрировано Банком России 24.12.2013 г. за государственным регистрационным номером 1-01-55417-Е-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 1 января 2015 г. по 31 декабря 2015 г., в рамках принятого решения об увеличении уставного капитала Концерна, размещено:

- 42 728 666 500 шт. акций на сумму 42 728 666 500 руб. в пользу ГК «Росатом»;

- 50 000 000 шт. акций на сумму 50 000 000 руб. в пользу АО «Атомэнергопром».

В августе 2015 г. Советом директоров Концерна принято решение о продлении срока размещения ценных бумаг до 1 сентября 2016 г. В связи с этим запланированы изменения в устав Концерна, касающиеся увеличения уставного капитала Концерна, будут внесены после окончания срока размещения ценных бумаг.

**ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ
ДИВИДЕНДОВ**

Согласно стратегическому подходу акционеров Концерна, вся прибыль от деятельности Концерна направляется на его собственное развитие (финансирование инвестиционной программы). В связи с этим, Общим собранием акционеров Концерна 29 июня 2015 г. (протокол № 9) было принято решение не объявлять и не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Концерна за 2014 г.

**ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ
АКЦИОНЕРОВ**

Общее собрание акционеров — высший орган управления Концерна.

В своей деятельности Общее собрание акционеров руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом и Положением об Общем собрании акционеров Концерна¹.

Решение о созыве Общего собрания акционеров принимает Совет директоров. Проведение собрания организует единоличный исполнительный орган — Генеральный директор Концерна, включая его информационное и документальное обеспечение.

В 2015 г. было проведено четыре общих собрания акционеров, на которых в соответствии с компетенцией Общего собрания акционеров, закрепленной в Уставе Концерна, были рассмотрены вопросы:

- Утверждение годового отчета Концерна за 2014 г.;
- Утверждение годовой бухгалтерской отчетности за 2014 г.;
- Утверждение аудитора Концерна;
- Избрание членов Совета директоров;
- Избрание членов ревизионной комиссии;
- Избрание единоличного исполнительного органа Концерна;
- Утверждение Устава Концерна в новой редакции, разработанной в соответствии с требованиями главы 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации.

Все решения были приняты 100% голосов голосующих акций.

G4–42

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

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 законодательством Российской Федерации, нормами Устава Концерна и Положением о Совете директоров, утвержденным в новой редакции решением общего собрания акционеров 29 июля 2014 г., протокол № 9.

G4-39

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

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. При выборе кандидатов предусмотрено наличие у них необходимого профессионального опыта (в том числе, не менее 15 лет работы в атомной отрасли), специального образования, превосходной профессиональной репутации, определенного набора личностных качеств и навыков.

Действовавший в 2015 г. Совет директоров был избран на годовом Общем собрании акционеров Концерна 24 июня 2014 г., а также 29 июня 2015 г. года в следующем составе:

¹ Утверждено решением Общего собрания акционеров, Протокол № 9 от 29 июля 2014 г.



СОСТАВ СОВЕТА
ДИРЕКТОРОВ КОНЦЕРНА
В 2015 ГОДУ



ЛОКШИН
АЛЕКСАНДР МАРКОВИЧ

НЕИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Председатель Совета директоров АО «Концерн Росэнергоатом» (с 2010 г.), первый заместитель Генерального директора по операционному управлению Госкорпорации «Росатом»

Дата рождения: 1957 г.
Образование: Ленинградский политехнический институт им. М. И. Калинина

- С 2008 г. член Правления Госкорпорации «Росатом».
- 2009-2012 гг. — председатель Совета директоров ЗАО «Атомстройэкспорт».
- С 2009 г. — член Совета директоров ЗАО «Атомстройэкспорт».
- 2009-2012 гг. — член Совета директоров ОАО «ЭГМК-Проект».
- 2009-2015 гг. — член Совета директоров ООО «Новые композиционные материалы».
- С 2010 г. — член Совета директоров ПАО «ИНТЕР РАО».
- С 2010 г. — председатель Совета директоров АО «ТВЭЛ», АО «Концерн Росэнергоатом».
- С 2011 г. — первый заместитель генерального директора по операционному управлению Госкорпорации «Росатом».



АДАМЧИК
СЕРГЕЙ АНАТОЛЬЕВИЧ

НЕИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Член Совета директоров АО «Концерн Росэнергоатом» (с 2010 г.), Генеральный инспектор Госкорпорации «Росатом»

Дата рождения: 1954 г.
Образование: Томский политехнический институт

- 2007-2008 гг. — заместитель руководителя Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору Российской Федерации.
- С ноября 2008 по июнь 2010 г. — заместитель Генерального инспектора Госкорпорации «Росатом».
- С июля 2010 г. — Генеральный инспектор Госкорпорации «Росатом».



КОМАРОВ
КИРИЛЛ БОРИСОВИЧ

НЕИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Член Совета директоров АО «Концерн Росэнергоатом» (с 2010 г.), директор АО «Атомэнергпром», Первый заместитель Генерального директора — директор Блока по развитию и международному бизнесу Госкорпорации «Росатом»

Дата рождения: 1973 г.
Образование: Уральская государственная юридическая академия. Кандидат юридических наук

- 2011-2015 гг. — заместитель Генерального директора по развитию и международному бизнесу Госкорпорации «Росатом».
- С 2015 г. — Первый заместитель генерального директора — директор Блока по развитию и международному бизнесу Госкорпорации «Росатом».
- 2009-2012 гг. — член Совета директоров ЗАО «ТЕНЕКС-Сервис», Председатель Совета директоров ОАО «Атомное и энергетическое машиностроение».
- С 2009 г. — член Совета директоров АО «ТВЭЛ», АО «Атомстройэкспорт», АО «Концерн Росэнергоатом», ООО «Новые Композиционные материалы», председатель Совета директоров ОАО «Техснабэкспорт».
- 2010-2012 гг. — член Совета директоров ОАО «Группа Энергетическое машиностроение».
- С 2010 г. — член Совета директоров АО «Атомэнергпром»
- 2010-2012 гг. — член Совета директоров Акционерного общества по генерации электроэнергии АЭС «Аккую».
- 2011-2014 гг. — член Совета директоров АО «Атомредметзолото».
- С 2011 г. — член Правления Госкорпорации «Росатом».
- С 2012 г. — председатель Совета директоров ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС», АО «НИАЭП».
- С 2013 г. — член Совета директоров АО «Атомкапитал», АО «Объединенная теплоэнергетическая компания».
- С 2014 г. — член Совета директоров АО «Федеральный центр ядерной и радиационной безопасности», Uranium One Holding N. V. председатель Совета директоров ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС», АО «НИАЭП».



РОМАНОВ ЕВГЕНИЙ
ВЛАДИМИРОВИЧ*

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Член Совета директоров АО «Концерн Росэнергоатом» (с 2012 г.), Генеральный директор АО «Концерн Росэнергоатом» до 06 октября 2015

Дата рождения: 1961 г.
Образование: Уральский политехнический институт

- 2010-2011 гг. — Генеральный директор ОАО «Ростехнологии — Металлургия».
- С августа 2011 г. по октябрь 2015 г. — Генеральный директор ОАО «Концерн Росэнергоатом».
- В 2011 г. избран в Совет управляющих ВАО АЭС.
- Председатель Совета директоров ОАО «Балтийская АЭС».



СИЛИН
БОРИС ГЕОРГИЕВИЧ

НЕИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Член Совета директоров АО «Концерн Росэнергоатом» (с 2010 г.), советник первого заместителя Генерального директора по операционному управлению Госкорпорации «Росатом»

Дата рождения: 1954 г.
Образование: Московский институт химического машиностроения

- 2009-2012 гг. — советник Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Госкорпорации «Росатом».
- С 2012 г. — советник первого заместителя Генерального директора по операционному управлению Госкорпорации «Росатом».
- 2012-2013 гг. — Член Совета директоров ОАО «ОКБ «ГИДРОПРЕСС».
- С 2013 г. — член Совета директоров АО «ОКБМ Африкантов».
- С 2014 г. — член Совета директоров АО «Атомэнергомаш».

* Являлся членом Совета директоров Концерна до 19 февраля 2016 г.

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ КОНЦЕРНА В 2015 ГОДУ



Комитеты при Совете Директоров Концерна отсутствуют. Члены Совета директоров не имеют доли участия в уставном капитале Концерна, обыкновенные акции Концерна им не принадлежат, сделок по приобретению или отчуждению акций Концерна члены Совета директоров в 2015 г. не совершали.

ИЗМЕНЕНИЯ В СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

По требованию акционеров Концерна в ноябре года Совет директоров принял решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров в феврале 2016 года и переизбрании состава Совета директоров (протокол №234 от 27 ноября 2015 г.).

19 февраля 2016 г. по предложению акционера в Совет директоров Концерна избраны следующие кандидаты:

- Адамчик Сергей Анатольевич (неисполнительный директор);
- Комаров Кирилл Борисович (неисполнительный директор);
- Локшин Александр Маркович (неисполнительный директор);
- Петров Андрей Ювенальевич (исполнительный директор);
- Силин Борис Георгиевич (неисполнительный директор).

G4–48

ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2015 Г.

В 2015 г. проведено 42 заседания Совета директоров, посещаемость заседаний составила 100%.

В течение года на заседаниях Советом был рассмотрен 61 вопрос в рамках компетенции, определенной Уставом Концерна.

В проработке вопросов, входящих в повестку заседаний Совета директоров, в соответствии с Регламентом взаимодействия Госкорпорации «Росатом» и Концерном, активное участие принимают эксперты профильных подразделений материнской компании. В связи с этим, в настоящее время Комитеты Совета директоров не функционируют. Однако целесообразность их формирования планируется определить в 2016 г.

В качестве одного из важнейших контрольных аспектов управления Концерн признает мониторинг выполнения поручений органов управления. Так, на ежегодной основе Совет директоров рассматривает Отчет по результатам выполнения своих решений. Помимо этого, также на ежегодной основе в Госкорпорацию «Росатом» направляется отчет об исполнении решений, принятых как Советом директоров, так и Общим собранием акционеров Концерна.

КОРПОРАТИВНЫЙ СЕКРЕТАРЬ

Задачи и функции Корпоративного секретаря в Концерне выполняет Секретарь Совета директоров. Его деятельность регулируется Положением о Совете директоров Концерна.

УПРАВЛЕНИЕ ДИВИЗИОНОМ

Одной из основных задач существующей модели управления является оптимизация горизонтального взаимодействия подразделений Госкорпорации «Росатом» и вертикального взаимодействия Госкорпорации «Росатом» и организаций Госкорпорации «Росатом» в разрезе групп процессов.

В соответствии с приказом Госкорпорации «Росатом» от 4 марта 2013 г. №1/218-П «Об утверждении Положения о модели управления гражданской частью отрасли» Концерн является управляющей компанией Электроэнергетического дивизиона.

ХАРАКТЕРИСТИКИ ДИВИЗИОНА	ОСНОВНЫЕ КОМПЕТЕНЦИИ ДИВИЗИОНА	ОРГАНЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ДИВИЗИОНА	НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ ПО ОПЕРАТИВНОМУ УПРАВЛЕНИЮ
Обеспечивает стратегию развития Дивизиона	Обеспечение эффективного выполнения операционных процессов	Собрание акционеров	Регламент взаимодействия
Осуществляет операционное управление организациями, входящими в его контур управления	Формирование системы взаимодействия между организациями, отнесенными к его контуру управления	Совет Директоров	Отраслевые регламенты



Дивизион — организационная единица, деятельность которой направлена на реализацию стратегических бизнес-целей Госкорпорации «Росатом» по определенным видам деятельности и направлениям бизнеса для организаций, входящих в контур его управления. Руководитель Дивизиона включен в систему принятия решений Корпорации.

В соответствии с Регламентом взаимодействия Корпорации и Концерна (представляет собой совместный документ, определяющий порядок взаимодействия Корпорации и Концерна) в 2015 г. актуализирован перечень организаций, входящих в контур управления Концерна: 51 организация (в том числе 16 дочерних обществ), механизмы управления которыми реализуются следующим образом:

- осуществление в соответствии с законодательством всех прав акционера/участника в части акций/долей участия, принадлежащих Концерну;
- выдача рекомендаций представителям Концерна в Совете директоров организации в контуре управления Концерном, содержащих мнение Концерна о вариантах голосования по вопросам повестки дня;
- утверждение регламента взаимодействия, являющегося совместным документом Концерна и организации (с 15 организациями).

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

В соответствии с Уставом задачи и функции операционного управления Концерном осуществляет Генеральный директор — единственный исполнительный орган управления Концерна.

Решением Общего собрания акционеров от 5 октября 2015 г. (протокол №13) досрочно прекращены полномочия Генерального директора АО «Концерн Росэнергоатом» Романова Евгения Владимировича 6 октября 2015 г. (последний рабочий день) и с 7 октября 2015 г. Генеральным директором АО «Концерн Росэнергоатом» избран Петров Андрей Ювенальевич.

ПЕТРОВ АНДРЕЙ ЮВЕНАЛЬЕВИЧ

Член Совета директоров АО «Концерн Росэнергоатом» (с 2016 г.), Генеральный директор АО «Концерн Росэнергоатом» с 7 октября 2015 г.

Родился в 1963 г.

Образование: Ивановский энергетический институт.

Опыт работы: 2008–2009 гг. — Заместитель Генерального директора — директор филиала

ОАО «Концерн Энергоатом» «Смоленская атомная станция».

2009–2015 гг. — Заместитель Генерального директора — директор филиала ОАО «Концерн Росэнергоатом» «Смоленская атомная станция».

С 2015 г. — Генеральный директор АО «Концерн Росэнергоатом».

СОВЕЩАТЕЛЬНЫЕ КОЛЛЕГИАЛЬНЫЕ ОРГАНЫ КОНЦЕРНА

ДИРЕКТОРАТ

Директорат является коллегиальным совещательным органом Концерна, возглавляемым Генеральным директором, и в своей деятельности руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Концерна, организационно-распорядительными документами Концерна в части, относящейся к деятельности Директората, и Положением о Директорате.

Директорат работает в соответствии с утверждаемым планом на ежеквартальной основе.

К компетенции Директората относится рассмотрение вопросов о реализации целевых ориентиров по основным направлениям деятельности Концерна, в том числе по направлениям безопасного и эффективного производства электроэнергии на действующих энергоблоках АЭС, физической защиты и антитеррористической устойчивости АЭС, экономической безопасности, инспекционного контроля безопасности АЭС, системы управления охраной труда, стратегического развития, кадровых и социальных вопросов,

а также рассмотрение вопросов о подведении итогов деятельности Концерна за отчетный год и определение целей и задач на плановый период.

КООРДИНАЦИОННЫЙ СОВЕТ

Координационный совет (до ноября 2015 г. — Исполнительный комитет) является коллегиальным совещательным органом Концерна, возглавляемым Генеральным директором, и в своей деятельности руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Концерна, организационно-распорядительными документами Концерна в части, относящейся к деятельности Координационного совета и Положением о Координационном совете.

Основные задачи Координационного совета Концерна:

- выработка Стратегии Концерна и организаций, находящихся в контуре управления Концерна;
- выработка среднесрочной программы развития Концерна и организаций;
- проработка механизмов реализации стратегических инициатив;
- организация эффективного управления перспективной и текущей деятельностью Концерна;
- рассмотрение ключевых вопросов реорганизации Концерна и организаций.

Численный и персональный состав Координационного совета Концерна, включая его секретаря, а также изменения состава утверждаются приказом Генерального директора.

СОСТАВ РУКОВОДСТВА В РАЗБИВКЕ ПО ВОЗРАСТУ И ПОЛУ

Показатель	СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ			ДИРЕКТОРАТ		
	Мужчины	Женщины	Всего	Мужчины	Женщины	Всего
До 30 лет включительно	0	0	0	0	0	0
От 31 до 50 лет включительно	1	0	1	6	0	6
От 51 года	4	0	4	23	1	24
Итого	5	0	5	29	1	30

ДИРЕКТОРАТ КОНЦЕРНА
ПО СОСТОЯНИЮ
НА 31.12.2015



ПЕТРОВ АНДРЕЙ
ЮВЕНАЛЬЕВИЧ

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»



ПАЛАМАРЧУК АЛЕКСАНДР
ВАСИЛЬЕВИЧ

ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР ФИЛИАЛА
ПО РЕАЛИЗАЦИИ КАПИТАЛЬНЫХ
ПРОЕКТОВ



ИГНАТОВ ВИКТОР
ИГОРЕВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР ФИЛИАЛА
АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»
«БАЛАКОВСКАЯ АТОМНАЯ СТАНЦИЯ»



СИДОРОВ
ИВАН ИВАНОВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР ФИЛИАЛА
АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»
«БЕЛОЯРСКАЯ АТОМНАЯ СТАНЦИЯ»



ШУТИКОВ АЛЕКСАНДР
ВИКТОРОВИЧ

ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ АЭС
В РФ



ТКЕБУЧАВА ДЖУМБЕРИ
ЛЕОНТОВИЧ

ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА



МЯСНИКОВ ВЛАДИМИР
ЮРЬЕВИЧ*

ПЕРВЫЙ ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА ПО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМУ
БИЗНЕСУ



ХОЛОПОВ КОНСТАНТИН
ГЕННАДЬЕВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР ФИЛИАЛА
АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»
«БИЛИБИНСКАЯ АТОМНАЯ СТАНЦИЯ»



КАНЫШЕВ МИХАИЛ
ЮРЬЕВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР ФИЛИАЛА
АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»
«КАЛИНИНСКАЯ АТОМНАЯ СТАНЦИЯ»



ОМЕЛЬЧУК ВАСИЛИЙ
ВАСИЛЬЕВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР ФИЛИАЛА
АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»
«КОЛЬСКАЯ АТОМНАЯ СТАНЦИЯ»

* Уволился в мае 2016 года.

ДИРЕКТОРАТ КОНЦЕРНА
ПО СОСТОЯНИЮ
НА 31.12.2015



ФЕДЮКИН ВЯЧЕСЛАВ
АЛЕКСАНДРОВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР ФИЛИАЛА
АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»
«КУРСКАЯ АТОМНАЯ СТАНЦИЯ»



ПЕРЕГУДА ВЛАДИМИР
ИВАНОВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР ФИЛИАЛА
АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»
«ЛЕНИНГРАДСКАЯ АТОМНАЯ СТАНЦИЯ»



ПОВАРОВ ВЛАДИМИР
ПЕТРОВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР ФИЛИАЛА
АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»
«НОВОВОРОНЕЖСКАЯ АТОМНАЯ
СТАНЦИЯ»



САЛЬНИКОВ АНДРЕЙ
АЛЕКСАНДРОВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР ФИЛИАЛА
АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»
«РОСТОВСКАЯ АТОМНАЯ СТАНЦИЯ»



ВАСИЛЬЕВ АЛЕКСАНДР
ИВАНОВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР ФИЛИАЛА
АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»
«СМОЛЕНСКАЯ АТОМНАЯ СТАНЦИЯ»



ЖУКОВ АЛЕКСЕЙ
ГЕННАДЬЕВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР
ПО ПРОИЗВОДСТВУ
И ЭКСПЛУАТАЦИИ АЭС



ИПАТОВ ПАВЕЛ
ЛЕОНИДОВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР
ПО СТРАТЕГИИ И УПРАВЛЕНИЮ
СПЕЦИАЛЬНЫМИ ПРОЕКТАМИ



СЕРВЕТНИК ВЛАДИМИР
АЛЕКСЕЕВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР
ПО ЗАКУПКАМ И МАТЕРИАЛЬНО-
ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБЕСПЕЧЕНИЮ



СОРОКИН НИКОЛАЙ
МИХАЙЛОВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ГЕНЕРАЛЬНЫЙ
ИНСПЕКТОР



САФРОНОВ НИКОЛАЙ
НИКОЛАЕВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР
ПО СПЕЦИАЛЬНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

ДИРЕКТОРАТ КОНЦЕРНА
ПО СОСТОЯНИЮ
НА 31.12.2015



БАРГАНДЖИЯ БЕСЛАН
АНДРЕЕВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР
ПО ПРАВОВОЙ И КОРПОРАТИВНОЙ
РАБОТЕ



БЕЗЗУБЦЕВ ВАЛЕРИЙ
СЕРГЕЕВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР
ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ РАЗВИТИЮ



АРХАНГЕЛЬСКАЯ АЛЛА
ИГОРЕВНА

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР
ПО СТРАТЕГИИ, ТАРИФАМ
И ИНВЕСТИЦИЯМ



МИГАЛИН СЕРГЕЙ
АЛЕКСАНДРОВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР
ПО ЭКОНОМИКЕ И ФИНАНСАМ



АРСЕЕВ БОРИС
НИКОЛАЕВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР ПО БИЗНЕС-
РАЗВИТИЮ



ХВАЛЬКО АЛЕКСАНДР
АЛЕКСЕЕВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР ПО СБЫТУ



АНТИПОВ СТАНИСЛАВ
ИВАНОВИЧ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР ПО ПРОЕКТАМ
ПСР И ЭФФЕКТИВНОСТИ



БОКАРЕВ БОРИС
АЛЕКСАНДРОВИЧ*

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА — ДИРЕКТОР
ПО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКЕ,
ПРОДАЖАМ НА РОЗНИЧНЫХ
И ЗАРУБЕЖНЫХ РЫНКАХ



ЗАВЬЯЛОВ СЕРГЕЙ
НИКОЛАЕВИЧ

ДИРЕКТОР ФИЛИАЛА АО «КОНЦЕРН
РОСЭНЕРГОАТОМ» «ДИРЕКЦИЯ
ПО СООРУЖЕНИЮ И ЭКСПЛУАТАЦИИ
ПЛАВУЧИХ АТОМНЫХ
ТЕПЛОЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ»



ШАЛИМОВ АЛЕКСЕЙ
ВИТАЛЬЕВИЧ

ГЛАВНЫЙ БУХГАЛТЕР

* Уволился в апреле 2016 года.



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 2015 г. не совершались.

КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА, ЧЛЕНОВ ДИРЕКТОРАТА И ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В соответствии с п. 10.1.18 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 2015 г. членам Совета директоров Концерна вознаграждение не выплачивалось.

Вознаграждение Генерального директора определено трудовым договором, выпла- та производится после утверждения разме- ров вознаграждения Советом директоров. Переменная часть вознаграждения зависит от достижения ключевых показателей эффек- тивности (КПЭ). Ключевые показатели эф- фективности устанавливаются для Концерна в целом и включаются в карту показателей Генерального директора. КПЭ АО «Концерн Росэнергоатом» декомпозируются и трансли- руются руководителям всех уровней.

КПЭ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» НА 2015 Г.

Удельная прогнозная стоимость сооружения АЭС, приведенная с учетом сроков, руб./кВт
Интегральный показатель эффективности инвестиционной деятельности, %
ССДП ГК (с учетом выполнения ССДП Дивизиона), млрд руб.
Производительность труда, млн кВтч / чел
Индекс выполнения инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом», %
Объем выработки электроэнергии на АЭС, млрд кВтч
Удельные условно-постоянные затраты, в ценах 2013 г., руб./МВтч
Портфель зарубежных заказов на 10 лет (вкл. Русатом Сервис), млрд долл. США
Интегральный показатель по новым продуктам, %
Выручка по новым продуктам вне контура и внутри контура на конкурсной основе, млн руб.
Портфель заказов ГК на 10 лет по новым продуктам, млн руб.
LTIFR, %
Отсутствие нарушений уровня 2 по шкале INES по отрасли, сопровождающихся облучением персонала свыше 50 м³ в в год
Отсутствие нарушений выше 2 по шкале INES по отрасли
Выполнение государственных заданий, %

551,2 млн руб. — общий размер вознагражде- ния, выплаченного в 2015 г. основному управ- ленческому персоналу: руководителям (Ге- неральному директору, его заместителям), а также иным должностным лицам, наделен- ным полномочиями и ответственностью в во- просах планирования, руководства и контро- ля за деятельностью организации.

Суммарное значение выполнения показате- лей 2015 г. с учетом взвешенных коэффи- циентов выполнения — 111,76% (в 2014 г. — 106,58%).

Подробнее о системе КПЭ см. раздел 3.8 «Кадровая политика и охрана труда».

ВОЗМОЖНЫЕ КОНФЛИКТЫ ИНТЕРЕСОВ И ПРОЦЕДУРА ИХ УРЕГУЛИРОВАНИЯ. ЭТИЧЕСКАЯ ПРАКТИКА

В основе деятельности Концерна лежат кор- поративные ценности, единые для всей атом- ной отрасли:

- На шаг впереди;
- Ответственность за результат;
- Эффективность;
- Единая команда;
- Уважение;
- Безопасность.

Следование единым корпоративным ценно- стям позволяет Концерну достигать стратеги- ческих целей.

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

Кодекс этики определяет этические ос- новы деятельности Концерна, его филиа- лов и работников. Он содержит этические принципы, основные механизмы их ис- полнения, обязательства Концерна в от- дельных сферах деятельности, включая отношения с Госкорпорацией «Росатом», обществом и деловыми партнерами. На всех АЭС созданы Советы по этике и выбраны уполномоченные по этике. В 2015 г. при- нята обновленная версия Кодекса этики Концерна. Подробнее с Кодексом эти- ки Концерна можно ознакомиться на сайте [http://www.rosenergoatom.ru/partners/Ethical_ practice/](http://www.rosenergoatom.ru/partners/Ethical_practice/).

Совет по этике — постоянно действующий коллегиальный орган на уровне Централь- ного аппарата и филиалов. Его основная за- дача — развитие и реализация этической практики: содействие разрешению этических дилемм, профилактика нарушений деловой этики и делового поведения.

В задачи Совета по этике также входит подго- товка взвешенного решения и представление его для утверждения Генеральному дирек- тору или иному руководителю. В постоянном режиме полномочия и обязанности по орга- низации этической практики делегируются уполномоченному по этике, в обязанности ко- торого входит рассмотрение обращений со- трудников, оценка их принадлежности к сфе- ре полномочий Совета по этике. В случае если этическая дилемма, проблема не были решены на уровне Совета по этике, сотрудник может обратиться с заявлением на горячую линию в Концерне или Госкорпорации «Рос- атом».

АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ПРАКТИКА

В 2015 г. для обеспечения участия Кон- церна в реализации положений Нацио- нального плана противодействия кор- рупции на 2014–2015 гг., утвержденного Указом Президента Российской Федера- ции от 11 апреля 2014 г. № 226, на осно- вании приказа Госкорпорации «Росатом» от 16 июля 2014 г. № 1/655-П утвержден и введен в действие План противодействия коррупции Концерна на 2014–2015 гг.. По состоянию на 31 декабря 2015 г. все ме- роприятия плана выполнены.

В целях реализации плана мероприятий по организации обучения и правового про- свещения работников Концерна по вопро- сам профилактики и противодействия кор- рупции утверждена и введена в действие Программа обучения работников Концер- на по противодействию коррупции, соглас- но которой в 2015 г. в специализирован- ных учебных заведениях прошли обучение (повышение квалификации) 749 работников центрального аппарата Концерна и его фи- лиалов.

В 2015 г. оценка коррупционных рисков не проводилась. В настоящее время разра- ботаны и проходят согласование методи- ческие указания по оценке коррупционных рисков.

4.2. Внутренний контроль и аудит

Внутренний контроль и аудит в АО «Концерн Росэнергоатом» ориентированы на обеспечение законности и обоснованности финансовой дисциплины, результативности и эффективности производственной и управленческой деятельности, а также повышение гарантий достижения стратегических целей.

СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ

В Концерне на основе требований, действующих для организаций, входящих в Госкорпорацию «Росатом», сформирована надежная и эффективная система внутреннего контроля, направленная на повышение гарантий достижения целей деятельности Концерна, эффективности корпоративного управления, а также обеспечения единства управления при безусловном выполнении требований безопасности, норм законодательства и международных договоров.

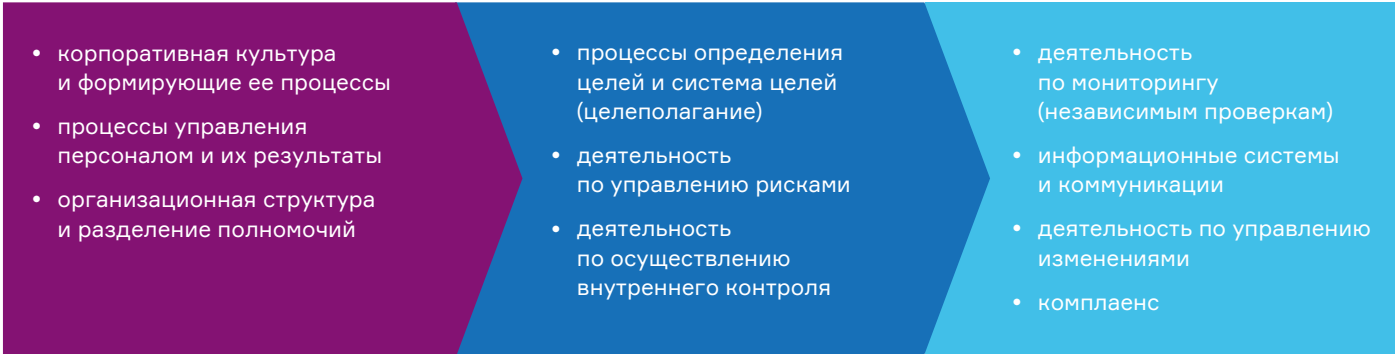
Основная задача внутреннего контроля в 2015 г. была связана с повышением эффективности контрольной деятельности.

В частности, при организации контроля конкурентной политики были обеспечены своевременность досудебного урегулирования споров и законность рассмотренных закупочных

процедур. Это позволило минимизировать обращения в арбитражные суды, контрольно-надзорные и правоохранительные органы, а также сроки реализации инвестиционных программ и ремонтных кампаний:

- сокращены сроки рассмотрения жалоб Арбитражным комитетом на 22% по сравнению с установленными Единым отраслевым стандартом закупок нормативами (в среднем на четыре дня по каждой жалобе);
- активно задействован механизм внеплановых камеральных проверок по закупкам при рассмотрении жалоб;
- обеспечено исполнение всех решений Арбитражного комитета организациями Электроэнергетического дивизиона;
- отсутствуют решения Арбитражного комитета, отмененные (измененные) апелляционной инстанцией и/или Федеральной антимонопольной службой.

КОМПОНЕНТЫ СИСТЕМЫ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ



ПРИНЦИПЫ СИСТЕМЫ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ





ВНУТРЕННИЙ АУДИТ

Основные функции внутреннего аудита и контрольно-ревизионной деятельности возложены на структурное подразделение, возглавляемое Главным контролером Концерна, — Специализированный орган внутреннего контроля.

В своей деятельности Специализированный орган внутреннего контроля опирается как на локальные нормативные акты, так и на лучшую практику в области внутреннего аудита и контроля, обеспечивая предоставление объективной оценки состояния системы внутреннего контроля, выявляя скрытые угрозы, потери и риски, организуя проведение контрольных мероприятий.

В 2015 г. Специализированным органом внутреннего контроля осуществлено 18 контрольных мероприятий в таких важнейших сферах как:

- реализация инвестиционных проектов (проверка эффективности использования средств на сооружение новых энергоблоков);
- управление запасами (проанализировано текущее состояние работы с запасами на АЭС, разработаны рекомендации);
- состояние финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ ООО «Энергоатоминвест» (проверен ряд «внучек» АО «Концерн Росэнергоатом» в городах-спутниках АЭС);
- закупочная и договорная деятельность (повышен уровень регламентации процессов);
- претензионно-исковая работа (реализуются мероприятия по разделению ответственности за инициирование и контроль исполнения договоров);
- приобретение услуг (установлена обязательность обоснования необходимости закупки услуг сторонних организаций, имеющих признаки дублирования функционала профильных подразделений).

По их результатам приняты меры по минимизации внутренних и внешних рисков, в том числе спланировано и реализовано (реализуется) 684 организационно-технических мероприятия по устранению выявленных нарушений и недостатков (379 в 2014 г.); изданы

впервые/внесены изменения в 101 локальный нормативный акт (33 в 2014 г.).

Определены следующие приоритеты внутреннего аудита в 2016 г.:

- Выявление экономических потерь, поиск непроизводительных затрат, разработка предложений и рекомендаций по их устранению либо минимизации.
- Отсутствие решений апелляционной инстанции Госкорпорации «Росатом», ФАС России и судов, отменяющих (изменяющих) выводы Арбитражного комитета.
- Повышение эффективности контрольной деятельности в условиях оптимизации численности.

ВНЕШНИЙ АУДИТ

Прозрачность и достоверность финансовой отчетности организации определяют долгосрочные перспективы развития бизнеса и лежат в основе его инвестиционной привлекательности. Проведение внешнего аудита позволяет, с одной стороны, снизить риски для акционеров, с другой — расширить спектр потенциальных инвесторов.

В связи с этим и в соответствии с законодательно установленными требованиями, Концерн ежегодно подвергается внешней аудиторской проверке — оценке отчетности независимым внешним аудитором в соответствии с международными или национальными стандартами.

Для проведения обязательного аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в 2015 г. было выбрано Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты».

Выбор внешнего аудитора осуществлялся на уровне Госкорпорации «Росатом» в рамках общей централизации процессов по ведению бухгалтерского и налогового учета, бюджетного планирования, внутренних контролей финансовой отчетности и управления рисками. Процедура выбора внешнего аудитора была проведена в соответствии с положениями Единого отраслевого стандарта (Положения о закупках) Госкорпорации «Росатом». Аудиторы ФБК проверили годовую финансовую отчетность по РСБУ за 2015 г. ряда предприятий Госкорпорации «Росатом», включая Концерн.

4.3. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

G4–45

ПРИНЦИПЫ И ПОДХОДЫ
К ОРГАНИЗАЦИИ СИСТЕМЫ
УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ,
РЕГУЛИРУЮЩИЕ ВНУТРЕННИЕ
НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

Развитие Корпоративной системы управления рисками (КСУР) в Концерне в 2015 г. осуществлялось в соответствии с Политикой управления рисками.

ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ КСУР:

- Соответствие стратегии Концерна (оценка рисков проводится, в первую очередь, с точки зрения влияния на стратегические цели);
- Участие каждого работника Концерна в управлении рисками в сфере своих должностных обязанностей;
- Периодическая переоценка рисков;
- Интеграция в основные процессы планирования (стратегическое планирование, среднесрочное планирование, инвестиционное планирование) для обеспечения наиболее полного учета рисков в деятельности;
- Интеграция существующих практик по управлению отдельными категориями рисков;

- Прозрачность процесса управления рисками и открытый диалог о возможных последствиях;
- Учет взаимного влияния рисков всех категорий во всех областях деятельности Концерна;
- Надежная система обмена информацией между структурными подразделениями;
- Постоянное развитие с целью достижения целей, стоящих перед Концерном.

G4–46

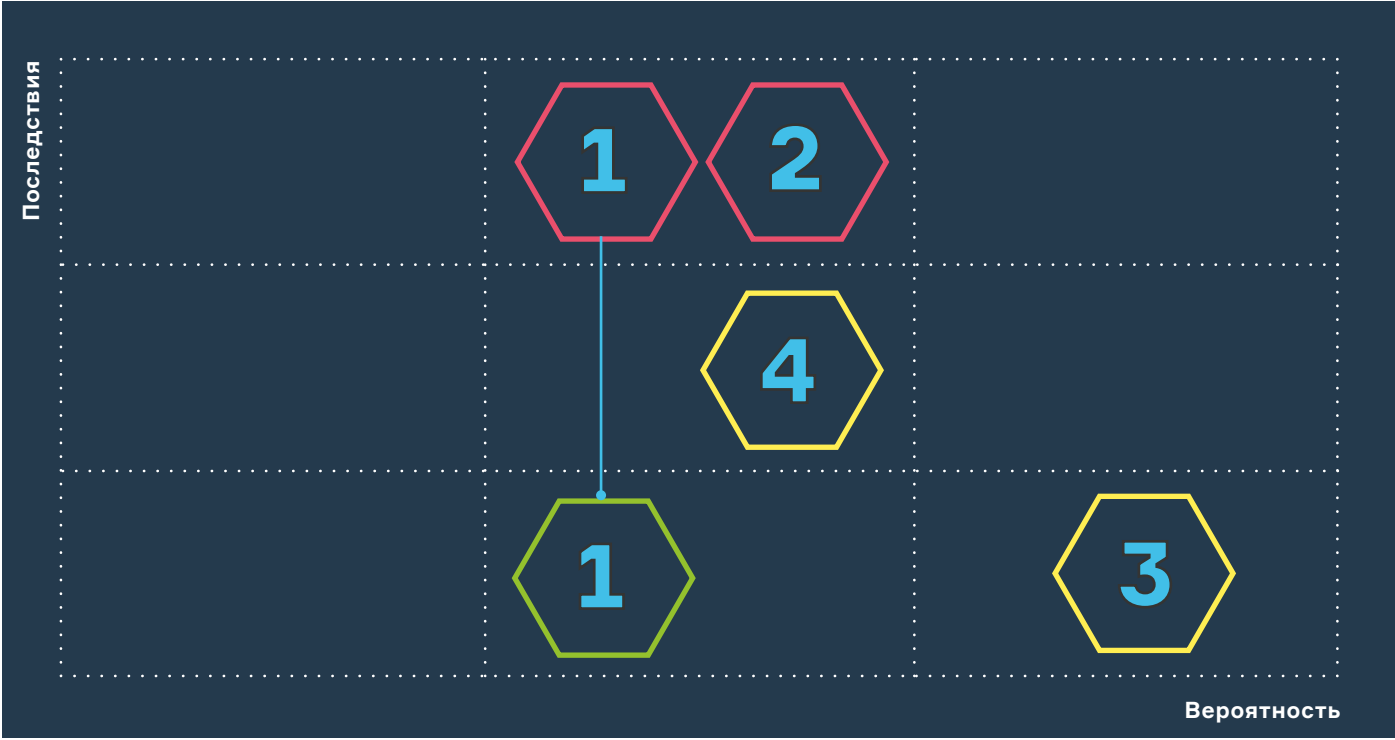
ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ КСУР

Основными целями и задачами КСУР в Концерне являются:

- своевременная идентификация возникающих рисков, влияющих на достижение целей Концерна;
- повышение понимания рисков и их взаимозависимости;
- определение владельцев рисков и их ответственности;
- разработка и внедрение необходимых процедур для постоянного мониторинга рисков.



РИСКИ, НАИБОЛЕЕ ВАЖНЫЕ С ТОЧКИ ЗРЕНИЯ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛЕЙ КОНЦЕРНА



1 Риск снижения объемов производства электроэнергии и мощности

Динамика рисков: без существенных изменений

Факторы риска:
Нарушения, отказы в работе оборудования, вызывающие полную или частичную разгрузку энергоблока и неготовность к исполнению АЭС производственных обязательств.

Уровень риска:
Уровень риска снижен. Внедрение и применение ПСР для совершенствования производственной деятельности позволили в 2015 г. не только полностью нивелировать негативное влияние факторов, но и получить дополнительную выработку.

Управление риском
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.

2 Риск неблагоприятного изменения рыночных цен

Динамика рисков: без существенных изменений

Факторы риска:
Изменения ценовой конъюнктуры на рынке электроэнергии и мощности (вследствие снижения потребления электроэнергии, появления на рынке более экономичной генерации, изменение цен на органическое топливо)
Полная или частичная невостребованность потенциальных возможностей АЭС по причине специфических требований системного оператора к режиму работы энергосистемы.

Уровень риска:
Уровень риска достаточно высокий, при этом в 2015 г. риск не реализовался.

Управление риском
Риск зависит исключительно от внешних факторов. Хеджирование риска с помощью финансовых инструментов не представляется возможным в связи с низкой ликвидностью рынка. В целях снижения риска энергосбытовые службы проводят работу по согласованию сроков проведения

ремонт сетевого оборудования с ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО ЕЭС». Как результат, максимально синхронизированы сроки ремонтов сетевого оборудования и ремонты энергоблоков АЭС, что уменьшило риски снижения цены, а также риски ограничений на выдачу мощности АЭС.

3 Риск неисполнения контрагентами своих обязательств в полном объеме в установленный срок

Динамика обусловлена вероятностью роста неплатежей за электроэнергию в связи с замедлением темпов роста экономики РФ.

Факторы риска:
Снижение финансово-экономической устойчивости и платежной дисциплины контрагентов.

Уровень риска:
Уровень риска средний. Прирост просроченной дебиторской задолженности на конец 2015 г. составил 3,1 млрд руб.

Управление риском
Управление риском ведется по нескольким направлениям:

- претензионно-исковая работа в отношении неплательщиков ОРЭМ;
- досудебное урегулирование задолженности действующих участников ОРЭМ;

- возврат части дебиторской задолженности ОРЭМ по результатам проведения организованных Минэнерго Российской Федерации конкурсов по смене гарантирующих поставщиков;
- применение системы финансовых гарантий на оптовом рынке.

4 Риск увеличения стоимости и сроков строительства АЭС в Российской Федерации

Динамика обусловлена существенным влиянием факторов риска

Факторы риска:
Нарушение обязательств подрядчиками по срокам и качеству выполняемых работ. Нарушение обязательств поставщиками по срокам и качеству поставляемого оборудования.

Уровень риска:
На горизонте 2015 г. уровень риска оценивался как средний.
Существует отставание по срокам ввода в эксплуатацию в установленные сроки энергоблока № 4 Белоярской АЭС и энергоблока № 6 Нововоронежской АЭС.

Управление риском
Введен в промышленную эксплуатацию энергоблок № 3 Ростовской АЭС энергетический пуск, которого состоялся с опережением графика
В целях управления риском непрерывно совершенствуется система управления всеми стадиями сооружения АЭС, начиная от предпроектной подготовки и завершая вводом энергоблока в эксплуатацию. 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 строительно-монтажных работ.
Введен в эксплуатацию учебный комбинат в г. Нововоронеж, на базе которого осуществляется плановая подготовка рабочих и ИТР среднего звена строительных и монтажных специальностей. Налажен тесный контакт с профильными институтами, осуществляющими подготовку строительных и эксплуатационных кадров.

G4–45

СХЕМА РАСПРЕДЕЛЕНИЯ КОМПЕТЕНЦИЙ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ МЕЖДУ ОРГАНАМИ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

Организационная структура КСУР Концерна построена в соответствии с основными принципами:

- система управления рисками Концерна соответствует действующей операционной модели;
- управление рисками осуществляется владельцами рисков;
- функции осуществления мероприятий по воздействию на риск и контроля за их исполнением и эффективностью осуществляются различными органами управления Концерна;
- организация системы управления рисками включает три уровня управления: стратегический, тактический, операционный.

ОСНОВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ 2015 Г. И ПЕРСПЕКТИВЫ НА 2016 Г.

В 2015 г. продолжилось совершенствование системы управления рисками в Концерне в направлении большей интеграции со всеми основными процессами и в первую очередь с процессами инвестиционного планирования и бюджетирования.

В рамках указанной деятельности в плановом порядке актуализирован перечень ключевых рисков, проведена оценка совокупного влияния рисков (в том числе рисков существенного изменения конъюнктуры мировых товарных рынков) на основные финансово-экономические показатели, осуществлен запланированный мониторинг мероприятий по управлению рисками.

В 2016 г. предполагается дальнейшее развитие системы управления рисками в части актуализации методологического и нормативного обеспечения в соответствии с планируемыми изменениями в организационной структуре.

4.4. УПРАВЛЕНИЕ СОБСТВЕННОСТЬЮ

По состоянию на конец отчетного периода Концерн осуществляет фактическое землепользование на 805 земельных участках общей площадью 20 867 га, из которых:

- 410 земельных участков общей площадью 6 254 га принадлежат Концерну на праве собственности;
- 395 земельных участков общей площадью 14 613 га находятся в пользовании Концерна на праве аренды, 32 из которых предоставлены в краткосрочную аренду.

По 741 земельному участку обеспечен кадастровый учет, в том числе декларативным способом по землям лесного фонда.

Проводятся землеустроительные работы с последующей постановкой на кадастровый учет по пяти земельным участкам.

Концерну принадлежит на праве собственности 7 166 объектов недвижимого имущества, из которых право собственности Концерна зарегистрировано на 6 849 объектов.



4.5. УПРАВЛЕНИЕ ЗАКУПКАМИ

КЕЙС

ЗАКУПОЧНЫЕ ПРОЦЕДУРЫ

Объем договоров, заключенных с субъектами малого и среднего предпринимательства, по Концерну в 2015 году.

Доля контрагентов из «местных поставщиков» в результате закупочных процедур. «Местные поставщики» — это поставщики по поставке товаров, выполнению работ и оказанию услуг, расположенные в регионе нахождения Концерна и его филиалов.

55%

18 %

2014

58,4 %

2015

В 2015 г. Концерном и его филиалами было проведено 11 178 закупочных процедур на сумму 194 136 млн рублей с НДС (в 2014 г. — 11 913 закупочных процедур на сумму 118 319 млн руб. с НДС).

Экономический эффект Концерна при проведении закупочных процедур составил 10 744 млн руб. с НДС, в том числе при проведении конкурентных закупочных процедур 6 501 млн руб. с НДС (в 2014 г. — 5 811 млн руб. с НДС).

Закупочная деятельность Концерна регулируется и осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Единым отраслевым стандартом закупок (Положение о закупке) Госкорпорации «Росатом», утвержденным решением наблюдательного совета Госкорпорации «Росатом» от 7 февраля 2012 г. № 37 в действующей редакции (Стандарт), а также иными локальными нормативными актами и распорядительными документами Госкорпорации «Росатом» и Концерна в области закупочной деятельности.

Во исполнение данного ФЗ и Стандарта информация о закупках на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг размещается 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 и обеспечивает конкурентную среду.

Закупочная деятельность Концерна регулирует отношения, связанные с проведением закупок для нужд Госкорпорации «Росатом» и ее организаций, в целях стимулирования добросовестной конкуренции и формирования рыночно обоснованных цен, обеспечения эффективного использования средств, транспарентности размещения заказов и обеспечения единства экономического пространства.

Базовыми принципами являются, информационная открытость закупки, равноправие, обеспечение целевого и экономически эффективного расходования средств.

В соответствии со Стандартом в Концерне разработаны и введены в действие распорядительные документы, регламентирующие закупочную деятельность и порядок взаимодействия центрального аппарата, филиалов и дочерних обществ Концерна при осуществлении закупочной деятельности.

Одним из инструментов долгосрочного перспективного развития Концерна является внедрение, совершенствование системы материально-технического обеспечения (МТО) и закупок материально-технических ресурсов и оборудования, работ и услуг для организаций Электроэнергетического дивизиона, головным предприятием которого является АО «Концерн Росэнергоатом».

Оптимальность развития достигается управлением системой МТО — комплексом мероприятий по удовлетворению потребности инициаторов заказа. Система МТО включает в себя планирование закрытия потребности, формирование объекта закупки и требований к условиям договоров, заключение и контроль исполнения договоров, а также управление складскими запасами.

Долгосрочное развитие, устойчивость связанных с системой МТО процессов

обеспечиваются внедренным в Дивизионе категорийным управлением, являющимся отраслевой группой процессов согласно «Процессной модели Росатома».

Основным инструментом перспективы дальнейшего развития системы МТО является категорийная стратегия закупки — план действий для эффективного управления закупками, поставками, запасами и взаимодействия с поставщиками в рамках категории МТРиО, работ, услуг.

Плановые и фактические результаты достигаются долгосрочным планированием закупок, разработкой стратегий закупочных процедур, укрупнением заказов, автоматизацией бизнес-процессов системы МТО, формированием основ единых технических политик в рамках централизованных закупок материально-технических ресурсов, работ и услуг.

Для повышения эффективности закупочной деятельности на постоянной основе ведется работа по совершенствованию проведения закупочных процедур. Соответствующие показатели эффективности контролируются руководителями Службы закупок и МТО центрального аппарата Концерна, а также Управлений закупок, созданных на филиалах Концерна.

Правовой и экономической новацией в закупочной деятельности стало включение в договоры с поставщиками услуг отдельного пункта о ПСР. С одной стороны, у исполнителя появляется обязанность участвовать в ПСР-проектах, связанных с ремонтом и обслуживанием. С другой — Концерн, получивший экономический эффект от таких проектов, обязуется финансово мотивировать исполнителя на условиях, прописанных в договоре.

По результатам 2015 г. показатели эффективности закупочной деятельности Концерна выполнены в полном объеме.

ЗАДАЧИ НА 2016 Г. ПО ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

- доля закупок, проведенных неконкурентными способами — 5%;
- доля закупок у субъектов МСП — 18%;
- совершенствование категорийного управления системой МТО, категорирование закупок МТРиО, работ и услуг.

КЕЙС

КАТЕГОРИЙНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЗАКУПОЧНЫМИ ПРОЦЕДУРАМИ

ОХВАТ ГПЗ КАТЕГОРИЙНЫМ УПРАВЛЕНИЕМ

96,2% — 21,6 млрд руб., фактический экономический эффект от категорийных закупок — 1,27 млрд руб.

В 2015 г. утверждено 414 категорийных стратегий на сумму 29,3 млрд руб., около 80% закупок оборудования охватывает категорийное управление.

96%

499

млн Р — плановый экономический эффект от запланированных закупочных процедур.

ПРИМЕРЫ УКРУПНЕНИЯ ЗАКАЗОВ В 2015 Г.

Закупка запасных частей к основному технологическому оборудованию для нескольких АЭС на период 2016–2018 гг.:

- ЗИП к паровым турбинам,
- ЗИП к реакторному оборудованию,
- ЗИП к реакторам РБМК,
- ЗИП к турбогенераторам,
- ЗИП к насосам ГЦН РУ типа РБМК, ВВЭР.

Запланировано 204 процедуры, организовано семь процедур (укрупнение заказа, организация дивизиональных закупок).

КЕЙС

ПСР-ПРОЕКТЫ В ПРОЦЕССАХ ЗАКУПОЧНЫХ ПРОЦЕДУР

ПРОВЕДЕНИЕ ОДНОЙ КОНКУРЕНТНОЙ ЗАКУПОЧНОЙ ПРОЦЕДУРЫ

42,8

часа, что составляет в среднем 28 рабочих дней

Проект «Организация рабочих мест офисных работников по системе 5С» стал очередным шагом к внедрению ПСР. Его целью стали оптимизация и сокращение различного рода потерь (времени, пространства, ненужных запасов).

Еще в 2011 г. на Смоленской АЭС благодаря проекту «Закупка товаров, работ и услуг» впервые познакомились с такими инструментами ПСР, как предложения по улучшениям и картирование процессов. Результатом проекта стало более глубокое знание закупочных процессов и экономия времени на проведение одной конкурентной закупочной процедуры.

Управление закупок Смоленской АЭС инициировало ПСР-проект по оптимизации процессов в закупочной деятельности, разрабатывается детальный план-график достижения поставленных целевых показателей.

4.6. ОБЕСПЕЧЕНИЕ КАЧЕСТВА

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

Система качества Концерна является интегрированной, 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).

Концерн реализует «Заявление о Политике в области качества», основным пунктом которого является экономически эффективная генерация и надежное обеспечение потребителей электрической и тепловой энергией при безусловном соблюдении требований безопасности.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПОЛИТИКИ В ОБЛАСТИ КАЧЕСТВА

Все мероприятия в части развития системы качества Концерна, запланированные на 2015 г. приказами по Концерну, выполнены в полном объеме. Концерном достигнуты целевые показатели в области качества на 2015 г., установленные Госкорпорацией «Росатом» (результаты мониторинга действующей системы управления качеством в гражданской части отрасли дивизиона АО «Концерн Росэнергоатом») по направлениям: согласование рабочей документации, контроль изготовления, входной контроль, контроль строительно-монтажных работ, контроль пуско-наладочных работ, ремонтные работы, эксплуатация.





ПЛАНЫ НА 2015 Г.	РЕЗУЛЬТАТЫ 2015 Г.	ПЛАНЫ НА 2016 Г.
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	Начаты работы по формированию Интегрированной системы управления Концерна в соответствии с требованиями GS-R-3. Включены требования по качеству в типовые формы договоров поставки Госкорпорации «Росатом», Концерна; Разработаны, актуализированы, введены в действие руководящие документы и стандарты эксплуатирующей организации, направленные на обеспечение качества продукции, поставляемой на действующие и строящиеся АЭС, конкретизацию требований НП-090-11 к ПОКАС Концерна, развитие системы качества в соответствии с требованиями ГОСТ ISO 9001-2011	развитие интегрированной системы качества в направлении формирования Интегрированной системы управления в соответствии с требованиями GS-R-3, реализации единой технической политики в области качества, актуализации нормативной базы системы качества Концерна, включая обеспечение качества продукции, поставляемой на действующие и строящиеся АЭС; проведение внутренних аудитов в подразделениях центрального аппарата и филиалах Московского региона Концерна в части контроля выполнения ими требований ГОСТ ISO 9001-2011, НП-090-11, GS-R-3
подтверждение действия сертификата соответствия системы качества Концерна в органе по сертификации TÜV Thuringen e. V.	Подтверждено соответствие системы качества Концерна требованиям стандарта ISO 9001:2008 «Системы менеджмента качества. Требования» органом по сертификации TÜV Thuringen e. V. (ТЮФ-Тюринген, Германия), сертификат № TIC 15 100 128018 с областью действия: «Управление проектированием и сооружением объектов мирного использования атомной энергии, производством и поставкой электрической энергии». Концерну выдан сертификат, актуализированный в соответствии с изменениями организационной структуры Концерна (создание филиала по реализации капитальных проектов). Действие сертификата соответствия — с 23 мая 2015 г. по 22 мая 2018 г.	подтверждение действия сертификата соответствия системы качества Концерна в органе по сертификации TÜV Thuringen e. V.; переход на стандарты серии ИСО 9001 в редакции 2015 г.
создание в организационно-функциональной структуре филиалов Концерна — действующих и строящихся АЭС — структурного подразделения «Отдел организации входного контроля и оценки соответствия»	В организационно-функциональную структуру и штатное расписание филиалов Концерна — атомных станций введен Отдел организации входного контроля и оценки соответствия	анализ результатов функционирования Отделов организации входного контроля и оценки соответствия на АЭС с целью оценки эффективности их деятельности
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	Проведены проверки Нововоронежской, Ростовской, Курской, Белоярской, Билибинской АЭС, Курской АЭС-2 в части выполнения требований НП-090-11, ГОСТ ISO 9001-2011, GS-R-3, организации входного контроля оборудования на АЭС Концерна Проведены проверки ПОК заводов-изготовителей оборудования	проведение проверок выполнения требований НП-090-11, ГОСТ ISO 9001-2011, GS-R-3 на Балаковской, Смоленской АЭС, Ленинградской, Калининской, Кольской АЭС проведение проверок выполнения требований НП-090-11, ГОСТ ISO 9001-2011 организациями, выполняющими работы и оказывающими услуги, в том числе: ПОК на разработку и изготовление оборудования предприятиями-изготовителями оборудования, важного для безопасности АЭС
внедрение Системы сертификации производств предприятий-изготовителей оборудования для АЭС Концерна	Внедрена Система сертификации производств предприятий-изготовителей оборудования для АЭС Концерна	развитие 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	Реализованы проекты ПСР в части обеспечения качества продукции, поставляемой на действующие и строящиеся АЭС, мониторинга достижения целей в области качества Разработано и утверждено совместное Решение Госкорпорации «Росатом» и Ростехнадзора «О порядке оформления Решений о применении на атомных станциях Российской Федерации неоднократно используемой импортной продукции» № АЭСР-740Р (29) — 2015 от 16 ноября 2015 г. (в целях оптимизации согласования организациями ГК «Росатом» Решений о применении импортной продукции (оборудования, комплектующих, полуфабрикатов и материалов), поставляемой на АЭС Концерна»)	выполнение и масштабирование результатов проектов ПСР в области обеспечения качества продукции, поставляемой на действующие и строящиеся АЭС: формирование требований Концерна, как эксплуатирующей организации АЭС, к качеству изготовления ядерного топлива; разработка предварительных национальных стандартов, устанавливающих требования к номенклатурным группам оборудования (в целях повышения статуса и обязательности требований Концерна к изготавливаемому оборудованию)

ПЛАНЫ НА 2015 Г.	РЕЗУЛЬТАТЫ 2015 Г.	ПЛАНЫ НА 2016 Г.
организация информационно-аналитической поддержки центров закупок (центральный аппарат Концерна, АЭС, Генподрядчики) путем ведения базы данных по качеству изготавливаемого оборудования	Мониторинг качества продукции для АЭС путем реализации функций непрерывного сбора, обработки, хранения и анализа данных с применением программно-технических и программно-методических средств (База данных по качеству поставляемого оборудования), позволяющего принимать управленческие решения, устанавливать требования в локальных нормативных актах Концерна и Госкорпорации «Росатом» (Отраслевые порядки, Руководящие документы и др.)	поддержание в работоспособном состоянии и использование результатов анализа материалов Базы данных по качеству поставляемого оборудования
	Определены объем и порядок проведения дополнительной оценки соответствия на территории Российской Федерации для продукции 1, 2 и 3 классов безопасности по ОПБ 88/97, изготовленной на территории Украины, в соответствии с совместным Решением Госкорпорации «Росатом» и Ростехнадзора от 10 марта 2015 г. №1/11-Пч «О дополнительной (к проведенной на предприятиях-изготовителях Украины) оценке соответствия продукции для атомных станций Российской Федерации»	



ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

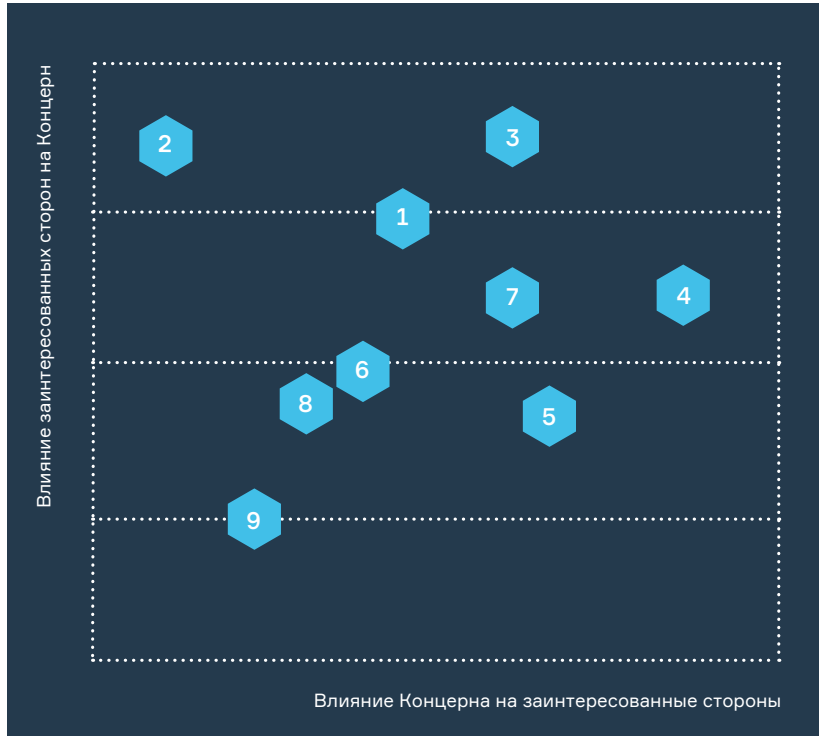


5.1.	Взаимодействие с заинтересованными сторонами в отчетном периоде	181
5.2.	Взаимодействие в рамках подготовки отчета	186
5.3.	Система публичной отчетности	187

5.1. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ

G4-24, G4-25, G4-27

АО «Концерн Росэнергоатом» стремится обеспечивать высокий уровень открытости и прозрачности своей деятельности, реализуя принцип активного диалога с заинтересованными сторонами. 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 с заинтересованными сторонами основан на принципах регулярного и конструктивного диалога, партнерства, взаимовыгодного сотрудничества, доверительности и искренности, публичности и прозрачности, выполнения взятых на себя обязательств. В ходе подготовки Отчета и в связи с расширением направлений деятельности Концерна 2015 г. была актуализирована ранговая карта заинтересованных сторон на основе опроса топ-менеджмента и представителей ключевых заинтересованных сторон.

1. Федеральные органы власти и субъектов Федерации, муниципалитеты
2. Контролирующие органы
3. Акционеры (АО «Атомэнергопром», ГК «Росатом»)
4. Работники, профсоюз
5. Население, местные сообщества
6. Экологические и общественные организации
7. Деловые партнеры и потенциальные инвесторы
8. СМИ
9. Аналитики, экспертное сообщество



G4-24, G4-26

ОСНОВНЫЕ ФОРМЫ КОММУНИКАЦИЙ



АО «КОНЦЕРН
РОСЭНЕРГОАТОМ»



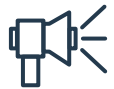
Общественные
обсуждения



Экологические
отчеты



Презентации



Взаимодействие
со СМИ



Спецпроекты



Блогосфера



Взаимодействие
в рамках
подготовки
годового отчета



НАСЕЛЕНИЕ
И ОБЩЕСТВЕННОСТЬ



1. **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 та или иная значительная хозяйственная деятельность.

G4-26

ОБЩЕСТВЕННЫЕ ОБСУЖДЕНИЯ

Концерн при планировании своей деятельности, которая может оказывать значительное воздействие на окружающую среду и местное население, строго придерживаясь законодательства Российской Федерации выступает инициатором проведения общественных обсуждений¹. Участие в них принимают эксперты научных и проектно-конструкторских организаций, представители надзорных органов, федеральных, областных и местных органов власти и общественных организаций, экологических сообществ, журналисты, а также население.

В 2015 г. всего проведено 14 общественных обсуждений в регионах присутствия Концерна, в которых приняли участие 3000 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 АО «Концерн Росэнергоатом» и муниципальные образования, на территориях которых расположены атомные станции. В настоящее время Фонд объединяет 13 муниципальных образований территорий расположения атомных станций и 11 АЭС России.

Большое внимание Фонд уделяет международному сотрудничеству.

- Апрель 2015 г. — подписан Меморандум об установлении побратимских связей между городами Нововоронеж (Воронежская область) и Пакш (Венгрия).
- Сентябрь 2015 г. — Меморандум между городами Десногорск (Смоленская область) и Герьен (Венгрия).



G4-26

КЕЙС

ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ



4 800

дозиметрических измерений радиационного фона были проведены в 1600 точках:



на БЦУ



в реакторном зале



в турбинном зале



на других объектах Курской АЭС

В сентябре и октябре 2015 г. межрегиональное общественное экологическое движение «Ока» провело мониторинг в ходе двух экологических экспедиций на Курскую АЭС, стройплощадку КуАЭС-2 и г. Курчатова. Работа проходила в рамках долгосрочной программы «Общественный контроль в атомной энергетике», реализуемой с 2010 г.

По данным движения «Ока», полученные значения гамма-фона вне ЗКД Курской АЭС соответствуют естественному природному фону регионов Центральной России.

- Ноябрь 2015 г. — Меморандум о сотрудничестве между правительством Воронежской области и администрацией области Тольна (Венгрия).
- В 2015 г. Фондом при поддержке Концерна выпущен альбом венгерского фотографа-натуралиста Балинта Винце «Импрессия. От Дуная до Чукотки», посвященный природному многообразию территорий расположения АЭС России. В течение 2014 г. фотограф посетил с мастер-классами территории 10 действующих АЭС России и сделал фотографии природы в непосредственной близости от станций, вошедшие в альбом.

Выставки фотографий с большим успехом прошли в Будапеште и Пакше, в офисе МАГАТЭ в Вене, в Лондоне в рамках 40-го ежегодного Симпозиума WNA, в Астане (Казахстан) в рамках 10-го ежегодного Евразийского форума KazEnergy, в Госкорпорации «Росатом» и в Государственном Кремлевском Дворце во время празднования 70-летия атомной отрасли, а также во всех городах и региональных центрах расположения российских АЭС.

В декабре 2015 г. выставка была представлена в здании Государственной думы Российской Федерации и приурочена к 70-летию атомной отрасли.

В целях оказания помощи в развитии образования, культуры и спорта на территориях муниципальных образований Фонд «АТР АЭС» при финансовой поддержке Концерна ежегодно, начиная с 2013 г., проводит открытый конкурс социальных проектов среди некоммерческих организаций территорий расположения АЭС.

В 2013 и 2014 гг. реализовано 80 проектов-победителей конкурса, в 2015 г. победителями конкурса признаны и успешно реализованы 36 проектов.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ОБЩЕСТВЕННЫМИ И ЭКОЛОГИЧЕСКИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

Концерн активно сотрудничает с общественными экологическими организациями, которые имеют реальную возможность получить объективную информацию о состоянии экологической, радиационной и энергетической безопасности АЭС. В состав комиссии

G4-26

заинтересованных сторон Концерна входят представители различных экологических организаций и движений, в том числе ЭПЦ «Беллона», Межрегиональное общественное экологическое движение «Ока», Неправительственный экологический Фонд имени В.И. Вернадского, Межрегиональная общественная организация «Зеленый крест».

СРЕДСТВА МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ

Взаимодействие Концерна со средствами массовой информации строится на политике максимальной прозрачности и открытости.

Информация о работе атомных станций и радиационной обстановке в городах расположения атомных станций доступна на официальном сайте Концерна и сайтах атомных станций (www.rosenergoatom.ru), где оперативно размещаются пресс-релизы и информационные сообщения.

На сайте www.russianatom.ru в режиме реального времени публикуется информация о радиационном мониторинге российских атомных станций.

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 АЭС 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, информагентства, пресс-службы губернатора и регионального правительства, региональных управлений МЧС и МВД.

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. В 2015 г. было проведено восемь пресс-туров на площадки атомных станций (всего около 250 участников).

В г. Нововоронеже (Воронежская область) 15–19 сентября 2015 г. прошел организованный Концерном первый фестиваль региональных СМИ, освещающих вопросы атомной энергетики. 100 журналистов и PR-специалистов из 10 регионов страны знакомились с современными трендами в журналистике, слушали лекции от мэтров журналистики и атомной энергетики, участвовали в мастер-классах и деловых играх. Фестиваль стал финальным этапом масштабного конкурса региональных СМИ, организованного Концерном, в федеральном этапе которого участвовали журналисты, отмеченные наградами в своих регионах. Проведение второго фестиваля запланировано на август 2016 г.

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 3 000 до 5 000 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». Подробное описание проекта «Атом-классы» приведено в разделе 3.9. «Управление инновациями. Сохранение и передача знаний (Специальные образовательные проекты)».

БЛОГОСФЕРА

Как и в предыдущие годы продолжили успешно работать в 2015 г. блог Генерального директора Концерна (<http://publicatom.ru/blog/petrov/>) и блоги атомных станций (<http://publicatom.ru/blogs/>) на платформе блогов Госкорпорации «Росатом». В них 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 поступило около 700 вопросов и более 1000 комментариев в год.

В декабре 2015 г. Информационный центр Балаковской АЭС встретил своего 250-тысячного посетителя.

5.2. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ В РАМКАХ ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТА

G4-26, G4-27

Приоритетными темами Отчета исходя из контекста деятельности Концерна в 2015 г. были выбраны: «Безопасность российской атомной энергетики» и «Развитие новых бизнес-направлений». Представители всех заинтересованных сторон Концерна активно участвовали в диалогах по обсуждению концепции, приоритетных тем и проекта Годового отчета, а также в процедуре определения существенных аспектов деятельности, уточнении ранговой карты заинтересованных сторон и общественном заверении Отчета.

Диалог №1 с заинтересованными сторонами по теме «Обсуждение концепции годового отчета АО «Концерн Росэнергоатом» за 2015 г., определение существенных аспектов деятельности и актуализации ранговой карты заинтересованных сторон» прошел в ноябре 2015 г. в форме анкетирования.

В ходе диалога всем участникам был разослан проект концепции Отчета Концерна. Представители заинтересованных сторон смогли высказать свои замечания и предложения к отчету и деятельности компании, а также принять участие в процедуре определения существенных аспектов для раскрытия в отчете. По материалам полученных замечаний в концепцию Годового отчета был внесен ряд существенных изменений, отраженных в таблице учета предложений заинтересованных сторон (Приложение 15).

Диалог №2 по обсуждению приоритетных тем Годового отчета состоялся 26 февраля 2016 г. в формате выездного совещания на Нововоронежской АЭС. В ходе проведения диалога участники посетили действующие и строящиеся энергоблоки Нововоронежской АЭС, познакомились с работой информационного центра НВАЭС и смогли задать вопросы в отношении раскрытия в Годовом отчете информации об итогах деятельности Концерна в 2015 году и мероприятиях по обеспечению безопасности российских АЭС. Заинтересованными сторонами высказан ряд замечаний и предложений к отражению в Отчете информации по приоритетным темам, которые были рассмотрены при подготовке Отчета (Приложение 15).

ОБЩЕСТВЕННЫЕ КОНСУЛЬТАЦИИ ПО ПРОЕКТУ ОТЧЕТА

Общественные консультации по проекту Отчета прошли в Центральном аппарате Концерна 22 апреля 2016 г. В них приняли участие около 70 человек — представители органов власти и местного самоуправления регионов расположения АЭС, Фонда «АТР АЭС», Московского центра ВАО АЭС, общественных и экологических организаций, средств массовой информации, филиалов Концерна — атомных электростанций и дочерних обществ. В целом был отмечен высокий уровень раскрытия информации и отражение в отчете мнений и пожеланий заинтересованных сторон, высказанных в ходе отчетной кампании.

G4-26, G4-27

КОМИССИЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН

В целях совершенствования системы публичной отчетности Концерна и обеспечения общественной приемлемости деятельности Концерна посредством вовлечения заинтересованных сторон в диалог по инициативе Концерна с 2013 г. работает Комиссия заинтересованных сторон Концерна, в состав которой вошли представители ключевых групп заинтересованных сторон: органов государственной власти и местного самоуправления, общественных и экологических организаций, ученые институты, общественные организации, СМИ, бизнес-партнеры и др.

Цели деятельности Комиссии:

- 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 активно участвуют в совещаниях-диалогах по обсуждению годовых отчетов и актуальных вопросов деятельности Концерна, а также в процедуре общественного заверения годовых отчетов Концерна.

5.3. СИСТЕМА ПУБЛИЧНОЙ ОТЧЕТНОСТИ



G4-26, G4-27

Информация о системе публичной отчетности Концерна приведена в Годовом отчете за 2014 г. (с. 158).

Нормативные документы примененные при подготовке Годового отчета Концерна:

- Федеральный закон от 26 декабря 1995 г. №208-ФЗ «Об акционерных обществах»;
- Федеральный закон от 6 декабря 2011 г. №402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- «Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» (утверждено Центральным банком Российской Федерации 30 декабря 2014 г. №454-П);
- Письмо Центрального банка Российской Федерации от 10 апреля 2014 г. №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 АО «Концерн Росэнергоатом» (актуализирован в 2015 г.);

- Кодекс этики АО «Концерн Росэнергоатом».

Подготовка годовой отчетности Концерна осуществляется на основании регулирующих документов, утвержденных приказами Генерального директора Концерна:

- Политика в области публичной отчетности (утверждена приказом Концерна в 2015 г. в связи с выходом актуализированной Политики Госкорпорации «Росатом» и ее организаций в области публичной отчетности)
- Порядок подготовки публичного Годового отчета Концерна (актуализирован в 2015 г.);
- Перечень стандартных элементов публичной годовой отчетности Концерна;
- Положение о Комиссии заинтересованных сторон.

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

ОПРЕДЕЛЕНИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В процессе подготовки концепции Годового отчета в соответствии с Руководством в области публичной отчетности «Глобальной инициативы по отчетности» (GRI, версия G4) в декабре 2014 г. в рамках проведения первого диалога с заинтересованными сторонами проведено анкетирование представителей заинтересованных сторон и топ-менеджмента Концерна с целью корректировки и определения существенных аспектов деятельности Концерна для 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.

Ранговая карта была актуализирована по результатам проведенного анкетирования. Методология составления: по горизонтальной оси отражена значимость аспекта

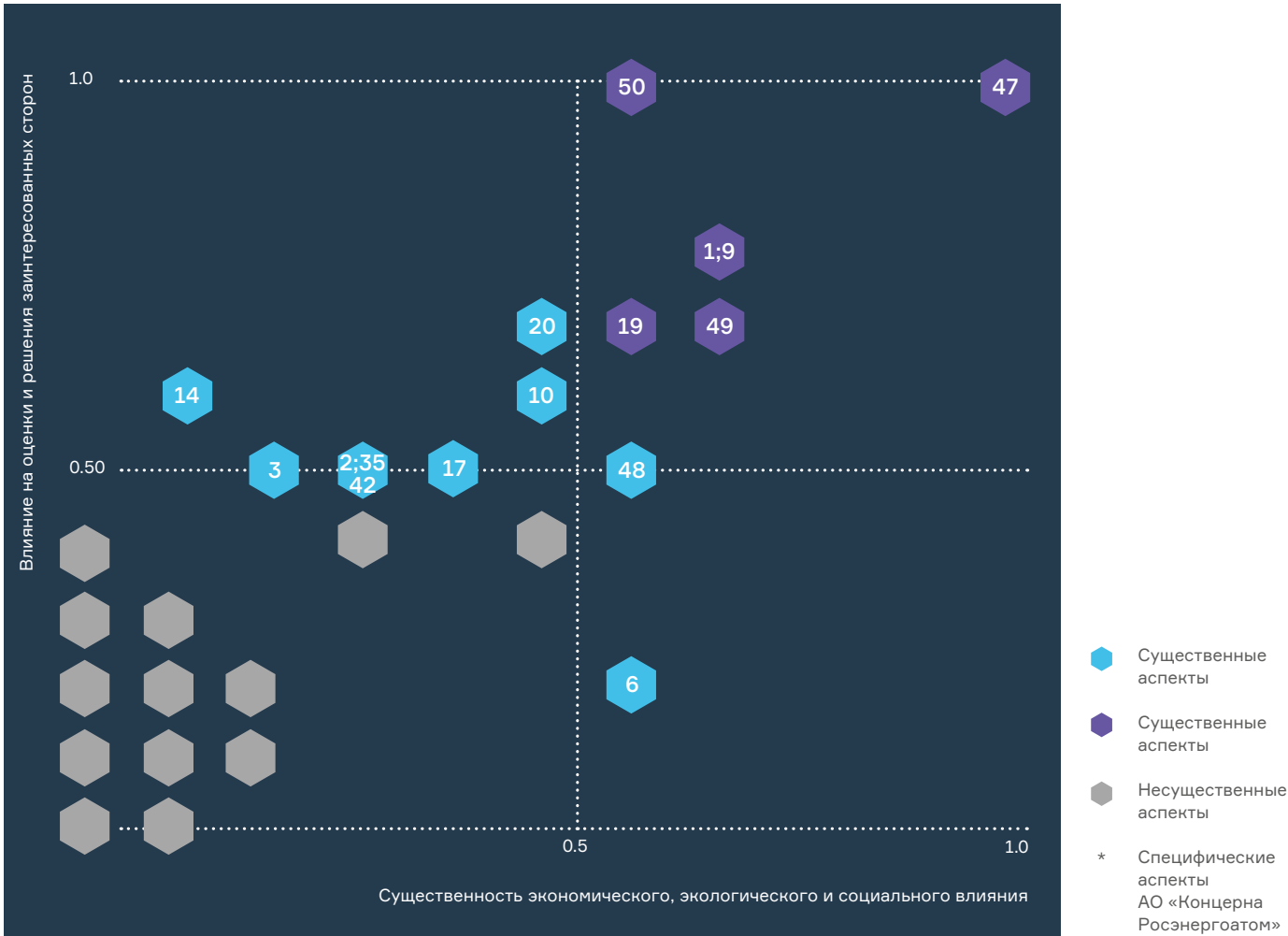
для компании по итогам анкетирования Топ-менеджмента. По вертикальной оси отражена значимость аспекта для заинтересованных сторон по итогам их анкетирования. Значение показателя по каждой оси определялось как соотношение полученных положительных ответов к общему количеству ответивших. Пороговым значением определен коэффициент 0,5 по одной из осей. Существенными были признаны аспекты, попавшие в указанную зону с учетом мнения рабочей группы. Они выделены голубым и фиолетовым цветами.

Описание границ воздействия по аспектам приведены в Годовом отчете Концерна за 2013 г. (с. 36–37). Все существенные аспекты являются существенными внутри организации в рамках периметра отчета, особые ограничения в отношении границ аспектов внутри организации отсутствуют. За пределами организации является существенным вопрос 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.

G4-18, G4-19

РАНГОВАЯ КАРТА СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ЭЛЕМЕНТ РУКОВОДСТВА GRI G4 И СТАНДАРТА МСИО)



НАПРАВЛЕНИЯ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЯ СИСТЕМЫ ПУБЛИЧНОЙ ОТЧЕТНОСТИ

МЕРОПРИЯТИЕ	ИТОГИ 2015 Г.	ПЛАНЫ НА 2016 Г.
Совершенствование нормативной базы	- Выпущена актуализированная Политика в области публичной отчетности Концерна, распространенная на все ключевые дочерние общества Концерна - Актуализирован Стандарт публичной отчетности Концерна по замечаниям Специализированного органа внутреннего контроля и аудита	- Расширение состава и компетенций Комиссии заинтересованных сторон - Унификация процессов сбора и обработки отчетной информации
Повышение квалификации персонала	Участие в семинарах Госкорпорации «Росатом», заседаниях Российской региональной сети по интегрированной отчетности (РРС), обучающих семинарах	Участие в семинарах, изучение лучших практик в области отчетности, в том числе международных
Исследования и опросы	- Проведены опросы топ-менеджмента Концерна и заинтересованных сторон по определению существенных аспектов деятельности и ранговой карты заинтересованных сторон для раскрытия в Отчете, выбору приоритетных тем Отчета - Учет предложений через интерактивную версию Отчета (анкета обратной связи)	- Опрос заинтересованных сторон в регионах присутствия - Сбор и учет предложений через интерактивную версию Отчета (анкета обратной связи)
Продвижение	- Проведение выездного диалога на Калининской АЭС - Презентация отчетов в регионах присутствия	- Проведение диалога на АЭС - Участие в российских и международных конкурсах отчетов. - Продвижение в соцсетях. - Презентация Отчета - Продвижение в регионах присутствия, на форумах и выставках. - Публикации в СМИ

- 1 Экономическая результативность
- 2 Присутствие на рынках
- 3 Непрямые экономические воздействия
- 4 Практики закупок
- 5 Материалы
- 6 Энергия
- 7 Вода
- 8 Биоразнообразие
- 9 Выбросы
- 10 Сбросы и отходы
- 11 Продукты и услуги (экология)
- 12 Соответствие требованиям (экология)
- 13 Транспорт
- 14 Общая информация (экология)
- 15 Оценка поставщиков (экология)

- 16 Механизмы подачи жалоб (экология)
- 17 Занятость
- 18 Взаимоотношения сотрудников и руководства
- 19 Здоровье и безопасность на рабочем месте
- 20 Подготовка и образование
- 21 Разнообразие и равные возможности
- 22 Равное вознаграждение для женщин и мужчин
- 23 Оценка практики трудовых отношений поставщиков
- 24 Механизмы подачи жалоб на практику трудовых отношений
- 25 Инвестиции

- 26 Недопущение дискриминации
- 27 Свобода ассоциаций и коллективных переговоров
- 28 Детский труд
- 29 Принудительный и обязательный труд
- 30 Практики обеспечения безопасности
- 31 Права коренных и малочисленных народов
- 32 Оценка
- 33 Оценка соблюдения поставщиками прав человека
- 34 Механизмы подачи жалоб на нарушение прав человека
- 35 Местные сообщества
- 36 Противодействие коррупции

- 37 Государственная политика
- 38 Препятствие конкуренции
- 39 Соответствие требованиям (общество)
- 40 Оценка воздействия поставщиков на общество
- 41 Механизмы подачи жалоб на воздействие на общество
- 42 Здоровье и безопасность потребителей
- 43 Маркировка продукции и услуг
- 44 Маркетинговые коммуникации
- 45 Неприкосновенность частной жизни потребителя
- 46 Соответствие требованиям

- 47 Безопасная эксплуатация АЭС *
- 48 Надежность поставок электроэнергии потребителям*
- 49 Общественная приемлемость*
- 50 Взаимодействие с органами государственного надзора и общественными организациями*
- 51 Открытость компании*
- 52 Благотворительность и спонсорские проекты*
- 53 Взаимодействие с профсоюзом*

Приложение 1. Информация
о Годовом отчете 191

Приложение 2. Реквизиты
и контактная информация 192

Приложение 3. Указатель содержания GRI
для Расширенного варианта отчета, под-
готовленного «в соответствии» с Руковод-
ством по отчетности в области устойчивого
развития G4 «Глобальной инициативы по
отчетности» (Global Reporting Initiative,
GRI), РСПП 193

Приложение 4. Таблица учета предложений
заинтересованных сторон 201

Приложение 5. Система индикаторов
публичной отчетности АО «Концерн Рос-
энергоатом» 203

Приложение 6. Заключение об обществен-
ном заверении. 207

Приложение 7. Заключение аудитора по
нефинансовой отчетности 209

Приложение 8. Заключение Специализи-
рованного органа внутреннего контроля
АО «Концерн Росэнергоатом» по резуль-
татам внутреннего аудита соответствия
процессов формирования Годового отчета
АО «Концерн Росэнергоатом» за 2015 г.
требованиям «Политики Госкорпорации

«Росатом» в области публичной
отчетности» и «Стандарту публичной годо-
вой отчетности АО «Концерн Росэнергоа-
том» 212

Приложение 9. Бухгалтерская
(финансовая) отчетность. 213

Приложение 10. Заключение аудитора,
подтверждающее достоверность
годовой бухгалтерской отчетности . . . 222

Приложение 11. Отчет о соблюдении Кон-
церном положений Кодекса корпоративно-
го управления, рекомендованного
к применению Банком России 225

Приложение 12. Действующие
энергоблоки АЭС 237

Приложение 13. Установленная мощность,
выработка электрической энергии и КИУМ
на АЭС АО «Концерн Росэнергоатом» за
2015 г. в разбивке по регионам. 238

Приложение 14. Основные характеристики
персонала. 239

Приложение 15. Глоссарий 240

Приложение 16. Список сокращений . 242

Приложение 17. Анкета обратной
связи 243

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЕТЕ

ХАРАКТЕРИСТИКА ОТЧЕТА

Цикл отчетности	Годовой
Формат Отчета	Интегрированный, как и семь предыдущих
Приоритетные темы Отчета	- Безопасность российской атомной энергетики - Развитие новых бизнес-направлений
Уровень раскрытия GRI	«Расширенный» вариант в соответствии с Руководством по отчетности в области устойчивого развития GRI (версия G4)
Дата публикации предыдущего Отчета	Июнь 2015 г.
Контур Отчета	АО «Концерн Росэнергоатом», включая филиалы — действующие и строящиеся АЭС
G4-48	- Заключение аудитора, подтверждающее достоверность годовой финансовой отчетности. - Заключение нефинансового аудитора.
Формы заверения информации в Отчете	- Заключение Специализированного органа внутреннего контроля по результатам аудита процесса формирования публичной отчетности. - GRI Materiality Disclosure Service. - Общественное заверение РСПП.

Интегрированный отчет Концерна объединяет традиционный Годовой отчет акционерного общества и Отчет в области устойчивого развития. Отчет подлежит утверждению Общим собранием акционеров.

ПРОЦЕСС ПОДГОТОВКИ ОТЧЕТА

В процессе подготовки Годового отчета проведен анализ деятельности Концерна в 2015 г. Ключевой темой для Концерна, как и ранее, остается безопасность эксплуатации АЭС. Поэтому в качестве первой приоритетной темы Отчета традиционно была выбрана «Безопасность российской атомной энергетики». С учетом увеличения конкуренции на энергетическом рынке и приоритетности для всей атомной отрасли темы повышения эффективности деятельности, Концерн выделил в качестве второй приоритетной темы «Развитие новых бизнес-направлений», отразив ее влияние на различные аспекты деятельности Концерна в отчетном году и в среднесрочной перспективе.

Для обеспечения актуальности и существенности при определении приоритетных тем 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.

Высшее исполнительное руководство Концерна привлекалось к подготовке Отчета через участие в анкетировании и определении существенных аспектов деятельности.

В Годовом отчете раскрываются основные показатели деятельности в период с 1 января по 31 декабря 2015 г. и перспективные направления развития Концерна, а также информация о стратегических целях и мероприятиях по созданию основ долгосрочного устойчивого развития.

G4-17

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.

G4-18, G4-33

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.

G4-23

ОТЛИЧИЯ ОТ ГОДОВОГО ОТЧЕТА ЗА 2014 Г.

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. По итогам анкетирования заинтересованных сторон и топ-менеджмента Концерна актуализированн и скорректирован перечень Существенных аспектов, раскрываемых в Годовом отчете.

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>.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. РЕКВИЗИТЫ И КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Полное наименование: Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях». Сокращенное наименование: АО «Концерн Росэнергоатом».

Место нахождения: 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: Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты», адрес местонахождения: 101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1, стр. 2АБ, ОГРН: 1027700058286, ИНН/КПП 7701017140/770101001.

Сведения о реестродержателе: Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.».

Место нахождения регистратора: г. Москва.
Адрес регистратора: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18.

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестров владельцев именных ценных бумаг:
Номер лицензии: 10-000-1-00264;
Дата выдачи лицензии: 3 декабря 2002 г.;
Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг;
Срок действия лицензии: без ограничения срока действия.

Сведения об акционерах: Госкорпорация «Росатом» — 8,3941%, АО «Атомэнергопром» — 91,6059.

Дочерние общества:

ОБЩЕСТВО		% В УК
1	АО «Атом энергоремонт»	100
2	АО «ЭНИЦ»	100
3	АО «Балтийская АЭС»	100
4	АО «ИКАО»	100
5	АО «Атом транс»	100
6	АО «Атом тех энерго»	100
7	АО «НИЦ АЭС»	100
8	АО «ВПО «ЗАЭС»	100
9	АО «Пот аповский»	100
10	АО «КОНСИСТ-ОС»	100
11	АО «Русатом Сервис»	96
12	АО «БАЭС-2»	80
13	АО «ВНИАЭС»	75
14	АО «ПНФ «Термоксид»	67
15	АО «Атом тех экспорт»	51
16	ООО «Энерго атоминвест»	100

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. УКАЗАТЕЛЬ СОДЕРЖАНИЯ GRI



ДЛЯ РАСШИРЕННОГО ВАРИАНТА ОТЧЕТА, ПОДГОТОВЛЕННОГО «В СООТВЕТСТВИИ» С РУКОВОДСТВОМ ПО ОТЧЕТНОСТИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ G4 «ГЛОБАЛЬНОЙ ИНИЦИАТИВЫ ПО ОТЧЕТНОСТИ»¹ (GLOBAL REPORTING INITIATIVE, GRI), РСПП

ОБЩИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ		
Индекс GRI	Полнота раскрытия/комментарий/Разделы отчета	Страница в Отчете
	<i>Стратегия и анализ</i>	
G4-1	Обращение Председателя СД Обращение Генерального директора	6, 8
G4-2	4.3. Управление рисками	165
	<i>Профиль организации</i>	
G4-3	1.1.Общая информация Приложение 1. Информация о Годовом отчете Приложение 2. Реквизиты и контактная информация	15, 191–192
G4-4	1.1.Общая информация	15
G4-5	Приложение 2. Реквизиты и контактная информация	192
G4-6	Концерн осуществляет деятельность на территории двух стран В феврале 2016 г. ликвидировано представительство в Китае	193
G4-7	1.1.Общая информация Приложение 2. Реквизиты и контактная информация	15, 192
G4-8	География деятельности 3.1 Положение в электроэнергетике	5, 31-33
G4-9	Основные показатели деятельности 1.1.Общая информация 1.3. Организационная структура 3.7. Финансовые результаты	3-4, 15, 19, 109
G4-10	Приложение 14. Основные характеристики персонала Учет общей численности сотрудников подрядчиков не ведется	241
G4-11	3.10. Социальная политика. Развитие территорий. Благотворительность. Учет численности сотрудников подрядчиков охваченных коллективным договором не ведется	136
G4-12	2.2. Бизнес-модель и капиталы	22-26
G4-13	Календарь ключевых событий 2015 г. 1.3. Организационная структура 4.1. Корпоративное управление 4.5. Управление закупками	12, 19, 147, 173
G4-14	4.3. Управление рисками	81, 169
G4-15	3.2. Международная деятельность	37-40
G4-16	1.1. Общая информация 3.2. Международная деятельность	15, 37-40
EU1	3.3. Генерирующие мощности. Развитие потенциала генерации Приложение 12. Действующие энергоблоки АЭС Приложение 13. «Установленная мощность, выработка электрической энергии и КИУМ на АЭС АО «Концерн Рос энерго а том» за 2015 г. в разбивке по регионам	47, 237–238
EU2	3.3. Генерирующие мощности. Развитие потенциала генерации Приложение 12. Действующие энергоблоки АЭС Приложение 13. «Установленная мощность, выработка электрической энергии и КИУМ на АЭС АО «Концерн Рос энерго а том» за 2015 г. в разбивке по регионам	47, 237–238
EU3	Не применим, так как Концерн не отвечает за сбыт	
EU4	Не применим, так как Концерн не отвечает за передачу электроэнергии	

¹ Отчет прошел внешнее заверение независимым аудитором. Заключение аудитора по нефинансовой отчетности — Приложение 7, с. 209

ОБЩИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ		
Индекс GRI	Полнота раскрытия/комментарий/Разделы отчета	Страница в Отчете
EU5	Не применим, так как выбросы CO2 и эквивалентов пренебрежимо малы	
	<i>Выявленные существенные аспекты и границы</i>	
G4-17	Информация и данные, включенные в отчет, относятся к деятельности Концерна и его филиалов (АЭС) Приложение 1. Информация о Годовом отчете	191
G4-18	5.3. Система публичной отчетности. Существенные аспекты деятельности Приложение 1. Информация о Годовом отчете	188–189, 191
G4-19	5.3. Система публичной отчетности. Существенные аспекты деятельности	188–189
G4-20	5.3. Система публичной отчетности. Существенные аспекты деятельности	188
G4-21	5.3. Система публичной отчетности. Существенные аспекты деятельности	188
G4-22	5.3. Система публичной отчетности. Существенные аспекты деятельности	188
G4-23	Приложение 1. Информация о Годовом отчете	191
	<i>Взаимодействие с заинтересованными сторонами</i>	
G4-24	5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами	181-182
G4-25	5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами	181
G4-26	5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами	182–187
G4-27	5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами Приложение 4. Таблица учета предложений заинтересованных сторон	181, 186–187, 201
	<i>Общие сведения об отчете</i>	
G4-28	Приложение 1. Информация о Годовом отчете	191
G4-29	Приложение 1. Информация о Годовом отчете	191
G4-30	Приложение 1. Информация о Годовом отчете	191
G4-31	Приложение 17. Анкета обратной связи	245
G4-32	Данное приложение	193
G4-33	Приложение 1. Информация о Годовом отчете Приложение 6. Заключение об общественном заверении Приложение 7. Заключение аудитора по нефинансовой отчетности Приложение 8.	191, 207, 209, 212
	<i>Корпоративное управление</i>	
G4-34	4.1. Корпоративное управление При Совете директоров АО «Концерн Росэнергтоатом» комитеты отсутствуют	147
G4-35	4.1. Корпоративное управление 3.8. Кадровая политика и охрана труда	147
G4-36	4.1. Корпоративное управление	163
G4-37	5.1.Взаимодействие с заинтересованными сторонами в отчетном периоде 5.4. Система публичной отчетности	181–185, 187
G4-38	4.1. Корпоративное управление При Совете директоров АО «Концерн Росэнергтоатом» комитеты отсутствуют	151–153
G4-39	4.1. Корпоративное управление	151–153
G4-40	4.1. Корпоративное управление	151–153
G4-41	4.2. Внутренний контроль и аудит	166
G4-42	4.1. Корпоративное управление	147
G4-43	4.1. Корпоративное управление	147
G4-44	4.1. Корпоративное управление	147
G4-45	4.1. Корпоративное управление 4.3. Управление рисками	169–171
G4-46	4.1. Корпоративное управление 4.3. Управление рисками	169–171
G4-47	4.1. Корпоративное управление	147

ОБЩИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ		
Индекс GRI	Полнота раскрытия/комментарий/Разделы отчета	Страница в Отчете
G4-48	4.1. Корпоративное управление Приложение 1. Информация о Годовом отчете	155, 191
G4-49	4.1. Корпоративное управление	155–156
G4-50	4.1. Корпоративное управление 4.3. Управление рисками	155–156, 169–171
G4-51	4.1. Корпоративное управление	147
G4-52	4.1. Корпоративное управление	165
G4-53	4.1. Корпоративное управление	165
G4-54	В связи с оптимизацией численности учет данного показателя не ведется	199
G4-55	В связи с оптимизацией численности учет данного показателя не ведется	199
	<i>Этика и добросовестность</i>	
G4-56	4.2. Внутренний контроль и аудит 3.8. Кадровая политика и охрана труда Приложение 11. Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления	114, 166, 225
G4-57		165
G4- 58		165

СПЕЦИФИЧЕСКИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ				
СПМ и Показатели	РСПП	Исключенная информация/ комментарий	Страница Отчета	Раздел Отчета
ЕС	КАТЕГОРИЯ «ЭКОНОМИЧЕСКАЯ»			
	<i>Аспект «Экономическая результативность»</i>			
СПМ			109–113	3.7. Финансовые результаты деятельности
G4-EC1	1.2., 1.3., 1.4., 1.5., 1.6.		109	3.7. Финансовые результаты деятельности
G4-EC2		Оценка финансовых аспектов и других рисков и возможностей для деятельности организации в связи с изменением климата не проводилась	169–171, 199	4.3. Управление рисками. Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
G4-EC3	1.8.		139–140	3.10. Социальная политика. Развитие территорий. Благотворительность
G4-EC4			15, 145, 199	3.11. Инвестиционная программа Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
	<i>Аспект «Присутствие на рынках»</i>			
СПМ			136–142	3.10. Социальная политика. Развитие территорий. Благотворительность
G4-EC5			114, 199	3.8. Кадровая политика и охрана труда Приложение 14. Основные характеристики персонала
G4-EC6			199	Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
	<i>Аспект «Непрямые экономические воздействия»</i>			
СПМ			136–142	3.10. Социальная политика. Развитие территорий. Благотворительность
G4-EC7			140–142	3.10. Социальная политика. Развитие территорий. Благотворительность
G4-EC8			140–142	3.10. Социальная политика. Развитие территорий. Благотворительность
	<i>Аспект «Практики закупок»</i>			
СПМ			173–175	4.5. Управление закупками
G4-EC9			173–175	4.5. Управление закупками
	<i>Аспект «Доступность и надежность»</i>			
СПМ			27–29	2.3.Стратегические цели и задачи
G4-EU10			www.e-apbe.ru/scheme/, 199	Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
EN	КАТЕГОРИЯ «ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ»			

СПЕЦИФИЧЕСКИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ

СПМ и Показатели	РСПП	Исключенная информация/ комментарий	Страница Отчета	Раздел Отчета
	Аспект «Энергия»			
СПМ			97–108	3.6. Воздействие на окружающую среду
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	74	3.3 Генерирующие мощности. Развитие потенциала генерации
G4-EN4		Учет потребления энергии за пределами организации не ведется	199	
G4-EN5		Не рассчитана ввиду ограничений по раскрытию показателя G4-EN3	199	
G4-EN6			74	3.3 Генерирующие мощности. Развитие потенциала генерации
G4-EN7		Не применим		
	Аспект «Вода»			
СПМ			97–108	3.6. Воздействие на окружающую среду
G4-EN8	2.3., 2.3.1.		97	3.6. Воздействие на окружающую среду
G4-EN9			97	3.6. Воздействие на окружающую среду
G4-EN10	2.4.		97	3.6. Воздействие на окружающую среду
	Аспект «Сбросы и отходы»			
СПМ			97–108	3.6. Воздействие на окружающую среду
G4-EN22	2.7., 2.7.1., 2.7.2., 2.8., 2.8.1.		104, 199	3.6. Воздействие на окружающую среду Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
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 планирует-ся раскрывать в следующих отчетах	104, 199	3.6. Воздействие на окружающую среду. Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
G4-EN24			199	Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
G4-EN25			199	Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
G4-EN26	2.11.		199	Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
	Аспект «Соответствие требованиям»			
СПМ			105	3.6. Воздействие на окружающую среду
G4-EN29			105	3.6. Воздействие на окружающую среду
	Аспект «Общая информация»			
СПМ			105	3.6. Воздействие на окружающую среду
G4-EN31	2.12.	Система учета расходов в Концерне не позволяет выделить расходы на систему экологического менеджмента	105	3.6. Воздействие на окружающую среду
	КАТЕГОРИЯ «СОЦИАЛЬНАЯ»			
LA	Подкатегория «Практика трудовых отношений и достойный труд»			
	Аспект «Занятость»			
СПМ			114–124	3.8. Кадровая политика и охрана труда
G4-LA1	3.1.1.	Система сбора данных в Концерне не позволяет предоставить информацию по данному показателю в полном объеме. Не раскрыто: разбивка количества и доли вновь нанятых сотрудников по полу и возрасту; общее количество сотрудников, покинувших организацию в разбивке по полу и возрасту; разбивка текучести по возрасту Концерн планирует раскрывать информацию по показателю G4-LA1 в последующих отчетах	239	Приложение 14. Основные характеристики персонала
G4-LA2	3.1.2., 3.1.3.		199	Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям

СПЕЦИФИЧЕСКИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ

СПМ и Показатели	РСПП	Исключенная информация/ комментарий	Страница Отчета	Раздел Отчета
G4-LA3		Система сбора информации в Концерне не позволяет рассчитать количество сотрудников, имевших право на отпуск по материнству/отцовству, количество сотрудников, взявших отпуск и вернувшихся из отпуска; количество сотрудников, продолжавших работать через 12 месяцев после возвращения на работу и коэффициент удержания	199	Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
EU15		Система сбора данных в Концерне не позволяет предоставить консолидированную информацию по данному показателю за 2014 г. Компания планирует раскрывать информацию по показателю EU15 в последующих отчетах		
EU17		Система сбора данных в Концерне не позволяет предоставить консолидированную информацию по данному показателю за 2014 г. Компания планирует раскрывать информацию по показателю EU17 в последующих отчетах		
G4-EU18			199	Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
	Аспект «Взаимоотношения сотрудников и руководства»			
СПМ			121–124	3.8. Кадровая политика и охрана труда
G4-LA4	3.1.4.		199	Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
	Аспект «Здоровье и безопасность на рабочем месте»			
СПМ			121–124	3.8. Кадровая политика и охрана труда
G4-LA5			121	3.8. Кадровая политика и охрана труда
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	121–124, 199	3.8. Кадровая политика и охрана труда Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
G4-LA7	3.1.5., 3.1.6., 3.1.7.		121–124, 199	3.8. Кадровая политика и охрана труда Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
G4-LA8	3.1.8., 3.1.9.		121	3.8. Кадровая политика и охрана труда
	Аспект «Подготовка и образование»			
СПМ			121–124	3.8. Кадровая политика и охрана труда
G4-LA9		Учет в разбивке по полу не ведется. Компания планирует раскрывать информацию по показателю G4-LA9 в полном объеме в последующих отчетах	121–124	3.8. Кадровая политика и охрана труда
G4-LA10	3.1.10.,3.1.11		199	Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
G4-LA11			121	3.8. Кадровая политика и охрана труда
HR	Подкатегория «Права человека»			
	Аспект «Инвестиции»			
СПМ			121–124	3.8. Кадровая политика и охрана труда
G4-HR1			200	Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
G4-HR2			200	Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
	Аспект «Свобода ассоциации и ведения коллективных переговоров»			
СПМ			121–124	3.8. Кадровая политика и охрана труда
G4-HR4	3.2.2.		200	Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
	Аспект «Практики обеспечения безопасности»			
СПМ			121–124	3.8. Кадровая политика и охрана труда
G4-HR7			200	Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
	Аспект «Права коренных и малочисленных народов»			

СПЕЦИФИЧЕСКИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ

СПМ и Показатели	РСПП	Исключенная информация/ комментарий	Страница Отчета	Раздел Отчета
	Аспект «Доступ»			
СПМ			47–80	3.3 Генерирующие мощности. Развитие потенциала генерации
EU30			238	Приложение 13. Установленная мощность, выработка электроэнергии и КИУМ на АЭС АО «Концерн Росэнергоатом» за 2015 г. в разбивке по регионам

СПЕЦИФИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»

ОБЩИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ

Аспект	Разделы отчета	Страница в Отчете
Безопасная эксплуатация АЭС	3.4. Обеспечение безопасности российских АЭС. 3.5. Радиационное воздействие на персонал и население.	81–96
Надежность поставок электроэнергии потребителям	3.1. Положение в электроэнергетике	31–36
Общественная приемлемость	5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами	177–183
Взаимодействие с органами государственного надзора и общественными организациями	5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами	177–183
Цена продажи продукции	3.1. Положение в электроэнергетике	31–36
Открытость компании	5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами	181–187
Социальная ответственность	3.10. Социальная политика. Развитие территорий. Благотворительность	136–142

ОТДЕЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ GRI ПО КАТЕГОРИЯМ/ПОДКАТЕГОРИЯМ

КАТЕГОРИЯ / ПОДКАТЕГОРИЯ	КОММЕНТАРИЙ ПО ПОКАЗАТЕЛЯМ GRI
Экономическая	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 г. и генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2020 г. с учетом перспективы до 2030 г.
Экологическая	Неплановых сбросов сточных вод АЭС в 2014 г. не производили. Сброс горячей воды Концерном не осуществляется, так как АЭС не сбрасывают горячую воду в поверхностные водные объекты благодаря системе отводящих каналов и гадрирям. Концерн руководствуется классификацией, установленной Постановлением правительства РФ от 19 октября 2012 г. №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.
Социальная / Практика трудовых отношений и занятости	Льготы предоставляются вне зависимости от степени занятости, то есть 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 АО «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 АО «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 АО «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.

СПЕЦИФИЧЕСКИЕ СТАНДАРТНЫЕ ЭЛЕМЕНТЫ ОТЧЕТНОСТИ

СПМ и Показатели	РСПП	Исключенная информация/ комментарий	Страница Отчета	Раздел Отчета
СПМ			121–124	3.8. Кадровая политика и охрана труда
G4-HR8			200	Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
	Аспект «Оценка»			
СПМ			121–124	3.8. Кадровая политика и охрана труда
G4-HR9	3.2.3.	Оценка на предмет соблюдения прав человека или воздействия в связи с правами человека не проводилась.		
SO	Подкатегория «Общество»			
	Аспект «Местные сообщества»			
СПМ			136–142	3.10. Социальная политика. Развитие территорий. Благотворительность
G4-SO1	3.3.3.		136–142, 200	3.10. Социальная политика.Развитие территорий. Благотворительность. Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
G4-SO2			136–142, 200	3.10. Социальная политика.Развитие территорий. Благотворительность. Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
EU22			200	Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
	Аспект «Планы мероприятий при чрезвычайных ситуациях, катастрофах и стихийных бедствиях»			
СПМ(бывш. EU21)			91–96	3.5. Обеспечение безопасности российских АЭС.
	Аспект «Противодействие коррупции»			
СПМ			166–168	4.2. Внутренний контроль и аудит 4.3. Управление рисками
G4-SO3			166–168, 200	4.2. Внутренний контроль и аудит. Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
G4-SO4			166–168, 200	4.2. Внутренний контроль и аудит. Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
G4-SO5	3.3.4.		166–168	4.2. Внутренний контроль и аудит
	Аспект «Государственная политика»			
СПМ	3.3.5.		37–46, 166–168	3.2 Международная деятельность 4.2. Внутренний контроль и аудит
G4-SO6			200	Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
	Аспект «Соответствие требованиям»			
СПМ			81–90	3.4. Обеспечение безопасности российских АЭС.
G4-SO8			200	Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
PR	Подкатегория «Ответственность за продукцию»			
	Аспект «Здоровье и безопасность потребителя»			
СПМ			136–142	3.10. Социальная политика. Развитие территорий. Благотворительность
G4-PR1			81–90, 200	3.4. Обеспечение безопасности российских АЭС. Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
G4-PR2	3.4.2.		81–90, 200	3.4. Обеспечение безопасности российских АЭС. Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
EU25			121–124	3.8. Кадровая политика и охрана труда
	Аспект «Маркетинговые коммуникации»			
СПМ			81–90	3.4. Обеспечение безопасности российских АЭС.
G4-PR6		Неприменимо		
G4-PR7			200	Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям
	Аспект «Соответствие требованиям»			
СПМ			81–90	3.4. Обеспечение безопасности российских АЭС.
G4-PR9			200	Отдельные показатели GRI по категориям/подкатегориям

G4-27

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ТАБЛИЦА УЧЕТА ПРЕДЛОЖЕНИЙ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН

ВЫПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ, ВЗЯТЫХ В ХОДЕ ОТЧЕТНОЙ КАМПАНИИ 2014 ГОДА

КОММЕНТАРИИ, ПРЕДЛОЖЕНИЯ	УЧЕТ ПРЕДЛОЖЕНИЙ
Акционеры (ГК «Росатом»)	
Оцифровка показателей внутри Бизнес-модели и выстраивание ее связи со стратегией и ключевыми результатами (как БМ обеспечивает достижение основных КПЭ)	Учено в разделе «Бизнес-модель»
Подразделы о закупках и качестве в разделе 4 отнести к производственному капиталу, а ИТ — к интеллектуальному. Вознаграждение персонала перенести в кадровый раздел	Учено
Перенести информацию об определении существенных аспектов в раздел о взаимодействии с ЗС в ходе подготовки отчета	Учено
Органы государственной власти и местного самоуправления	
В отчете за 2015 г. отразить вопрос решения проблемы в организации медицинского обслуживания через ФМБА, вызванных реорганизацией системы медицинского обеспечения	Отражено в разделе 3.10. «Развитие территорий. Благотворительность»
Экологические и общественные организации	
При подготовке концепции отчета Концерна за 2015 г. рассмотреть возможность сделать одной из приоритетных тем «Управление человеческим капиталом»	Тема будет рассмотрена в качестве приоритетной для отчета за 2016 г.
Более понятно для читателей излагать информацию о безопасности АЭС, например, за счет сравнения с химическим производством	В разделе «Бизнес-модель» приведены объемы выбросов по сравнению с другими предприятиями России. Также информация приведена в разделе «Воздействие на окружающую среду»
Бизнес-партнеры	
Пожелание продолжения практики участия в диалогах Генерального директора АО «Концерн Росэнергоатом»	Будет учтено в будущем
Использовать ряд показателей BAO, по которым сравниваются мировые АЭС (совместно с BAO АЭС-МЦ)	Учено в разделе «Положение в энергетике»
Отразить в разделе международной деятельности на перспективу развитие бизнеса продаж электроэнергии на зарубежных рынках	Учено в разделе «Международная деятельность»
Научные и образовательные учреждения, экспертное сообщество	
Отражать в отчете информацию по персоналу в разбивке по возрастным группам	Будет учтено в будущем
Отразить в отчете вопросы участия Концерна в эксплуатации зарубежных станций	Учено в разделе «Международная деятельность»
Отразить в отчете потребности в специалистах на определенную перспективу по конкретным специальностям	Отклонено. Данная информация достаточно объемна в связи с большим разнообразием специальностей на АЭС и может быть представлена по отдельному запросу
Отражать стоимостное выражение патентов, принадлежащих Концерну	Учено в разделе «Бизнес-модель» (стоимость НМА в подразделе «Инновационный капитал»)

УЧЕТ ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ, ВЫСКАЗАННЫХ В ХОДЕ ОТЧЕТНОЙ КАМПАНИИ 2015 ГОДА

КОММЕНТАРИИ, ПРЕДЛОЖЕНИЯ	УЧЕТ ПРЕДЛОЖЕНИЙ
Акционеры (Госкорпорация «Росатом»)	
Раскрыть тему «Стратегия АО «Концерн Росэнергоатом» и вклад результатов года в ее реализацию».	Учено в разделе 2.3. «Стратегические цели и задачи»
Раскрыть тему «Международная деятельность и ее результаты».	Учено в разделе 3.2. «Международная деятельность»
Раскрыть тему «Прозрачность закупочной деятельности (но не только у местных поставщиков, а в целом)».	Учено в разделе 4.5. «Управление закупками»
Внести уточнение в используемые понятия «новый бизнес» и «новый продукт», дать более точные понятия при подготовке отчета, определить, будет ли деление по ним на международный и внутренний рынки.	Учено в разделе 3.2. «Международная деятельность»
В начале раздела о социальной политике привести образ идеального работника, который связан с ценностями Госкорпорации, а также что планировалось и что достигнуто.	Информация о ценностях Концерна и Госкорпорации приведена в разделе2.1. «Миссия и ценности»
Раскрыть в отчете новые рынки, современные тенденции.	Учено в разделе 3.1. «Положение в электроэнергетике» и обращениях руководства
Уделить особое внимание комментированию цифр, особенно в разделе безопасности, чтобы не было разночтения представленной информации. Возможно, привлечь на стадии подготовки отчета для выявления таких разночтений в восприятии профессионального журналиста.	Учено в разделе 3.4. «Обеспечение безопасности российских АЭС». К обсуждению проекта отчета привлекаются представители ведущих федеральных СМИ.
Поскольку Концерн дает в отчете обобщающие данные по каждой атомной станции, давать в этом же разделе результаты в области социальной политики.	Учено в разделе 3.3. «Генерирующие мощности. Развитие потенциала генерации»

Показать конкурентоспособность новых бизнес-направлений, цели выхода на эти рынки. Дать описание конкурентоспособности проекта «АЭС-2006» (в т.ч. экономическое) как ключевого референтного блока в будущем.	Учтено в разделах 3.2. «Международная деятельность», 3.9. «Управление инновациями. Сохранение и передача знаний»
По возможности постараться учесть на финальной стадии подготовки отчета переформулировки стратегических целей, которые происходят в настоящее время в Госкорпорации «Росатом» и их экстраполяцию на Концерн.	Учтено
Отразить событие после отчетной даты, связанное с физпуском новейшего энергоблока на Нововоронежской АЭС в текущем Отчете, поскольку это важно для развития международной деятельности. В качестве дизайнерского хода вынести фотографию на один из первых разворотов с указанием на физпуск и ссылкой на соответствующий раздел, в котором приведено описание его безопасности.	Учтено в разделе «Календарь ключевых событий»; будет рассмотрено при подготовке дизайн-версии
АО «Концерн Росэнергоатом»	
Раскрыть тему «Взаимодействие с международными организациями по вопросам обеспечения эксплуатационной безопасности (МАГАТЭ, ВАО АЭС) (международная деятельность)».	Учтено в разделе 3.2. «Международная деятельность» (подраздел «Международное научно-техническое сотрудничество»)
Тему «Безопасная эксплуатация АЭС» — представить в редакции: Обеспечение безопасной эксплуатации АЭС, повышение эффективности деятельности, мероприятия по повышению безопасности и качества.	Учтено в разделе 3.4. «Обеспечение безопасности российских АЭС»
Раскрыть тему «Инновационная деятельность. Участие в создании альтернативных источников энергии».	Учтено частично в разделе 3.9. «Управление инновациями. Сохранение и передача знаний»
Раскрыть тему «Занимаемая доля рынка электроэнергии»	Учтено в разделе 3.1. «Положение в электроэнергетике»
Экологические и общественные организации	
Раскрыть тему «Экологическая безопасность атомных объектов, выводимых из эксплуатации».	Учтено в разделе 3.4. «Обеспечение безопасности российских АЭС»
Раскрыть тему «Обращение с РАО и ОЯТ».	Учтено в разделе 3.4. «Обеспечение безопасности российских АЭС»
Раскрыть тему «Ключевая роль человеческого капитала в обеспечении безопасной и эффективной работы АЭС. Образ атомщика, которому доверяют».	Учтено в разделе 3.8. «Кадровая политика и охрана труда»
Раскрыть тему «Общественный контроль в атомной энергетике (итоги и выводы экологической экспедиции МОЭД «Ока» на Курскую АЭС)».	Информация приведена в разделе 5. «Взаимодействие с заинтересованными сторонами»
Раскрыть в отчете тему «Повышение требований к персоналу, забота о трудовом коллективе и социально-экономическом развитии атомградов, как фундаментальные факторы повышения безопасности и эффективности эксплуатации АЭС».	Учтено в разделе 3.8. «Кадровая политика и охрана труда»
Рассмотреть возможность отражения в будущих отчетах следующих тем: - Объединение современных экологических трендов и деятельности Концерна по развитию атомной генерации, повышению ее доли; - Человеческий фактор, люди, которые работают на атомных станциях; - Присутствие Концерна на открытом розничном рынке электроэнергии.	Пункт 3. учтен в версии отчета за 2015 г. Пункты 1. и 2. будут рассмотрены при подготовке отчета за 2016 г.
Бизнес-партнеры	
Включить в Отчет дорожную карту ввода/вывода энергоблоков в эксплуатацию	Будет рассмотрено при подготовке отчета за 2016 г.
Пять обстоятельств должны просто и понятно читаться в публичном годовом отчете. 1) Росэнергоатом — это крупнейшая в мире атомная компания по генерации. 2) Концерн объективно лучшая компания по показателям в мире в ядерном бизнесе. 3) Концерн — это международная организация и компания по международной активности. 4) Уникальная социальная компания. 5) Развивающаяся компания.	Учтено: в разделах 3.2. «Международная деятельность», 3.1. «Положение в электроэнергетике», 3.8. «Кадровая политика и охрана труда»
В публичном годовом отчете учесть общие тенденции в мире в ядерной сфере: конкурентность, рынок электроэнергии, бизнес на грани конкуренции; отказ от использования атомной электроэнергии, атомного бизнеса в ряде стран, акцент, почему Россия не отказываемся в пример мировому сообществу.	Учтено в разделе 3.1. «Положение в электроэнергетике»
Отразить, что Концерн — «Лучший среди лучших» по темам: социальная политика, профессиональные молодые работники: что делается для молодого поколения профессионалов — атомщиков; акцент на международных обязательствах Концерна.	Концерн стремится показать объективную информацию о своей деятельности. Предложенный тезис должен вычитываться из содержания отчета.
Научные и образовательные учреждения, экспертное сообщество	
Раскрыть тему «Совместная научно-практическая деятельность с НИИ и вузами, заказ на инновации».	Учтено в разделе 3.8. «Кадровая политика и охрана труда», 3.9. «Управление инновациями. Сохранение и передача знаний»
Раскрыть тему «Система управления знаниями, защита и управление интеллектуальной собственностью».	Учтено в разделе 3.9. «Управление инновациями. Сохранение и передача знаний
Раскрыть тему «Внедрение производственной системы «Росатома» (ПСР)».	Учтено в разделе 3.3. «Генерирующие мощности. Развитие потенциала генерации»
Отразить в Отчете, как Концерн видит себя в реализации стратегии развития Российской Федерации, какие показатели этой стратегии выполняет, с учетом декомпозиции стратегических показателей Госкорпорации «Росатом».	Предложение будет рассмотрено при подготовке отчета за 2016 г.
Профсоюзные организации	
Отразить в отчете вопросы заключения коллективных договоров и социальных льгот сотрудников	Учтено в разделе 3.10. «Развитие территорий. Благотворительность»
СМИ	
Увеличить количество раскрываемой информации по прогнозным показателям, в частности, по вырубке.	Предложение будет рассмотрено при подготовке отчета за 2016 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 5. СИСТЕМА ИНДИКАТОРОВ ПУБЛИЧНОЙ ОТЧЕТНОСТИ АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»

ИНДИКАТОР	ПОКАЗАТЕЛЬ	РАЗДЕЛ/ГЛАВА ОТЧЕТА
РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ В ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
<i>Обеспечение экономики страны электроэнергией</i>		
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	3.3. Генерирующие мощности. Развитие потенциала генерации
	1.1.1.2. Выработка электроэнергии атомных электростанций за отчетный год	3.3. Генерирующие мощности. Развитие потенциала генерации
1.1.2. Использование установленной мощности АЭС	1.1.2.1. Коэффициент использования установленной мощности АЭС	3.3. Генерирующие мощности. Развитие потенциала генерации
1.2.1. Повышение мощности энергоблоков	1.2.1.1. Целевой показатель производства эквивалентной мощности	3.3. Генерирующие мощности. Развитие потенциала генерации
	1.2.1.3. Количество модернизированных ВВЭР-1000 (по отчетному периоду и всего)	3.3. Генерирующие мощности. Развитие потенциала генерации
	1.2.1.4. Количество модернизированных РМБК (по отчетному периоду и всего)	3.3. Генерирующие мощности. 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	3.3. Генерирующие мощности. Развитие потенциала генерации
	1.2.2.2. Количество энергоблоков АЭС, по которым осуществлялась разработка документации по продлению срока эксплуатации, модернизации и реконструкции	3.3. Генерирующие мощности. 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: - за счет сокращения сроков ремонта; - за счет переноса срока начала ремонта без изменения общей его продолжительности	3.3. Генерирующие мощности. Развитие потенциала генерации
	1.2.3.7. Коэффициент готовности	3.3. Генерирующие мощности. Развитие потенциала генерации
1.3.1. Строительство и ввод энергоблоков в РФ	1.3.1.1. Количество строящихся энергоблоков в РФ	3.3. Генерирующие мощности. Развитие потенциала генерации
<i>Достижение лидирующих позиций российских компаний на мировых рынках</i>		
2.1.1. Финансовая устойчивость	2.1.1.1. Валовая прибыль	3.7. Финансовые результаты
	2.1.1.2. Суммарный объем отчислений по налогу на прибыль, начисленный к уплате	3.7. Финансовые результаты
	2.1.1.3. Чистая операционная прибыль после уплаты налогов (NOPAT)	3.7. Финансовые результаты
	2.1.1.4. Доходы (объем реализованной продукции (работ, услуг))	3.7. Финансовые результаты
2.1.2. Производительность	2.1.2.1. Производительность труда	3.7. Финансовые результаты
	2.1.2.2. Собственная производительность (добавленная стоимость)	3.7. Финансовые результаты
2.1.3. Финансовая устойчивость	2.1.3.1. Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	3.7. Финансовые результаты
	2.1.3.2. Существенные средства, полученные от государства	3.7. Финансовые результаты
2.2.1. Позиция российского инжиниринга на мировом рынке сооружения АЭС	2.2.1.1. Количество строящихся энергоблоков за рубежом (в отчетном периоде)	3.3. Генерирующие мощности. 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)	3.11. Инвестиционная программа
<i>Обеспечение ядерной и радиационной безопасности</i>		
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	3.4. Обеспечение безопасности российских АЭС
4.1.4. Аварийное реагирование — аварийная готовность	4.1.4.1. Характеристика надежности барьеров безопасности ЯРОО и планирования их жизненного цикла	3.4. Обеспечение безопасности российских АЭС

ИНДИКАТОР	ПОКАЗАТЕЛЬ	РАЗДЕЛ/ГЛАВА ОТЧЕТА
	4.1.4.2. Характеристика системы аварийного реагирования, включая совершенствование систем управления и мониторинга безопасности на объектах использования атомной энергии, организация профессиональных спасательных формирований	3.4. Обеспечение безопасности российских АЭС
	4.1.4.3. Характеристика систем оповещения и связи	3.4. Обеспечение безопасности российских АЭС
	4.1.4.4. Характеристика системы защиты работников, населения и территорий от чрезвычайных ситуаций радиационного характера	3.5. 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	3.5. 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)	3.5. Радиационное воздействие на персонал и население
4.3.1. Вывод из эксплуатации	4.3.1.1. Количество остановленных ЯРОО	3.4. Обеспечение безопасности российских АЭС
4.4.1. Реабилитация загрязненных территорий	4.4.1.1. Площадь реабилитированных загрязненных территорий	3.4. Обеспечение безопасности российских АЭС
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	3.9. Управление инновациями. Сохранение и передача знаний
	5.1.2.3. Объем затрат на НИОКР	3.9. Управление инновациями. Сохранение и передача знаний
5.2.2. Участие в реализации международных инновационных проектов (ИНПРО, ИТЭР, Поколение IV, ФАИР)	5.2.2.1. Участие в реализации международных инновационных проектов (ИНПРО, ИТЭР, Поколение IV, ФАИР)	3.2. Международная деятельность
5.3.1. ВВЭР-ТОИ	5.3.1.1. Описание выполненных работ в отчетном году	3.9. Управление инновациями. Сохранение и передача знаний
	5.3.1.2. Выполнение плана работ	3.9. Управление инновациями. Сохранение и передача знаний
5.3.3. Плавучая АЭС	5.3.3.1. Описание выполненных работ в отчетном году	3.9. Управление инновациями. Сохранение и передача знаний
5.4.3. Линейка реакторов на быстрых нейтронах	5.4.3.1. Описание выполненных работ в отчетном году	3.9. Управление инновациями. Сохранение и передача знаний
5.5.2. Радиационные технологии	5.5.2.2. Характеристика планов по разработке радиационных технологий (планы, задачи, результативность)	3.9. Управление инновациями. Сохранение и передача знаний
Создание эффективных механизмов управления атомной отраслью		
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)	3.3. Генерирующие мощности
	6.1.2.2. Экономический эффект от реализации программ развития производства и сокращения затрат на предприятиях	3.3. Генерирующие мощности
6.1.3. Реорганизация финансово-экономического управления	6.1.3.1. Оценка результатов реорганизации (оценка достижения целей)	4. Эффективность управления
6.1.5. Управление закупочной деятельностью	6.1.5.1. Инструменты, используемые в целях повышения открытости и прозрачности закупочной деятельности	4.5. Управление закупками
	6.1.5.2. Объем сэкономленных средств в результате проведения открытых конкурентных закупочных процедур (в процентах и в рублях)	4.5. 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		4.3. 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		4.2. 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

ИНДИКАТОР	ПОКАЗАТЕЛЬ	РАЗДЕЛ/ГЛАВА ОТЧЕТА
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	3.8. Кадровая политика и охрана труда
	9.1.2.3. Уровень затрат на обучение работников	3.8. Кадровая политика и охрана труда
9.1.3. Формирование и использование кадровых резервов	9.1.3.1. Количество сотрудников, состоящих в кадровом резерве	3.8. Кадровая политика и охрана труда
	9.1.3.2. Доля сотрудников, назначенных на открытые позиции из состава кадрового резерва	3.8. Кадровая политика и 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	3.6. Воздействие на окружающую среду
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	3.6. Воздействие на окружающую среду
	11.1.5.2. Количественные данные по снижению сбросов вредных веществ в водные объекты	3.6. Воздействие на окружающую среду
11.1.11. Внедрение систем экологического менеджмента в организациях Корпорации	11.1.11.1. Количество предприятий, сертифицированных на соответствие требованиям стандарта ISO 14001	3.6. Воздействие на окружающую среду
11.2.5. Потребление воды на собственные нужды	11.2.5.1. Потребление воды на собственные нужды	3.6. Воздействие на окружающую среду
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	3.6. Воздействие на окружающую среду
11.5.1. Выбросы радионуклидов в атмосферу	11.5.1.1. Суммарная активность выбросов радионуклидов в атмосферу	3.6. Воздействие на окружающую среду
11.5.2. Сброс сточных вод, содержащих радионуклиды	11.5.2.1. Объем сточных вод, содержащих радионуклиды	3.6. Воздействие на окружающую среду
	11.5.2.2. Суммарная активность сточных вод, содержащих радионуклиды	3.6. Воздействие на окружающую среду
11.5.4. Загрязнение территорий радионуклидами	11.5.4.1. Площадь загрязненных территорий	3.6. Воздействие на окружающую среду
	11.5.4.2. Мощность дозы гамма-излучения загрязненных территорий	3.6. Воздействие на окружающую среду
Социально-трудовые отношения (организация труда и достойный труд)		
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	3.8. Кадровая политика и охрана труда
12.3.3. Количество работников, имеющих негосударственное пенсионное обеспечение	12.3.3.1. Количество работников, имеющих негосударственное пенсионное обеспечение	3.10. Социальная политика. Развитие территорий. Благотворительность
12.3.4. Общая сумма расходов на персонал	12.3.4.1. Общая сумма расходов на персонал	3.8. Кадровая политика и 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	3.10. Социальная политика. 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	3.10.Социальная политика. Развитие территорий. Благотворительность
12.3.7. Затраты на дополнительное медицинское страхование	12.3.7.1. Затраты на дополнительное медицинское страхование	3.10. Социальная политика. Развитие территорий. Благотворительность
12.4.5. Контроль доз облучения персоналом	12.4.5.1. Среднегодовая эффективная доза облучения персонала	3.5. Радиационное воздействие на персонал и население
	12.4.5.2. Количество случаев превышения нормативно установленного предела доз облучения персонала	3.5. Радиационное воздействие на персонал и население
	12.4.5.4. Доля от общего числа работников, стоящих на индивидуальном дозиметрическом контроле, включенных в систему АРМИР	3.5. Радиационное воздействие на персонал и население

ИНДИКАТОР	ПОКАЗАТЕЛЬ	РАЗДЕЛ/ГЛАВА ОТЧЕТА
	12.4.5.5. Доля работников, находящихся в зоне пренебрежимо малого риска	3.5. Радиационное воздействие на персонал и население
	12.4.5.6. Доля работников, находящихся в зоне пожизненно-го риска	3.5. 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	3.10. Социальная политика. 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	3.10. Социальная политика. Развитие территорий. Благотворительность
Этическая практика и общественное регулирование		
14.4.2. Организационное оформление этической практики	14.4.2.1. Наличие Кодекса этики	3.8. Кадровая политика и охрана труда

ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОБ ОБЩЕСТВЕННОМ ЗАВЕРЕНИИ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОБ ОБЩЕСТВЕННОМ ЗАВЕРЕНИИ ГОДОВОГО ОТЧЕТА АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»

Вводная информация

АО «Концерн Росэнергоатом» (далее — Концерн) предложило нам оценить свой Годовой отчет за 2015 г., 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.

В процессе подготовки заключения нам была предоставлена возможность участвовать в общественных консультациях по обсуждению проекта отчета, которые состоялись 22 апреля 2016 г., а также в диалогах с заинтересованными сторонами (19 ноября 2015 г. в г. Москве состоялся заочный диалог по обсуждению концепции Годового отчета за 2015 г., в котором приняли участие более 20 представителей заинтересованных сторон; 26 февраля 2016 г. в г. Нововоронеж Воронежской области, в филиале АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция» состоялось совещание-диалог с заинтересованными сторонами по обсуждению приоритетных тем публичного годового отчета АО «Концерн Росэнергоатом» за 2015 г., в котором приняли участие более 90 представителей заинтересованных сторон в очной форме и в форме видеоконференции). В ходе данных мероприятий все участники и представители заинтересованных сторон имели возможность без каких-либо ограничений задавать вопросы и выражать свое мнение. Также нам были предоставлены следующие материалы: проект и итоговая версия Годового отчета за 2015 г., протоколы проведенных диалогов и слушаний, включая таблицу учета мнений заинтересованных сторон.

Одним из достоинств отчета за 2015 г. мы можем считать 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 подготовки отчета и общественного заверения, 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 АО «Концерн Росэнергоатом» никакого вознаграждения за участие в процедуре общественного заверения.

Текст заключения согласован всеми подписавшими его лицами. АО «Концерн Росэнергоатом» может использовать его для внутрикорпоративных целей и в целях коммуникаций с заинтересованными сторонами, публикуя без каких-либо изменений.

Оценки, замечания и рекомендации

На основе всей полученной и проанализированной информации, включая текст отчета, сайт компании, результаты коллективного обсуждения, мы подтверждаем следующее.

- В отчете за 2015 г. Концерн раскрыл все существенные аспекты своей деятельности, имеющие значение для заинтересованных сторон, среди которых обеспечение безопасности деятельности АЭС, увеличение мощности энергоблоков с реакторами типа ВВЭР, оказание Концерном воздействия на окружающую среду, социальную сферу, экономику регионов присутствия, эффективность системы управления. 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.
- Материалы отчета содержат значимую для заинтересованных сторон информацию. Выбор приоритетных тем отчета сделан с учетом мнения заинтересованных сторон по итогам проведенных диалогов. 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 2015 г. проведена актуализация Ранговой карты существенных аспектов деятельности Концерна при активном участии различных групп заинтересованных сторон.
- В ходе подготовки годового отчета руководство Концерна активно реагировало на мнения, пожелания и рекомендации заинтересованных сторон, участвовавших в обсуждениях и диалогах.

Отмечая достоинства отчета за 2015 г., обращаем внимание на следующие предложения, учет которых хотелось бы видеть в следующих циклах отчетности.

- Продолжить работу по изложению материалов отчета в более доступном для восприятия стиле, сокращению количества избыточных, понятных лишь узкому кругу специалистов терминов, описанию ключевых процессов простым и доходчивым языком.
- Придерживаться комплексного отражения вклада Концерна в развитие экономики регионов присутствия, в том числе в создание и развитие инфраструктуры малых городов и атомградов.

- Обратить внимание на комплексное раскрытие информации об управлении финансовыми и нефинансовыми рисками (экологическими, социальными и пр.).

Ответы на подавляющее большинство вопросов представителей заинтересованных сторон были даны в ходе проведенных диалогов и общественных консультаций. Дополнительно стоит отметить активное применение Концерном современных средств коммуникаций (веб-сайта, блогов, виртуальных туров, возможности обратной связи и пр.) для отражения позиции Концерна и информирования населения, а также всех заинтересованных сторон.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами, реагирование на их замечания и предложения

В ходе мероприятий с участием заинтересованных сторон в ноябре 2015 — феврале 2016 г. информация о стратегических целях и приоритетах развития, результатах деятельности Концерна была представлена в развернутом виде. Особенно следует 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 2015 г. 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 2015 г. прошел общественное заверение.

Председатель Комитета по социальной политике Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации	Рязанский В.В.
Президент межрегиональной экологической общественной организации «Зеленый крест»	Барановский С.И.
Директор Института проблем безопасного развития атомной энергии РАН	Большов Л.А.
Председатель правления Эколого-правового центра «Беллона»	Никитин А.К.
Президент, генеральный директор Неправительственного экологического Фонда имени В.И. Вернадского	Грачев В.А.
Председатель Фонда «Ассоциация территорий расположения атомных электростанций», глава администрации г. Десногорск Смоленской области	Седунков В.В.
Председатель подкомитета по законодательному обеспечению использования атомной энергии 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ 7. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА ПО НЕФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

ЭНПИ® КОНСАЛТ
КОНСАЛТИНГОВО-АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

ЗАКЛЮЧЕНИЕ по результатам независимого заверения годового отчета Акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» за 2015 год

117630, Москва, Старокалужское шоссе, 65
Тел.: +7 (495) 221-73-79
E-mail: grp@npg.ru
www.npg.ru

Введение

Объектом заверения является годовой отчет акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (далее – Отчет) за период с 1 января по 31 декабря за период с 1 января по 31 декабря 2015 г. Настоящее заключение адресовано руководству акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» (далее – АО «Концерн Росэнергоатом»).

Ответственность сторон

Руководство АО «Концерн Росэнергоатом» несет полную ответственность за составление и достоверность указанного Отчета. Мы несем ответственность за результаты работы по заверению Отчета только перед АО «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 АО «Концерн Росэнергоатом» без его дочерних и зависимых обществ. Отчет оценивался по следующим критериям:

- Характер и степень соблюдения АО «Концерн Росэнергоатом» принципов стандарта AA1000 Accountability Principle Standard 2008 – инклюзивность (вовлеченность), существенность, восприимчивость;
- Соответствие раскрытия информации требованиям Руководства по отчетности в области устойчивого развития GRI к расширенному варианту подготовки отчета «в соответствии» с Руководством GRI G4, включая требования отраслевых элементов отчетности для электроэнергетической отрасли;

- соблюдение требований Международного стандарта интегрированной отчетности¹;
- 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 (умеренный (moderate) уровень заверения) и Международным стандартом ISAE 3000 «Задания по заверению помимо аудита и обзора исторической финансовой информации» (ограниченный (limited) уровень заверения). Заверение соответствует типу 2 согласно определению стандарта AA1000AS 2008 с учетом ограничений, указанных в разделе «Границы заверения» настоящего заключения.

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.

Методологии заверения

В рамках работы мы выполнили следующие процедуры:

- Изучение и тестирование на выборочной основе систем и процессов, реализованных АО «Концерн Росэнергоатом» в целях обеспечения и анализа соответствия дея-

Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», член «Москв Стивенс Интернешнл Лимитед», фирмы-члены в основных городах всего мира, в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС РУС»

¹ Перевод с английского: The International Integrated Reporting Framework

1

тельности принципам AA1000 APS 2008, сбор доказательств, подтверждающих практическую реализацию принципов;

- Проведение интервью и получение документальных подтверждений от представителей менеджмента АО «Концерн Росэнергоатом»;
- Проведение аудиторских процедур в филиале АО «Концерн Росэнергоатом» «Нововоронежская атомная станция»;
- Участие в диалогах и общественных консультациях с заинтересованными сторонами, изучение протоколов диалогов;
- Изучение имеющейся на сайте АО «Концерн Росэнергоатом» информации, касающейся деятельности в контексте вопросов устойчивого развития;
- Изучение опубликованных заявлений третьих лиц, касающихся экономических, экологических, социальных аспектов деятельности АО «Концерн Росэнергоатом» с целью проверки обоснованности заявлений, сделанных в Отчете;
- Сравнительный анализ Отчета с отчетами зарубежных компаний аналогичного сегмента рынка;
- Анализ используемых в АО «Концерн Росэнергоатом» процессов внутреннего аудита нефинансовой отчетности;
- Выборочное изучение документов и данных о результативности существующих в АО «Концерн Росэнергоатом» систем управления экономическими, экологическими и социальными аспектами устойчивого развития;
- Изучение действующих процессов сбора, обработки, документирования, передачи, анализа и отбора данных, подлежащих включению в Отчет;
- Анализ информации в Отчете на соответствие критериям, упомянутым выше.

Границы заверения

Заверение ограничено временными рамками отчетного периода (01.01.2015 – 31.12.2015).

Оценка надежности представленной в Отчете информации о результативности проводилась в отношении соблюдения требований к расширенному варианту подготовки Отчета «в соответствии» с Руководством GRI G4 и информации, ссылки на которую представлены в Указателе содержания GRI. В отношении показателей количественного характера проводится оценка соответствия предоставленным нам документам внешней и внутренней отчетности.

Заверение не проводится в отношении заявлений прогнозного характера, а также заявлений,

выражающих мнения, убеждения или намерения АО «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, подлежащую публикации как в печатной форме, так и в электронном виде на сайте АО «Концерн Росэнергоатом».

Мы не имели возможности удостовериться утверждение итоговой версии Общим собранием акционеров, так как дата подписания настоящего заключения предшествовала планируемой дате утверждения Отчета. Мы также не имели возможности подтвердить получения общественным подтверждением от GRI о завершении процедуры Materiality Disclosure Service², так как дата подписания настоящего заключения предшествовала планируемой дате завершения данной процедуры.

Выводы

Следующие выводы основаны на проведенной нами работе по заверению, выполненной в объеме и границах, указанных выше.

Характер и степень соблюдения принципов AA1000 APS 2008

В результате и в пределах проведенной нами работы мы не обнаружили существенных несоответствий критериям стандарта AA1000 APS 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 позиции 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».

- Раскрытие общих стандартных элементов отчетности в основном представлено с соблюдением требований GRI G4 для декларированного варианта подготовки отчета «в соответствии». Для G4-10, G4-11 отсутствует предусмотренное Руководством GRI-G4 раскрытие информации по подразделкам.

² Предоставляемая GRI услуга по подтверждению того, что общие стандартные элементы отчетности с G4-17 по G4-27 отражены в отчете

- 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 существенным, подходы к управлению этими аспектами и, по отдельным существенным аспектам, механизмы оценки подхода в области менеджмента. Отраслевые требования к раскрытию учтены для большинства аспектов.
- Показатели, необходимые для обеспечения выполнения требований к расширенному варианту подготовки отчета «в соответствии» с Руководством G4, приведены в Отчете в основном с соблюдением указаний к показателям GRI G4. При невозможности полного раскрытия показателей в отчете указывается, какая информация была исключена и приводятся причины неполного раскрытия.

В результате и в пределах проведенной нами работы мы не обнаружили существенных искажений в отношении приведенной в Отчете информации, ссылки на которую представлены 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, включая требования отраслевых элементов отчетности для электроэнергетической отрасли.

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 бу-

маг» (утвержденного Банком России 30.12.2014 N 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. Для повышения сопоставимости целесообразно раскрытие показателей GRI 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» – независимая аудиторская организация, профессионально оказывающая услуги по заверению, является лицензированным провайдером услуг по заверению в соответствии с требованиями стандарта AA1000AS. 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 за соблюдением этических норм.

АО «ЭНПИ Консалт» официально заявляет, что настоящее Заключение представляет оценку независимого аудитора. АО «ЭНПИ Консалт» и его сотрудники не имеют отношений с АО «Концерн Росэнергоатом», его дочерними и зависимыми организациями, которые могли бы привести к конфликту интересов при оказании услуг по заверению Отчета.

AA1000
Licensed Assurance Provider
000-99



Генеральный директор
Акционерного общества
«ЭНПИ Консалт»

Москва, 19 мая 2016 г.

В.Ю.Скобарева

ПРИЛОЖЕНИЕ 8. ЗАКЛЮЧЕНИЕ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННОГО ОРГАНА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»

ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ВНУТРЕННЕГО АУДИТА СООТВЕТСТВИЯ ПРОЦЕССОВ ФОРМИРОВАНИЯ ГОДОВОГО ОТЧЕТА
АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» ЗА 2015 Г. ТРЕБОВАНИЯМ «ПОЛИТИКИ ГОСКОРПОРАЦИИ «РОСАТОМ»
В ОБЛАСТИ ПУБЛИЧНОЙ ОТЧЕТНОСТИ» И «СТАНДАРТУ ПУБЛИЧНОЙ ГОДОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ АО «КОНЦЕРН
РОСЭНЕРГОАТОМ»

Внутренний аудит процесса формирования публичного годового отчета АО «Концерн Росэнергоатом» (далее – Концерн) выполнен в соответствии с Регламентом организации и проведения внутреннего аудита в рамках процесса «Внутренний аудит», осуществляемого Управлением внутренне-го аудита Концерна, утвержденным приказом Концерна от 24.03.2015 №9/300-П, с учетом требований Политики Госкорпорации «Росатом» в обла-сти публичной отчетности, утвержденной приказом Госкорпорации «Росатом» от 13.05.2011 №1/403-П в редакции приказа от 11.11.2015 №1/1069-П, Стандарта публичной годовой отчетности Концерна, утвержденного приказом Концерна от 06.06.2012 №9/526-П, основных положений Руковод-ства по отчетности в области устойчивого развития GRI (версия G4), серии международных стандартов AA1000, рекомендаций РСПП для использо-вания 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 26.10.2015 №9/1193-П «Об организации работ по подготовке годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2015 г.», которым утвержден состав рабочей группы по подготовке годового отчета ОАО «Концерн Росэнергоатом» за 2015 г. Руководителю ра-бочей группы — первому заместителю Генерального директора Ткебучаве Д.Л. 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:

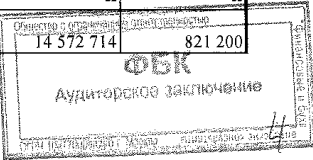
- проведена оценка эффективности системы внутренних контролей процесса формирования публичной отчетности (включая анализ регламента-ции и формализации ключевых процессов, связанных с формированием публичной отчетности);
- проведена оценка соответствия порядка формирования публичной отчетности российскому законодательству и внутренним нормативным тре-бованиям, 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 соот-ветствии порядка формирования публичной отчетности Концерна законодательству Российской Федерации, Политике Госкорпорации «Росатом» в обла-сти публичной отчетности и внутренним нормативным требованиям Концерна, регламентирующим бизнес-процесс формирования публичной отчетности.

ПРИЛОЖЕНИЕ 9. БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ

Бухгалтерский баланс			
на	31 декабря	20 15	г.
Организация	АО "Концерн Росэнергоатом"		
Идентификационный номер налогоплательщика			
Вид экономической деятельности	Производство электроэнергии атомными станциями		
Организационно-правовая форма/форма собственности	Акционерное общество / Собственность государственных корпораций		
Единица измерения: тыс. руб.			
Местонахождение (адрес)	109507, Москва, Ферганская ул, 25		
Форма по ОКУД	0710001		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
по ОКПО	08844275		
ИНН	7721632827		
по ОКВЭД	40.10.13		
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47	61	
по ОКЕИ	384 (385)		

Поясне- ния	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 15 г. ³	На 31 декабря 20 14 г. ⁴	На 31 декабря 20 13 г. ⁵
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
2.3, 6.1	Нематериальные активы	1110	1 081 940	1 119 114	992 070
6.2	Результаты исследований и разработок	1120	6 227 962	6 220 566	6 226 265
	Нематериальные поисковые активы	1130	--	--	--
	Материальные поисковые активы	1140	--	--	--
2.4, 6.3	Основные средства	1150	1 268 280 560	1 188 688 823	1 081 795 936
	Здания, машины, оборудование и другие основные средства	1151	475 622 137	379 301 528	358 522 677
6.4	Незавершенные капитальные вложения в объекты ОС	1152	714 085 152	690 723 601	549 179 817
6.5	Авансы выданные поставщикам и подрядчикам по капитальному строительству, поставщикам объектов основных средств	1153	78 573 271	118 663 694	174 093 442
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	42 533	84 270	79 081
2.7, 6.6	Финансовые вложения	1170	36 776 120	36 344 996	41 180 564
	Отложенные налоговые активы	1180	--	--	--
6.7	Прочие внеоборотные активы	1190	35 881 039	26 826 311	22 064 607
	Итого по разделу I	1100	1 348 290 154	1 259 284 080	1 152 338 523
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
2.6, 6.8	Запасы	1210	49 987 437	47 862 422	42 448 269
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	48 867 980	46 527 976	41 587 572
	затраты в незавершенном производстве	1212	--	--	--
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	947 891	1 164 458	859 539
	товары отгруженные	1214	171 335	169 757	927
	прочие запасы и затраты	1219	231	231	231
6.19	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 201 480	1 391 041	1 614 072
6.9	Дебиторская задолженность	1230	32 704 345	26 689 446	33 327 930
	расчеты с покупателями и заказчиками	1231	17 342 418	15 593 295	17 864 074
	авансы выданные	1232	5 607 129	111 428	1 291 899
	прочие дебиторы	1233	9 754 798	10 984 723	14 171 957
	не предъявленная к оплате начисленная выручка	1234	--	--	--
2.7, 6.10	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	20 293 355	14 572 714	821 200



6.11	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	17 980 760	5 860 813	10 364 734
	Прочие оборотные активы	1260	212 569	166 255	46 631
	Итого по разделу II	1200	122 379 946	96 542 691	88 622 836
	БАЛАНС	1600	1 470 670 100	1 355 826 771	1 240 961 359

Форма 0710001 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 15 г.	На 31 декабря 20 14 г.	На 31 декабря 20 13 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
6.14	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	671 516 563	671 516 563	671 516 563
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(--)	(--)	(--)
	Полученный от акционеров (участников) взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	1330	98 075 834	55 297 167	--
	Переоценка внеоборотных активов	1340	--	--	--
6.14	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	6 959	25 496	6 812
6.14	Резервный капитал	1360	251 825 792	223 627 151	187 840 188
	резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	1361	249 650 660	221 913 928	186 237 499
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362	2 175 132	1 713 223	1 602 689
6.14, 6.18	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	275 394 723	229 550 964	198 359 100
	Итого по разделу III	1300	1 296 819 871	1 180 017 341	1 057 722 663
	IV. ДОЛГΟΣРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
2.8, 6.17	Заемные средства	1410	33 865 335	81 697 638	81 890 352
2.9, 6.18	Отложенные налоговые обязательства	1420	6 186 146	1 869 716	1 592 492
6.20	Оценочные обязательства	1430	3 030 328	3 365 287	5 627 630
6.21	Прочие обязательства	1450	9 474 451	3 059 045	11 033 023
	Итого по разделу IV	1400	52 556 260	89 991 686	100 143 497
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
2.8, 6.17	Заемные средства	1510	54 066 556	12 752 173	22 435 801
6.22	Кредиторская задолженность	1520	57 411 598	62 907 455	51 973 324
	поставщики и подрядчики	1521	41 768 906	47 684 318	38 266 410
	авансы полученные	1522	61 839	429 990	9 464
	задолженность перед персоналом организации	1523	1 141 588	900 189	911 725
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	505 805	386 121	372 071
	задолженность по налогам и сборам	1525	2 568 899	1 890 250	1 908 866
	прочие кредиторы	1526	11 364 561	11 616 587	10 504 788
6.12	Доходы будущих периодов	1530	1 271 463	1 227 656	1 290 045
6.20	Оценочные обязательства	1540	8 394 872	8 661 579	7 046 918
6.13	Целевое финансирование	1546	149 480	268 881	349 111
	Задолженность перед заказчиками	1547	--	--	--
	Прочие обязательства	1550	--	--	--
	Итого по разделу V	1500	121 293 969	85 817 744	83 095 199
	БАЛАНС	1700	1 470 670 100	1 355 826 771	1 240 961 359

Руководитель
(подпись)
"26" 02 2016 г.

А.Ю. Петров
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

А.В. Шалимов
(подпись)

ФБК
Аудиторское заключение

Отчет о финансовых результатах
за 2015 г.

Организация	АО "Концерн Росэнергоатом"	Форма по ОКУД	710002
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31 12 2015
Вид экономической деятельности	Производство электроэнергии атомными станциями	по ОКПО	8844275
Организационно-правовая форма/форма собственности	Акционерное общество / Собственность государственных корпораций	ИНН	7721632827
Единица измерения: тыс. руб		по ОКВЭД	40.10.13
		по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47 61
		по ОКЕИ	384 (385)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2015 г.	За аналогичный период прошлого года
2.10, 7.1	Выручка	2110	263 756 643	253 215 398
2.11, 7.1	Себестоимость продаж	2120	(160 140 548)	(147 607 968)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	103 616 095	105 607 430
	Коммерческие расходы	2210	(21 165)	(14 727)
7.1	Управленческие расходы	2220	(81 298 268)	(81 900 769)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	22 296 662	23 691 934
7.2	Доходы от участия в других организациях	2310	1 626 256	580 412
6.10	Проценты к получению	2320	6 329 333	3 309 776
6.17	Проценты к уплате	2330	(1 476 772)	(1 375 392)
	Прочие доходы	2340	7 976 882	9 375 732
7.2	Прочие расходы	2350	(13 624 087)	(18 133 005)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	23 128 274	17 449 457
6.18	Текущий налог на прибыль	2410	(5 215 022)	(9 324 801)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(4 895 581)	(6 149 157)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(4 179 456)	(94 729)
6.18	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(126 759)	(219 518)
	Прочее	2460	(38 401)	75 026
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	352 965	1 352 747
6.18	Чистая прибыль (убыток)	2400	13 921 601	9 238 182

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2015 г.	За аналогичный период
	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	32 365 531	22 082 900
	Совокупный финансовый результат периода	2500	46 287 132	31 321 082
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	--	--
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	--	--

Руководитель
(подпись)
26.02.2016г.

А.Ю. Петров
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

А.В. Шалимов
(подпись)

ФБК
Аудиторское заключение

Отчет об изменениях капитала
за 2015 г.

Коды		
0710003		
31	12	2015
08844275		
7721632827		
40.10.13		
12267	12	
384		

Организация АО "Концерн Росэнергоатом"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии атомными станциями
Организационно-правовая форма/форма собственности ИФНС
Непубличное акционерное общество / Федеральная собственность
Единица измерения: тыс. руб. ОКПО ОКФС по ОКЕИ

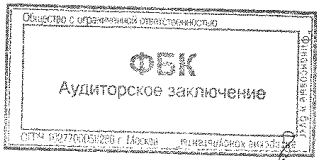
Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
ИНН

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	Неразделенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3100	671 516 563	---	---	6 812	187 840 188	198 359 100	1 057 722 663
За 2014 г.	3210	---	---	55 297 167	18 684	70 576 072	31 302 398	157 194 321
Увеличение капитала - всего:								
в том числе:								
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	X	9 238 182	9 238 182
пересчета имущества	3212	X	X	---	---	X	---	---
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	---	18 684	70 576 072	---	70 594 756
дополнительный выпуск акций	3214	---	---	---	---	X	X	---
увеличение номинальной стоимости акций	3215	---	---	---	---	X	---	---
реорганизация юридического лица	3216	---	---	---	---	---	---	---
использование отраслевых резервов на инвестиционные цели	3217	X	X	X	X	X	22 064 216	22 064 216
полученный от акционеров взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	3218	X	X	55 297 167	X	X	X	55 297 167
Уменьшение капитала - всего:	3220	---	---	---	---	(34 899 643)	---	(34 899 643)
в том числе:								
убыток	3221	X	X	X	X	X	---	---
пересчета имущества	3222	X	X	---	---	X	---	---
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	---	---	(34 899 643)	---	(34 899 643)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	---	---	---	---	X	---	---
уменьшение количества акций	3225	---	---	---	---	X	---	---
уменьшение номинальной стоимости акций	3226	---	---	---	---	---	---	---
реорганизация юридического лица	3227	X	X	X	X	X	---	---
дивиденды								
полученный от акционеров взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	3228	X	X	---	X	X	X	---
увеличение добавочного капитала	3230	X	X	---	---	---	---	X
увеличение резервного капитала	3240	X	X	X	X	110 534	(110 534)	X
Изменение резервного капитала								
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3200	671 516 563	---	55 297 167	25 496	223 827 151	229 550 964	1 180 017 341



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	Неразделенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Увеличение капитала - всего:	3310	---	---	42 778 667	---	70 933 873	46 305 668	160 018 208
в том числе:								
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	X	13 921 601	13 921 601
пересчета имущества	3312	X	X	---	---	---	---	---
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	---	---	X	---	70 933 873	---	70 933 873
дополнительный выпуск акций	3314	---	---	X	---	X	X	---
увеличение номинальной стоимости акций	3315	---	---	X	---	X	---	---
реорганизация юридического лица	3316	---	---	X	---	---	---	---
использование отраслевых резервов на инвестиционные цели	3317	X	X	X	X	X	32 384 067	32 384 067
полученный от акционеров взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	3318	X	X	---	---	X	X	42 778 667
Уменьшение капитала - всего:	3320	---	---	---	(18 537)	(43 197 141)	---	(43 215 678)
в том числе:								
убыток	3321	X	X	X	X	X	---	---
пересчета имущества	3322	X	X	X	---	X	---	---
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	---	---	X	(18 537)	(43 197 141)	---	(43 215 678)
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	---
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	X	---	---	(461 909)	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	X	461 909	275 394 723	1 296 819 871
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3300	671 516 563	---	98 075 834	6 959	251 825 792	275 394 723	1 296 819 871



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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	Изменения капитала за 2015 г.		На 31 декабря 2015 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего до корректировок корректировка в связи с: изменением учетной политики исправлением ошибок после корректировок	3400	---	---	---	---
	3410	---	---	---	---
	3420	---	---	---	---
	3500	---	---	---	---
в том числе: нераспределенная прибыль (непокрытый убыток): до корректировок корректировка в связи с: изменением учетной политики исправлением ошибок после корректировок	3401	---	---	---	---
	3411	---	---	---	---
	3421	---	---	---	---
	3501	---	---	---	---
Другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям) до корректировок корректировка в связи с: изменением учетной политики исправлением ошибок после корректировок	3402	---	---	---	---
	3412	---	---	---	---
	3422	---	---	---	---
	3502	---	---	---	---



3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
Чистые активы	3600	1 298 091 334	1 181 244 997	1 059 012 708

Руководитель

Петров А.Ю.

(подпись)

20 16 г.

02

Главный бухгалтер

Шалимов А.В.

(подпись)



Отчет о движении денежных средств
за 2015 г.

Организация АО "Концерн Росэнергоатом"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии атомными станциями
Организационно-правовая форма/форма собственности Акционерное общество / Собственность государственных корпораций
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД 0710004
Дата (число, месяц, год) 31 12 2015
по ОКПО 08844275
ИНН 7721632827
по ОКВЭД 40.10.13
по ОКОПФ/ОКФС 1 22 47 61
по ОКЕИ 384

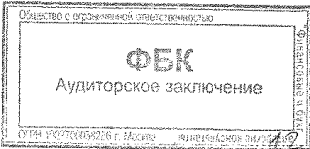
Наименование показателя	Код	За 2015 г.	За 2014 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	263 124 075	260 446 341
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	258 835 931	251 729 143
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	260 022	258 812
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	4 028 122	8 458 386
Платежи - всего	4120	(154 265 288)	(152 638 792)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(96 276 841)	(94 732 480)
в связи с оплатой труда работников	4122	(36 101 168)	(34 116 399)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1 078 127)	(952 977)
налога на прибыль организаций	4124	(6 312 424)	(8 631 899)
прочие платежи	4129	(14 496 728)	(14 205 037)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	108 858 787	107 807 549
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	342 642 871	246 351 844
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	2 989 804	176 873
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	1 468 655	
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	330 635 844	242 483 035
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	7 466 893	3 579 439
прочие поступления	4219	81 675	112 497
Платежи - всего	4220	(475 726 059)	(404 250 868)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(131 964 131)	(139 824 705)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(300 000)	(30 000)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(334 317 843)	(256 032 694)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(9 143 879)	(8 363 469)
прочие платежи	4229	(206)	
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(133 083 188)	(157 899 024)



Наименование показателя	Код	За 2015 г.	За 2014 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	93 113 244	121 999 363
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	50 334 578	66 699 396
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	42 778 666	55 297 167
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	(56 815 863)	(76 512 712)
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	(56 815 116)	(76 512 408)
прочие платежи	4329	(747)	(304)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	36 297 381	45 486 651
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	12 072 980	(4 604 824)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	5 859 106	10 361 255
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	17 980 003	5 859 106
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	47 917	102 675

Руководитель
Ю. Петров
(подпись)
20 16

Главный бухгалтер
А.В. Шалимов
(подпись)
(расшифровка подписи)



ПРИЛОЖЕНИЕ 10. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА, ПОДТВЕРЖДАЮЩЕЕ ДОСТОВЕРНОСТЬ ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ



Аудиторское заключение

Аktionерам
Аktionерного общества
«Российский концерн по производству электрической
и тепловой энергии на атомных станциях»

Аудируемое лицо

Наименование:

Аktionерное общество «Российский концерн по производству электрической
и тепловой энергии на атомных станциях» (далее – АО «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 Ассоциация Содружество».

Номер в реестре аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов:

Свидетельство о членстве в некоммерческом партнерстве «Аудиторская
Ассоциация Содружество» № 7198, ОРНЗ – 11506030481.



Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности АО
«Концерн Росэнергоатом», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию
на 31 декабря 2015 года, отчета о финансовых результатах, приложений к
бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета
об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2015 год,
пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Ответственность аудируемого лица за годовую бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на
получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели
в годовой бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор
аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое
основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных
вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки
данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля,
обеспечивающая составление и достоверность годовой бухгалтерской
отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с
целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной
политики и обоснованности оценочных показателей, полученных
руководством аудируемого лица, а также оценку представления годовой
бухгалтерской отчетности в целом.

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

ФБК
Грант Торнтон

Мнение

По нашему мнению, годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «Концерн Росэнергоатом» по состоянию на 31 декабря 2015 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.



Президент ООО «ФБК»
Дата аудиторского заключения
«2» марта 2016 года

С.М. Шапигузов
На основании Устава,
квалификационный аттестат аудитора
01-001230, ОРНЗ 29501041926

ПРИЛОЖЕНИЕ 11. ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОНЦЕРНОМ ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, РЕКОМЕНДОВАННОГО К ПРИМЕНЕНИЮ БАНКОМ РОССИИ

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНО-ГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
1.1. Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управле-нии обществом				
1.1.1	Общество создает для акционеров максималь-но благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собра-ния, координации своих действий, а также воз-можность высказать свое мнение по рассматрива-емым вопросам.	1. В открытом доступе находится внутрен-ний документ общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламен-тирующий процедуры проведения общего собрания. 2. Общество предоставляет доступный спо-соб коммуникации с обществом, такой как «горячая линия», электронная почта или форум в интернете, позволяющий акцио-нерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в про-цессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обще-ством накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчётный период.	✓ соблюдается • частично соблюдается • не соблюдается	
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собра-ния и предоставления материалов к общему со-бранию дает акционерам возможность надлежа-щим образом подготовиться к участию в нем.	1. Сообщение о проведении общего собра-ния акционеров размещено (опубликова-но) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания. 2. В сообщении о проведении собрания ука-зано место проведения собрания и доку-менты, необходимые для допуска в поме-щение. 3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.	• соблюдается ✓ частично соблюдается • не соблюдается	Принцип не соблюдается частично в части размещения на сайте в сети Интернет не менее чем за 30 дней сообщения о проведении ОСА по-скольку это не предусмотрено Уставом. Учитывая, что Концерн имеет двух акционеров, акционеры надлежащим образом получили со-общения нарочно и им предостав-ляются необходимые материалы.
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполни-тельным органам и членам совета директоров об-щества, общаться друг с другом.	1. В отчетном периоде, акционерам была пре-доставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и чле-нам совета директоров общества накану-не и в ходе проведения годового общего собрания. 2. Позиция совета директоров (включая вне-сенные в протокол особые мнения), по ка-ждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетный период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров. 3. Общество предоставляло акционерам, име-ющим на это всех случаях проведения об-щих собраний в отчетном периоде.	✓ соблюдается • частично соблюдается • не соблюдается	
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включе-ния в повестку дня общего собрания не была со-пряжена с неоправданными сложностями.	1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего кален-дарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания. 2. В отчетном периоде общество не отказыва-ло в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по при-чине опечаток и иных несущественных не-достатков в предложении акционера.	✓ соблюдается • частично соблюдается • не соблюдается	

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНО-ГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	- соблюдается ✓ частично соблюдается - не соблюдается	Акционеры имеют возможность реализовать право голоса в соответствии с Положением об общем собрании акционеров Концерна.
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	- При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов. - Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. - Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.	✓ соблюдается - частично соблюдается - не соблюдается	
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.			
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	- В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика. - Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.	- соблюдается - частично соблюдается ✓ не соблюдается	Учитывая, что распределение прибыли осуществляется в рамках отраслевых ЛНА регулирующих отношения подотчетных «Росатому» организаций, дивидендная политика не утверждалась. Вместе с тем в целях соблюдения принципа планируется разработать и утвердить дивидендную политику.
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	✓ соблюдается - частично соблюдается - не соблюдается	Решение о выплате (не выплате) дивидендов принимает общее собрание акционеров. Общество не принимает решений о выплате дивидендов, в т. ч. по экономически необоснованным и как следствие не формирует ложных представлений о деятельности См. п. 1.2.1
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	✓ соблюдается - частично соблюдается - не соблюдается	Общество не допускает ухудшений дивидендных прав всех существующих акционеров
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящими на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	✓ соблюдается - частично соблюдается - не соблюдается	Общество исключает возможность использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) помимо дивидендов
1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров — владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.			
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделил надлежащее внимание.	✓ соблюдается - частично соблюдается - не соблюдается	Условия для справедливого отношения созданы, прецедентов конфликтов интересов не было. Также в Концерне действует ЛНА, в котором предусмотрен порядок взаимодействия при конфликте интересов.

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНО-ГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	✓ соблюдается - частично соблюдается - не соблюдается	
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.			
1.4.1	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	✓ соблюдается - частично соблюдается - не соблюдается	
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.			
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	- Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. - Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.	✓ соблюдается - частично соблюдается - не соблюдается	
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрением критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.	- соблюдается ✓ частично соблюдается - не соблюдается	
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками ивнутреннего контроля в обществе.	- Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. - Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.	- соблюдается ✓ частично соблюдается - не соблюдается	Политика рисков утверждается внутренними локальными нормативными актами утвержденными Единоличным исполнительным органом Концерна поскольку система управления рисками подробно описывается в отраслевых ЛНА ГК «Росатом» и Концерна.
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	- В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества. - В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	- соблюдается - частично соблюдается ✓ не соблюдается	Вознаграждение членам совета директоров не выплачивается.
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	- Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. - Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов	✓ соблюдается - частично соблюдается - не соблюдается	
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	- Совет директоров утвердил положение об информационной политике. - В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	- соблюдается ✓ частично соблюдается - не соблюдается	Информационная политика утверждена локальным нормативным актом, но не утверждалась Советом директоров, поскольку раскрытие информации о Концерне, как о непубличной компании, находится на высоком уровне и дополнительных решений со стороны совета директоров не требуется.
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	✓ соблюдается - частично соблюдается - не соблюдается	

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНО-ГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
2.2	Совет директоров подотчетен акционерам общества.			
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.	✓ соблюдается • частично соблюдается • не соблюдается	
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	✓ соблюдается • частично соблюдается • не соблюдается	
2.3	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.			
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров. 2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т. д.	• соблюдается ✓ частично соблюдается • не соблюдается	В соответствии с Положением о совете директоров установлены требования к председателю Совета директоров и членам Совета директоров, в т. ч. — отсутствие совершенных лицом преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления, а также административного правонарушения, прежде всего в области предпринимательской деятельности, в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, что говорит о том, что члены Совета директоров должны иметь безупречную деловую и лучшую репутацию, а также знания в области корпоративного права. Планируется провести оценку работы Совета директоров в 2016 г.
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102–107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.	✓ соблюдается • частично соблюдается • не соблюдается	
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	• соблюдается ✓ частично соблюдается • не соблюдается	Состав Совета директоров сбалансирован и отвечает требованиям к его составу, утвержденным Положением о Совете директоров. Оценка Совета директоров в 2015 г. не проводилась, ее планируется провести в 2016 г.
2.3.4	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.	✓ соблюдается • частично соблюдается • не соблюдается	Количественный состав Совета директоров пять человек. Это дает возможность организовать его деятельность наиболее эффективным способом
2.4	В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.			
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.	В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102–107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	В состав совета директоров не входят независимые директора

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНО-ГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
2.4.2	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	1. В отчетном периоде совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение. 2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров. 3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	Комитеты при совете директоров отсутствуют
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	В состав совета директоров не входят независимые директора, поскольку такого решения пока акционерами Концерна не принято.
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.	Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предвзято оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	В состав совета директоров не входят независимые директора, поскольку такого решения пока акционерами Концерна не принято.
2.5	Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.			
2.5.1	Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.	1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор. 2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	В состав совета директоров не входят независимые директора, поскольку такого решения пока акционерами Концерна не принято.
2.5.2	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.	Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	Председатель Совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу. В 2016 г. планируется проведение оценки работы Совета директоров.
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	✓ соблюдается • частично соблюдается • не соблюдается	
2.6	Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.			
2.6.1	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки. 2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов. 3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.	✓ соблюдается • частично соблюдается • не соблюдается	
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.	✓ соблюдается • частично соблюдается • не соблюдается	

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНО-ГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывались в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде. 2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.	✓ соблюдается • частично соблюдается • не соблюдается	
2.6.4	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы. 2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.	✓ соблюдается • частично соблюдается • не соблюдается	
2.7	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.			
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	✓ соблюдается • частично соблюдается • не соблюдается	
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплён порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за пять дней до даты его проведения.	✓ соблюдается • частично соблюдается • не соблюдается	
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	Уставом пока не предусмотрена реализация данного принципа, поскольку акционерами Концерна такого решения не принималось.
2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	✓ соблюдается • частично соблюдается • не соблюдается	
2.8	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.			
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса. 3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности. 4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	Комитеты при Совете директоров отсутствуют, поскольку функцию Комитетов выполняют структурные подразделения ГК «Росатом» и Концерна.

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНО-ГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров. 2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров. 3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	См. п. 2.8.1
2.8.3	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	См. п. 2.8.1
2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	См. п. 2.8.1
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	См. п. 2.8.1
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	См. п. 2.8.1
2.9.	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.			
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	В 2015 г. не проводилась оценка Совета директоров, такую оценку планируется провести в 2016 г.
2.9.2.	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	См. п. 2.9.1
3.1	Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.			
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ — положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.	• соблюдается ✓ частично соблюдается • не соблюдается	Функции корпоративного секретаря исполняет секретарь Совета директоров, полномочия которого указаны в Положении о Совете директоров. При условии увеличения количества акционеров, будет рассмотрен вопрос о разработке Положения о корпоративном секретаре.

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНО-ГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	• соблюдается ✓ частично соблюдается • не соблюдается	См. п. 3.1.1
4.1	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.			
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.	В обществе принят внутренний документ (документы) — политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	В соответствии с решением акционеров членам Совета директоров Концерна вознаграждение не выплачивается.
4.1.2	Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости — пересматривает и вносит в нее коррективы.	В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	См. п. 4.1.1
4.1.3	Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	См. п. 4.1.1
4.1.4	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.	В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	См. п. 4.1.1
4.2	Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров			
4.2.1	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.	Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	См. п. 4.1.1
4.2.2	Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.	Если внутренний документ (документы) — политика (политики) по вознаграждению общества предусматривает (предусматривают) предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	
4.2.3	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	См. п. 4.1.1

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНО-ГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
4.3.	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.			
4.3.1	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения. 3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иными ключевыми руководящими работниками общества.	✓ соблюдается • частично соблюдается • не соблюдается	
4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).	1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества). 2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.	• соблюдается • частично соблюдается ✓ не соблюдается	Выплата ключевым работникам осуществляется на основании Положения об оплате труда работников РЭА — программа долгосрочной мотивации в виде реализации акций Концерна не предусмотрена
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	✓ соблюдается • частично соблюдается • не соблюдается	
5.1.	В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.			
5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах / соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	• соблюдается ✓ частично соблюдается • не соблюдается	Совет директоров не утверждал политику в области рисков, однако соответствующие положения приняты в локальных нормативных актах Концерна.
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными им руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	✓ соблюдается • частично соблюдается • не соблюдается	
5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.	1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	✓ соблюдается • частично соблюдается • не соблюдается	
5.1.4	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	В течение отчетного периода, совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.	✓ соблюдается • частично соблюдается • не соблюдается	Оценка не проводилась, поскольку оценка эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля осуществляется силами структурного подразделения Концерна.

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНО-ГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организывает проведение внутреннего аудита.			
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Административная и функциональная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	✓ соблюдается - частично соблюдается - не соблюдается	
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В обществе используются общепринятые внутреннему контролю и управлению рисками.	✓ соблюдается - частично соблюдается - не соблюдается	
6.1	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц			
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.	- соблюдается ✓ частично соблюдается - не соблюдается	Информационная политика утверждена локальным нормативным актом, но не утверждалась Советом директоров
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет. 2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). 3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.	✓ соблюдается - частично соблюдается - не соблюдается	
6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.			
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации. 2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года. 3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков	- соблюдается ✓ частично соблюдается - не соблюдается	Концерн добровольно раскрывает информацию в сети Интернет и на сайте Концерна.
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением. 2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии с Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.	- соблюдается ✓ частично соблюдается - не соблюдается	Отчетность составляется по РСБУ, включена в годовой отчет.

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНО-ГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах. 2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.	✓ соблюдается - частично соблюдается - не соблюдается	
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			
6.3.1	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров.	✓ соблюдается - частично соблюдается - не соблюдается	
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	1. В течение отчетного периода общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	✓ соблюдается - частично соблюдается - не соблюдается	
7.1	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.			
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.	1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации. 2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества.	✓ соблюдается - частично соблюдается - не соблюдается	
7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	В обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	- соблюдается - частично соблюдается ✓ не соблюдается	В состав совета директоров не входят независимые директора, поскольку акционерами не принято такого решения.
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, — дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.	✓ соблюдается - частично соблюдается - не соблюдается	
7.2	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.			
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	✓ соблюдается - частично соблюдается - не соблюдается	

ПРИЛОЖЕНИЕ 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

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТСТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНО- ГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществле- нием обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	1. Внутренние документы общества предусма- тривают процедуру привлечения независи- мого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретае- мого по крупной сделке или сделке с заин- тересованностью. 2. Внутренние документы общества предусма- тривают процедуру привлечения независи- мого оценщика для оценки стоимости при- обретения и выкупа акций общества. 3. Внутренние документы общества предусма- тривают расширенный перечень оснований по которым члены совета директоров обще- ства и иные предусмотренные законода- тельством лица признаются заинтересован- ными в сделках общества.	✓ соблюдается • частично соблюдается • не соблюдается	

ПРИЛОЖЕНИЕ 13. УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ, ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И КИУМ НА АЭС АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» ЗА 2015 Г. В РАЗБИВКЕ ПО РЕГИОНАМ

№ П/П	НАИМЕНОВАНИЕ АЭС	ОЭС	СУБЪЕКТ РФ	КОЛ-ВО ЭНЕРГО-БЛОКОВ	ТИП ЭНЕРГО-БЛОКА	УСТАНОВ-ЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ, МВт	ЗАДАНИЕ ФАС РОССИИ ПО ВЫРАБОТКЕ ЭЛЕКТРО-ЭНЕРГИИ, МЛН КВт·ч	ФАКТИЧЕСКАЯ ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРО-ЭНЕРГИИ, МЛН КВт·ч	КИУМ, %	КГОТ, %	ОТКЛО-НЕНИЕ ОТ БАЛАНСА ФАС, %
1	Калининская АЭС	Центра	Тверская область	4	ВВЭР	4000	32890,0	33441,9	95,4	96,0	101,7
2	Курская АЭС	Центра	Курская область	4	РБМК	4000	26202,0	29709,8	84,8	86,1	113,4
3	Нововоронежская АЭС	Центра	Воронежская область	3	ВВЭР	1834	12998,0	12837,4	79,9	80,5	98,8
4	Смоленская АЭС	Центра	Смоленская область	3	РБМК	3000	23232,0	24182,2	92,0	92,1	104,1
5	Кольская АЭС	Северо-Запада	Мурманская область	4	ВВЭР	1760	10556,0	9501,6	61,6	86,0	90,0
6	Ленинградская АЭС	Северо-Запада	Ленинград-ская область	4	РБМК	4000	26600,0	27489,8	78,5	82,1	103,3
7	Ростовская АЭС	Юга	Ростовская область	3	ВВЭР	3000	18069,8	20509,4	87,7	88,1	113,5
	в том числе энер-гоблок №3	Юга	Ростовская область		ВВЭР	1000	4099,84	5570,23			135,9
8	Балаковская АЭС	Сред-ней Волги	Саратовская область	4	ВВЭР	4000	30758,0	32748,0	93,5	94,3	106,5
9	Белоярская АЭС	Урала	Свердлов-ская область	2	БН-600	600	7622,0	4577,8	86,1	86,1	60,1
	в том числе энер-гоблок №4	Урала	Свердлов-ская область		БН-800	энергопуск с 10.12.2015	3500	52,61			1,5
10	Билибинская АЭС	ЭС Вос-тока	Чукотский АО	4	ЭГП-6	48	223,0	215,9	51,3	78,0	96,8
ИТОГО				35		26242	189150,9	195213,58	85,95	88,8	103,2

1 Энергоблок №3 Ростовской АЭС установленной мощностью 1000 МВт введен в эксплуатацию 16 сентября 2015 г.
2 Установленная мощность АЭС Концерна в 2015 г. без учета энергоблока №4 Белоярской АЭС (период освоения мощности, энергопуск блока 10 декабря 2015 г.).

ПРИЛОЖЕНИЕ 14. ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПЕРСОНАЛА

ПОКАЗАТЕЛИ		ЦЕНТРАЛЬНЫЙ АППАРАТ	БАЛАКОВСКАЯ АЭС	БЕЛОЯРСКАЯ АЭС	БИЛИБИНСКАЯ АЭС	КАЛИНИНСКАЯ АЭС	КОЛЬСКАЯ АЭС	КУРСКАЯ АЭС	ЛЕНИНГРАДСКАЯ АЭС	НОВОВОРОНЕЖСКАЯ АЭС	РОСТОВСКАЯ АЭС	СМОЛЕНСКАЯ АЭС	ВОРОНЕЖСКАЯ АСТ	ДИРЕКЦИЯ СТРОЯЩЕЙСЯ КОСТРОМСКОЙ АЭС	ДИРЕКЦИЯ ПО СООРУЖЕНИЮ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ПЛАВУЧИХ АТОМНЫХ ТЕПЛОЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	ДИРЕКЦИЯ СТРОЯЩЕЙСЯ БАЛТИЙСКОЙ АЭС	ДИРЕКЦИЯ СТРОЯЩЕЙСЯ КУРСКОЙ АЭС-2
Общая численность сотрудников ¹ (среднесписочная) в разбивке по полу																	
2013 год	Всего, чел.	864	3 731	2 865	681	3 972	2 583	4 647	4 894	3 143	2297	4 390	78	38	87	167	13
	Мужчин, чел.	467	2 783	2 044	492	2 731	2 073	3 483	3 708	2 380	1578	3 033	47	16	62	97	5
	Женщин, чел.	397	948	821	189	1 241	510	1 164	1 186	763	719	1 357	31	22	25	70	8
2014 год	Всего, чел.	840	3 707	3 192	731	4 074	2 605	4 830	4 998	3 710	2 529	4 227	67	38	85	119	58
	Мужчин, чел.	454	2 779	2 288	500	2 791	2 094	3 645	3 816	2 798	1757	2 945	42	16	58	60	26
	Женщин, чел.	386	928	904	231	1 283	511	1 185	1 182	912	772	1 282	25	22	27	59	32
2015 год	Всего, чел.	815	3 632	3 065	728	3 939	2 510	4 619	5 998	4 053	2702	4 065	54	38	99	118	104
	Мужчин, чел.	436	2 755	2 269	494	2 751	2 039	3 545	4 545	3 067	1906	2 886	35	17	71	59	51
	Женщин, чел.	379	877	796	234	1 188	471	1 074	1 453	986	796	1 179	19	21	28	59	53
Общее количество и % принятых сотрудников к общей численности персонала																	
2013 год	Всего, чел.	121	207	634	108	654	226	504	364	202	344	266	4	11	14	57	41
	%	14,00	5,52	22,13	15,86	15,70	8,75	10,0	7,45	6,42	14,96	6,12	5,20	29,00	16,09	38,26	100
2014 год	Всего, чел.	78	149	333	104	259	98	204	316	1 072	380	123	9	2	23	11	34
	%	9,20	3,97	10,43	14,23	6,38	3,76	4,0	6,32	28,89	15,02	2,95	13,50	5,00	27,05	8,66	45,0
2015 год	Всего, чел.	87	112	124	38	163	24	105	1 422	418	336	55	1	1	25	10	60
	%	10,06	3,00	4,05	5,22	4,04	0,96	2,20	22,90	10,31	11,72	1,34	0,02	2,70	25,25	8,26	52,0
Количество уволенных																	
2013 год	Мужчин	63	165	141	60	261	179	184	234	200	73	260	7	7	10	40	0
	Женщин	52	106	103	21	177	77	105	49	70	31	119	4	7	2	13	1
2014 год	Мужчин	101	99	126	37	158	72	166	201	93	78	124	2	1	15	24	0
	Женщин	68	46	124	18	209	25	106	66	89	69	171	15	3	6	9	3
2015 год	Мужчин	47	81	164	28	80	84	127	149	149	98	73	14	0	2	5	12
	Женщин	44	102	160	17	112	44	95	42	81	86	50	7	2	2	11	8
Текущесть кадров в разбивке по полу																	
2013 год	Мужчин	13,49	5,90	6,90	12,20	9,56	8,63	5,28	6,31	8,40	4,63	8,57	14,90	18,75	16,13	41,24	0,00
	Женщин	13,10	11,20	12,50	11,12	14,26	15,10	9,02	4,13	9,17	4,31	8,77	12,90	36,36	8,00	18,57	12,50
2014 год	Мужчин	22,25	3,60	5,50	7,40	5,66	3,44	4,55	5,26	3,32	4,44	4,21	33,33	6,25	25,86	40,00	0,00
	Женщин	17,62	5,00	13,70	7,79	16,29	4,89	8,94	5,58	9,76	8,94	13,34	12,00	13,64	22,22	15,25	9,40
2015 год	Мужчин	10,77	2,90	7,20	5,67	2,91	4,12	3,58	3,27	4,86	5,14	2,53	40,00	0,00	2,82	8,47	23,50
	Женщин	11,61	11,60	20,10	7,27	9,43	9,34	8,85	2,89	8,22	10,80	4,24	36,84	9,25	7,14	18,64	15,10

1 Все сотрудники Концерна работают на условиях полного рабочего дня. Доля внештатных сотрудников ниже 0,1% от общей численности

ПРИЛОЖЕНИЕ 15. 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, не существенные 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 аппаратурные 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-участникам 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 в 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 в 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, контролирующих 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 самосознанию 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.

Плавучая 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.

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.

ПРИЛОЖЕНИЕ 16. СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

АСИДК — автоматизированная система индивидуального дозиметрического контроля персонала АЭС

АСКРО — автоматизированная система контроля радиационной обстановки

АЭС — атомная электростанция

АЭР – «Атомэнергоремонт» (АО)

БЗТ – блок защитных труб

ВАО АЭС — Всемирная ассоциация организаций, эксплуатирующих атомные электростанции

ВВЭР — водо-водяной энергетический реактор

ВРХ — восстановление ресурсных характеристик (реакторов РБМК)

ГЦТ — главный циркуляционный трубопровод

ДС — допустимые сбросы

ЖРО – жидкие радиоактивные отходы

ЗВ — загрязняющие вещества

ИРГ — инертные радиоактивные газы

К_{гот} — 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)

ОПАС – группа оказания экстренной помощи атомным станциям

ОПО — опасные производственные объекты

ОПЭ — опытно-промышленная эксплуатация

ОТВС — отработавшая тепловыделяющая сборка

ОЭС – объединенная энергосистема (России)

ОЯТ — отработанное ядерное топливо

ПАТЭС — плавучая атомная теплоэлектростанция

ПОК — программа обеспечения качества

ПСЭ — продление сроков эксплуатации

ПЭБ — плавучий энергоблок

РАО — радиоактивные отходы

РБМК — реактор большой мощности канальный

РСЧС — Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций

СКЦ — Ситуационно-кризисный центр «Росатома»

СО – Системный оператор

СРК — система радиационного контроля

ТВЭЛ — тепловыделяющий элемент

ТРО – твердые радиоактивные отходы

УТП АЭС — учебно-тренировочные подразделения атомных станций

ФАС – Федеральная антимонопольная служба

ХЖТРО — хранилище жидких и твердых радиоактивных отходов

ХОЯТ — хранилище отработанного ядерного топлива

ЦА – центральный аппарат

ЦТП — центр технической поддержки

ЭО — эксплуатирующая организация

ПРИЛОЖЕНИЕ 17. АНКЕТА ОБРАТНОЙ СВЯЗИ

УВАЖАЕМЫЕ ЧИТАТЕЛИ!

Мы представили Вашему вниманию Годовой отчет АО «Концерн Росэнергоатом» за 2015 г. Нам важно сохранить максимально прозрачный и честный диалог со всеми заинтересованными сторонами.

Ваши отзывы и предложения помогут нам улучшить качество будущих отчетов, уровень их информативности и актуальности. Пожалуйста, отправьте заполненную анкету по адресу: 109507, г. Москва,

ул. Ферганская, д. 25, АО «Концерн Росэнергоатом»; или по электронной почте Концерна: info@rosenergoatom.ru.

Контактное лицо по вопросам содержания Отчета — Берензон Александр Львович, главный специалист Департамента информации и общественных связей АО «Концерн Росэнергоатом», тел. +7 (495) 647-46-36, e-mail: berenzon-al@rosenergoatom.ru

КАКУЮ ГРУППУ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ ЛИЦ ВЫ ПРЕДСТАВЛЯЕТЕ?

- ☐ Акционер/инвестор
- ☐ Работник Концерна
- ☐ Представитель государственных структур/общественных организаций
- ☐ Представитель СМИ
- ☐ Представитель экспертного сообщества
- ☐ Другое (укажите, пожалуйста) _____

СОДЕРЖИТ ЛИ ДАННЫЙ ОТЧЕТ ОТВЕТЫ НА ИНТЕРЕСУЮЩИЕ ВАС ВОПРОСЫ?

- ☐ Да, на все
- ☐ Да, частично
- ☐ Нет

КАКУЮ ДОПОЛНИТЕЛЬНУЮ ИНФОРМАЦИЮ ВЫ ХОТЕЛИ БЫ УВИДЕТЬ В СЛЕДУЮЩЕМ ГОДОВОМ ОТЧЕТЕ ОАО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»?

ПОЖАЛУЙСТА, ОЦЕНИТЕ ДАННЫЙ ОТЧЕТ ПО СЛЕДУЮЩИМ КРИТЕРИЯМ:

КРИТЕРИЙ	ОТЛИЧНО	ХОРОШО	УДОВЛЕТВОРИТЕЛЬНО	ПЛОХО
Актуальность и существенность раскрытых вопросов	☐	☐	☐	☐
Достоверность информации	☐	☐	☐	☐
Структура и удобство поиска информации	☐	☐	☐	☐
Дизайн	☐	☐	☐	☐

СПАСИБО ЗА ВАШЕ УЧАСТИЕ!



Российский союз промышленников и предпринимателей

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об общественном заверении
корпоративного нефинансового отчета

**Годовой отчет
АО «Концерн Росэнергоатом»
за 2015 год**

прошел общественное заверение в Совете РСПП
по нефинансовой отчетности

Развернутое заключение Совета РСПП об общественном заверении Годового отчета АО «Концерн Росэнергоатом» за 2015 год направлено в Компанию, которая может публиковать его без каких-либо изменений и использовать как для внутрикорпоративных целей, так и в целях коммуникаций с заинтересованными сторонами.

Регистрационный номер 086.04.086.02.15

Президент РСПП



Москва 2016

А. Шохин
А.Шохин

