

ДЕЙСТВУЮЩИЕ АЭС: ОПИСАНИЕ





БАЛАКОВСКАЯ АЭС

Б

алаковская АЭС расположена в Саратовской области на левом берегу р. Волги на границе Среднего и Нижнего Поволжья, в 8 км от г. Балаково. На станции эксплуатируются четыре энергоблока с реакторами ВВЭР-1000 общей установленной мощностью 4000 МВт. Энергоблок № 4 стал первым, введенным в эксплуатацию в Российской Федерации после обретения ею государственной независимости. Балаковская АЭС — крупнейший в России производитель электроэнергии. В 2009 году Балаковская АЭС выработала более 31 млрд. кВт·ч электроэнергии, что обеспечивает четверть производства электроэнергии в Приволжском федеральном округе и составляет пятую часть выработки всех атомных станций страны.

В рамках выполнения отраслевой «Программы увеличения выработки электроэнергии на действующих энергоблоках АЭС на 2007–2015 годы» впервые в атомной энергетике России энергоблок № 2 Балаковской АЭС с сентября 2008 года был переведен на работу на номинальной мощности 104% от проектной.

Балаковская АЭС — признанный лидер атомной энергетики России, она неоднократно удостоивалась звания «Лучшая АЭС России» (по итогам работы в 1995, 1999, 2000, 2003, 2005–2008 гг.), также в 2007 году стала лучшей (наряду с Билибинской АЭС) в области культуры безопасности среди АЭС России.

Со дня пуска в эксплуатацию первого энергоблока (декабрь 1985 года) Балаковской АЭС выработано более 501 млрд. кВт·ч электроэнергии.



БАЛАКОВСКАЯ АЭС

БЕЛОЯРСКАЯ АЭС

Б

елоярская АЭС им. И.В. Курчатова — первенец большой ядерной энергетики СССР. Станция расположена на Урале в Свердловской области в 45 км от областного центра г. Екатеринбург. Белоярская АЭС — единственная в России станция с энергоблоками разных типов. Станция сооружена в две очереди. Первая очередь — энергоблоки №№ 1 и 2 мощностью 100 и 200 МВт с водографитовыми реакторами АМБ на тепловых нейтронах (пущены в 1964 и в 1967 году, соответственно), на которых впервые в мире осуществлен ядерный перегрев пара. Эти энергоблоки выведены из эксплуатации в 1981 и 1989 годах. Вторая очередь состоит из энергоблока № 3 с реактором на быстрых нейтронах БН-600, охлаждаемым натрием. Энергоблок № 3, пущенный в эксплуатацию в 1980 году, является первым в мире энергоблоком промышленного масштаба с реактором на быстрых нейтронах. В настоящее время ведутся работы по модернизации и продлению срока эксплуатации энергоблока № 3 до 2025 года. В числе этих работ: модернизация турбогенераторов, информационных систем и органов управления, замена парогенераторов, материаловедческие исследования.

По итогам ежегодного конкурса Белоярская АЭС трижды (в 1994, 1997, 2001 гг.) удостоивалась звания «Лучшая АЭС России».

Третья очередь — будущее Белоярской АЭС связано с сооружением нового энергоблока с реактором на быстрых нейтронах БН-800, строительство которого ведется в настоящее время. Ввод энергоблока № 4 Белоярской АЭС в эксплуатацию запланирован на 2012 год. Дальнейшее расширение Белоярской АЭС предусматривается энергоблоком № 5. Инновационный реактор БН-800 послужит основой для последующего перехода к серийному коммерческому быстрому реактору БН-1200. Инфраструктура промплощадки предусматривает совместную работу 4-го и 5-го энергоблоков.

Со дня пуска в эксплуатацию первого энергоблока (апрель 1964 года) Белоярской АЭС выработано более 143 млрд. кВт•ч электроэнергии.



БЕЛОЯРСКАЯ АЭС

БИЛИБИНСКАЯ АЭС

Б

илибинская АЭС находится на северо-востоке России, за Полярным кругом, на территории Чукотского автономного округа, в зоне вечной мерзлоты, в 630 км от г. Анадырь и в 3,5 км к востоку от г. Билибино. Ее площадка была намечена в начале 1960-х годов в связи с открытием крупных золотоносных месторождений, разработка которых нуждалась в надежном энергоснабжении. Станция сооружена в 1974–1976 годах и является комбинированным источником электрической и тепловой энергии. Билибинская АЭС состоит из четырех энергоблоков с реакторами ЭГП-6 (энергетический гетерогенный петлевой водографитовый реактор канального типа).

Установленная электрическая мощность Билибинской АЭС — 48 МВт при одновременном отпуске тепла потребителям до 67 Гкал/час. 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.

АЭС производит около 80% электроэнергии, вырабатываемой в изолированной Чаун-Билибинской энергосистеме, и является безальтернативным источником теплоснабжения г. Билибино.

В 2004–2006 годах реализована программа продления сроков эксплуатации на 15 лет всех четырех энергоблоков.

В 2007 году Билибинская АЭС поделила с Балаковской АЭС первое место в конкурсе «Лучшая АЭС по культуре безопасности».

Со дня пуска в эксплуатацию первого энергоблока (январь 1974 года) Билибинской АЭС выработано 8,5 млрд. кВт•ч электроэнергии.



БИЛИБИНСКАЯ АЭС

РОСТОВСКАЯ АЭС

Р

остовская АЭС расположена на юго-востоке Ростовской области, на берегу Цимлянского водохранилища в 12,5 км от г. Волгодонска. Установленная мощность АЭС составляет 1000 МВт. Ростовская АЭС относится к серии унифицированных проектов АЭС с ВВЭР-1000, удовлетворяющих требованиям поточного строительства.

Строительство Ростовской АЭС начато в октябре 1979 года. В 2001 году принят в промышленную эксплуатацию первый энергоблок. Это самая молодая атомная станция России. Электроэнергия, вырабатываемая Ростовской АЭС, предназначена для покрытия потребности объединенной энергосистемы Северного Кавказа.

В 2008 году впервые в истории эксплуатации энергоблока № 1 преодолен рубеж по годовой выработке электроэнергии в 8 млрд. кВт·ч. Достижение высокой планки по выработке электроэнергии стало возможным за счет повышения уровня мощности энергоблока на 4%, или на 40 МВт, модернизации оборудования реакторного и турбинного отделений, увеличения межремонтного периода и оптимизации сроков планово-предупредительного ремонта.

По итогам ежегодного конкурса Ростовская АЭС в 2004 году удостоилась звания «Лучшая АЭС России».

Под постоянным контролем руководства отрасли широкими темпами ведется подготовка к вводу в промышленную эксплуатацию энергоблока № 2 Ростовской АЭС с реактором ВВЭР-1000. К концу 2009 года завершено выполнение строительно-монтажных работ в объеме, необходимом для загрузки ядерного топлива в реактор. Ввод энергоблока № 2 в промышленную эксплуатацию запланирован на вторую половину 2010 года.

Со дня пуска в эксплуатацию первого энергоблока (март 2001 года) Ростовской АЭС выработано более 66 млрд. кВт·ч электроэнергии.



РОСТОВСКАЯ АЭС





ВИЗИТ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ НА РОСТОВСКУЮ АЭС.
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПУСК БЛОКА № 2. 2010 ГОД



18 МАРТА 2010 ГОДА ПОСЛЕ
ТОРЖЕСТВЕННОЙ ЦЕРЕМОНИИ
ВКЛЮЧЕНИЯ В СЕТЬ ЕДИНОЙ
ЭНЕРГОСИСТЕМЫ РОССИИ
ЭНЕРГОБЛОКА № 2 РОСТОВСКОЙ
АЭС ПРЕДСЕДАТЕЛЬ
ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ В.В. ПУТИН
ВРУЧИЛ ОРДЕН ПОЧЕТА
Э.Н. ПОЗДЫШЕВУ

В.В. ПУТИН
ОСТАВЛЯЕТ АВТОГРАФ
В КНИГЕ ПОЧЕТНЫХ ГОСТЕЙ





В.В. ПУТИН: «ПОЗДРАВЛЯЮ С ПУСКОМ ВТОРОГО ЭНЕРГОБЛОКА!»

КАЛИНИНСКАЯ АЭС

Калининская АЭС расположена на севере Тверской области в 150 км от Твери и в 330 км от Москвы. Калининская АЭС состоит из двух очередей. Первая очередь включает в себя два энергоблока с реакторными установками ВВЭР-1000. Строительство второй очереди началось в 1984 году. Ввиду экономического и политического кризиса в стране строительство энергоблока № 3 было приостановлено до 2000 года. Энергоблок № 3 введен в эксплуатацию в 2005 году. Сейчас установленная мощность АЭС составляет 3000 МВт. Удельный вес электроэнергии, вырабатываемой на Калининской АЭС, составляет около 60% от общего ее производства в Тверской области. 25 процентов товарной продукции, производимой в области, приходится на долю Калининской АЭС.

Регулярно участвуя в конкурсе «Лучшая АЭС России», Калининская АЭС стала лауреатом конкурса в 2002 году, а в 2003 и 2004 годах была на втором месте.

В июне 1991 года строительство энергоблока № 4 Калининской АЭС в состоянии 20-процентной строительной готовности было приостановлено до завершения государственной экологической экспертизы. В 2007 году получена лицензия Ростехнадзора и возобновились работы по строительству этого энергоблока.

Ввод в эксплуатацию энергоблока № 4 Калининской АЭС, который запланирован на 2011 год, станет значительным событием и предопределяет обеспечение энергетической безопасности региона, обеспечение работой, заказами предприятия Тверской области, реализацию программ социально-экономического развития зоны наблюдения вокруг АЭС, создание новых рабочих мест и дополнительные налоги в местный и областной бюджеты.

Содня пуска в эксплуатацию первого энергоблока (май 1984 года) Калининской АЭС выработано более 343 млрд. кВт•ч электроэнергии.



КАЛИНИНСКАЯ АЭС

КОЛЬСКАЯ АЭС

Кольская АЭС — первая атомная станция России, построенная за Полярным кругом на Кольском полуострове в 200 километрах к югу от Мурманска на берегу озера Имандра, одного из самых больших и живописных озер Севера Европы.

С 1973 по 1984 годы в две очереди сооружены четыре энергоблока с реакторами ВВЭР-440 общей установленной мощностью 1760 МВт.

Кольская АЭС является основным поставщиком электроэнергии для Мурманской области и Карелии. Выработка электроэнергии Кольской АЭС составляет около 60% выработки электроэнергии в Мурманской области. На сегодняшний день мощности Кольской АЭС не задействованы полностью, что создает предпосылки для развития промышленности региона.

В 1991–2005 гг. на 1-й очереди (энергоблоки №№ 1 и 2) была проведена большая реконструкция оборудования, что позволило привести ее в соответствие с новыми требованиями правил ядерной безопасности и продлить срок эксплуатации на 15 лет. В 2007 году начаты работы по реконструкции блоков №№ 3 и 4.

Последние годы Кольская АЭС стабильно входит в тройку призеров конкурса «Лучшая АЭС России», в котором принимают участие все 10 атомных станций России, а в 2006 и 2008 годах признана лучшей среди АЭС России в области культуры безопасности.

Со дня пуска в эксплуатацию первого энергоблока (июнь 1973 года) Кольской АЭС выработано более 328 млрд. кВт·ч электроэнергии.



КОЛЬСКАЯ АЭС

КУРСКАЯ АЭС

Курская АЭС расположена на берегу реки Сейм в 40 км к западу от г. Курска. Курская АЭС является важнейшим узлом Единой энергетической системы России. Основной потребитель — энергосистема «Центр», которая охватывает 19 областей Центрального федерального округа России. Доля Курской АЭС в установленной мощности всех электростанций Черноземья составляет 52%. Она обеспечивает электроэнергией 90% промышленных предприятий Курской области. Станция сооружена в 1976–1985 годах в две очереди: первая очередь — энергоблоки №№ 1 и 2, вторая очередь — энергоблоки №№ 3 и 4. В настоящее время в эксплуатации находятся четыре энергоблока РБМК-1000 общей установленной мощностью 4000 МВт. Энергоблок № 5 третьей очереди находится в стадии консервации. Строительство энергоблока № 6 остановлено в 1989 году.

В 2009 году на Курской АЭС впервые среди АЭС канального типа завершена крупномасштабная модернизация всех действующих энергоблоков. В результате: получена лицензия Ростехнадзора на эксплуатацию энергоблока № 2 в дополнительный период эксплуатации сроком на 15 лет; Курская АЭС первой среди АЭС данного типа получила лицензию на опытно-промышленную эксплуатацию энергоблока № 1 на мощности 105%.

В 2009 году Курская АЭС выработала электроэнергии почти на 18% больше выработки 2008 года.

Решается вопрос о продолжении строительства энергоблока № 5, строительство которого началось в 1986 году и было заморожено при высокой степени строительной готовности энергоблока.

Со дня пуска в эксплуатацию первого энергоблока (декабрь 1976 года) Курской АЭС выработано более 662 млрд. кВт·ч электроэнергии.



КУРСКАЯ АЭС

ЛЕНИНГРАДСКАЯ АЭС

Ленинградская АЭС расположена на побережье Финского залива в 80 км западнее г. Санкт-Петербурга. Отпуск электроэнергии производится в систему Ленэнерго, обеспечивая около 50% энергопотребления. Ленинградская АЭС — первая в стране станция с реакторами РБМК-1000 (водографитовые реакторы канального типа на тепловых нейтронах). Начало строительства станции — сентябрь 1967 года. На Ленинградской АЭС в эксплуатации находятся четыре энергоблока с реакторами РБМК-1000. В 2003–2009 годах на станции были проведены работы по продлению срока службы энергоблоков №№ 1–3, что позволило продлить срок службы энергоблока № 1 до 2018 года, энергоблока № 2 — до 2020 года и энергоблока № 3 — до 2029 года.

В 2007 году началось строительство замещающих мощностей (энергоблоков №№ 1 и 2) Ленинградской АЭС на новой площадке ЛАЭС-II. Новый энергетический комплекс строится взамен двух энергоблоков первого поколения, выбывающих из эксплуатации в 2018 и 2020 годах. Всего предусмотрено построить четыре новых энергоблока ВВЭР по проекту «АЭС-2006», которые будут вводиться в строй по мере вывода из эксплуатации существующих энергоблоков РБМК-1000.

Со дня пуска в эксплуатацию первого энергоблока (декабрь 1973 года) Ленинградской АЭС выработано более 791 млрд. кВт•ч электроэнергии.



ЛЕНИНГРАДСКАЯ АЭС

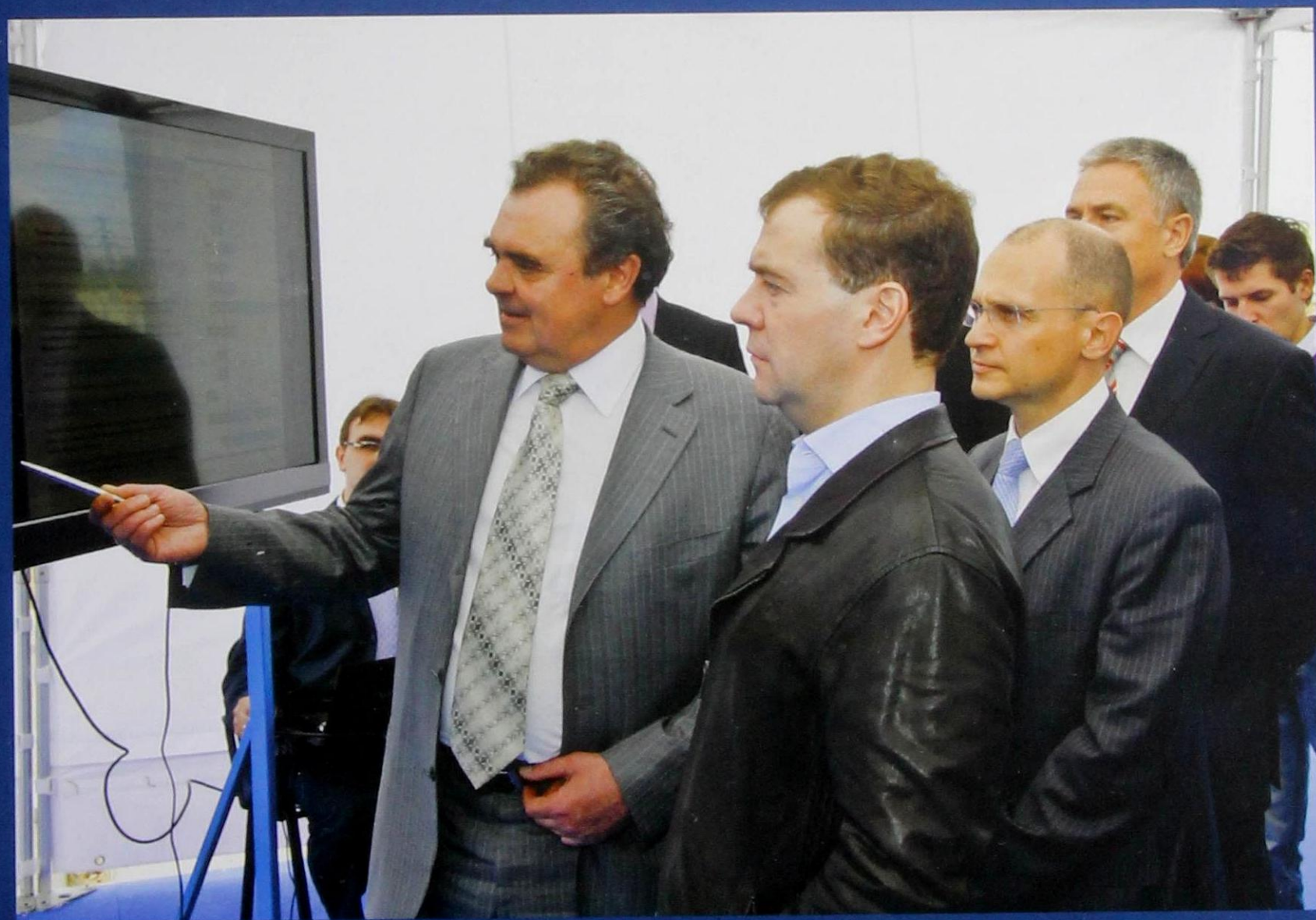




СТРОИТЕЛЬСТВО ЛАЭС-II. 2010 ГОД



**ВИЗИТ
ПРЕЗИДЕНТА РОССИИ
Д.А. МЕДВЕДЕВА
НА ЛЕНИНГРАДСКУЮ АЭС.
2010 ГОД**



НОВОВОРОНЕЖСКАЯ АЭС

Нововоронежская атомная станция — первая АЭС России с реакторами ВВЭР — расположена в Воронежской области в 40 км к югу г. Воронежа, на берегу реки Дон.

С 1964 по 1980 год на станции было сооружено пять энергоблоков с реакторами ВВЭР, каждый из которых являлся головным, т.е. прототипом серийных энергетических реакторов.

Станция сооружена в четыре очереди: первая очередь — энергоблок № 1 (ВВЭР-210 — в 1964 году), вторая очередь — энергоблок № 2 (ВВЭР-365 — в 1969 году), третья очередь — энергоблоки №№ 3 и 4 (ВВЭР-440, в 1971 и 1972 гг.), четвертая очередь — энергоблок № 5 (ВВЭР-1000, 1980 год).

В 1984 году из эксплуатации после 20-летней работы был выведен энергоблок № 1, а в 1990 году — энергоблок № 2. В эксплуатации остаются три энергоблока — общей электрической мощностью 1834 МВт.

Нововоронежская АЭС полностью обеспечивает потребности Воронежской области в электрической энергии, до 90% — потребности г. Нововоронежа в тепле.

Впервые в Европе на энергоблоках №№ 3 и 4 выполнен уникальный комплекс работ по продлению их сроков эксплуатации на 15 лет и получены соответствующие лицензии Ростехнадзора. Ведутся работы по подготовке к модернизации и продлению срока службы энергоблока № 5, которые планируются завершить в 2010 году.

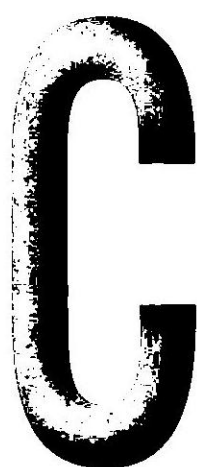
На площадке Нововоронежской АЭС планируется строительство двух энергоблоков с реакторами по проекту «АЭС-2006». В 2007 году заложена площадка и начались работы по строительству этих энергоблоков. Ввод в эксплуатацию первого энергоблока новой АЭС запланирован в 2012 году.

Со дня пуска в эксплуатацию первого энергоблока (сентябрь 1964 года) Нововоронежской АЭС выработано более 439 млрд. кВт·ч электроэнергии.



НОВОВОРОНЕЖСКАЯ АЭС

СМОЛЕНСКАЯ АЭС



Смоленская АЭС расположена в Смоленской области на берегу реки Десна в 4,5 км от г. Десногорск и в 105 км от г. Смоленска.

На Смоленской АЭС эксплуатируются три энергоблока общей установленной мощностью 3000 МВт с реакторами РБМК-1000 улучшенной конструкции с целым рядом усовершенствованных систем, обеспечивающих безопасную эксплуатацию АЭС.

Смоленская АЭС — одно из ведущих энергетических предприятий Северо-Западного региона России, ежегодно выдает в энергосистему страны в среднем 20 млрд. кВт·ч электроэнергии. Доля Смоленской АЭС в энергетическом балансе области — около 90%.

Станция сооружена в период с 1982 по 1990 годы в две очереди: первая очередь — энергоблоки №№ 1 и 2 относится ко второму поколению АЭС с реакторами РБМК-1000, вторая очередь — энергоблок № 3 — к третьему. Строительство энергоблока № 4 приостановлено в 1989 году.

По технико-экономическим показателям, радиационной безопасности, степени воздействия на окружающую среду Смоленская АЭС неоднократно признавалась одной из лучших атомных станций России.

В 2007 году Смоленской АЭС — первой из АЭС России — вручен международный сертификат соответствия системы менеджмента качества ISO 9001:2000.

На Смоленской АЭС планируется возвести четыре энергоблока ВВЭР по проекту «АЭС-2006». Начало строительства предполагается с 2012 года. Строительство Смоленской АЭС-II даст значительный импульс развитию экономики Смоленской области, это многие тысячи рабочих мест, это новый качественный уровень социальных условий жизни населения региона.

Со дня пуска в эксплуатацию первого энергоблока (декабрь 1982 года) Смоленской АЭС выработано более 464 млрд. кВт·ч электроэнергии.



СМОЛЕНСКАЯ АЭС





СПУСК НА ВОДУ ПЕРВОГО В МИРЕ ПЛАВУЧЕГО ЭНЕГЛОБЛОКА
«АКАДЕМИК ЛОМОНОСОВ». 2010 ГОД



НА ЦЕРЕМОНИИ СПУСКА
НА ВОДУ ЭНЕРГОБЛОКА
«АКАДЕМИК ЛОМОНОСОВ»



Балтийский ЗАВОД

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО





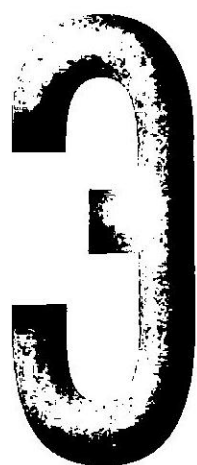
К ПЛАВАНИЮ ГОТОВ!



ГЛАВА IV

*Джумбери Ткебучава:
«Каким бы успешным не было
предприятие, главным его
«активом» всегда остаются люди»*

БЛАГО ЧЕЛОВЕКА – «ПЛЮС» ДЛЯ КОНЦЕРНА



энергия, свет, тепло — за этими важнейшими для современного общества ресурсами стоят высокие профессиональные качества сотрудников Концерна «Росэнергоатом», их трудолюбие и ответственность. И сегодня мы вправе гордиться тем, что вносим вклад в обеспечение стабильности экономики и социальной ситуации в России. Это заслуга всего коллектива предприятия, плод нашей огромной работы, постоянного внимания к проблемам модернизации, обеспечения экологической безопасности, внедрения технологий ресурсосбережения.

Правительство РФ отнесло атомную энергетику к числу приоритетов в развитии нашей страны. Время наглядно продемонстрировало, что локомотивами для инновационного роста должны быть не сырьевые направления, а высокотехнологичные отрасли, к которым, безусловно, относится атомная энергетика.

В связи с этим можно только удивляться прозорливости и оптимизму «отцов-основателей» нашей компании, когда в середине 1990-х годов прошлого века они закладывали основы жизнедеятельности многотысячного коллектива Концерна. О каких грядущих достижениях можно было говорить тогда, если после чернобыльской аварии всякое строительство энергоблоков было практически полностью остановлено? Если постоянно приходилось решать «головоломку» неплатежей? Если работники АЭС без особого сожаления уходили в более «состоятельные» компании, продавали квартиры, стоимость которых в «атомных» городах была мизерной? Нужна была поистине большая вера в свое дело, чтобы не опустить руки в этой ситуации.

Почти 20-летний «вакуум», во время которого мы теряли лучших людей, лучшие кадры, к счастью, остался в прошлом. С началом «атомного ренессанса» персонал стал возвращаться в Концерн. Вернейший признак оздоровления — приток молодежи. Еще несколько лет назад наши специальности в вузах были очень слабо востребованы — сегодня



ДЖУМБЕРИ ЛЕОНТОВИЧ ТКЕБУЧАВА

*Заместитель Генерального директора — директор по управлению персоналом,
социальным и административным вопросам
ОАО «Концерн Росэнергоатом»*



**СТАРТ АКЦИИ
«ЗЕЛЕНЬ ПОЯС
АТОМГРАДА».
ГОРОД КУРЧАТОВ
(ВВЕРХУ)**

**ИПОТЕЧНОЕ
СТРОИТЕЛЬСТВО
В ВОЛГОДОНСКЕ
(СПРАВА)**



на них существует значительный спрос. В настоящее время 16 вузов готовят специалистов для атомной отрасли. Крупнейший инновационный образовательно-научный комплекс, осуществляющий задачи многоуровневого образования, создан на базе МИФИ.

Этот перелом к лучшему произошел благодаря нашей упорной работе, тому, что государство по экономическим причинам вновь повернулось лицом к ядерной энергетике. Сегодня мы не только достраиваем «замороженные» в 1990-е энергоблоки, но и возводим новые, «с нуля», — на Ленинградской, Нововоронежской, Белоярской, Балтийской (Калининградской) стройплощадках. Дороговизна традиционных источников энергии, одержимость растущих мировых экономик идеей освоения «мирного атома» вкупе с нашими собственными усилиями по созданию современной безопасной энергетике сделали свое дело: на долгие годы снята проблема незаинтересованности общества в дальнейшем развитии атомной отрасли.

Не будет преувеличением сказать, что сегодня Концерну «Росэнергоатом» — ведущей российской компании, нацеленной на экономически эффективное и безопасное производство электрической и тепловой энергии — удастся успешно справляться с ключевыми задачами, поставленными руководством отрасли. Так, в 2009 году действующие АЭС обеспечили рекордную для России выработку электроэнергии, несмотря на сокращение спроса в условиях глобального экономического кризиса и спада производства в промышленности. Как и в предыдущие годы, Концерн «Росэнергоатом» выполнил все ключевые показатели эффективности.

Основной объем программы сооружения АЭС пока финансируется за счет федерального бюджета. Однако руководством страны и отрасли поставлена задача — в среднесрочной перспективе выйти на самообеспечение, когда капитальные вложения в строительство новых АЭС можно будет обеспечивать за счет работы действующих станций. Для этого, во-первых, необходимо увеличивать парк атомных энергоблоков, а во-вторых — эффективно выстроить стратегию нашего участия в торгах на энергетической бирже. Работа в обоих направлениях сейчас ведется.

Выйти на лидирующие позиции в российской экономике, конечно же, было непросто. Тем более, что приоритетными задачами политики ОАО «Концерн Росэнергоатом» всегда оставались социальная безопасность сотрудников, обеспечение для них важнейших социальных благ. Едва ли легко найти в российской промышленности предприятие, сопоставимое с Концерном по уровню социальной эффективности и по полноте социальных программ.

Например, с 2007 года у нас внедрена и успешно действует «Комплексная программа улучшения жилищных условий работников Концерна», учитывающая основные положения национального проекта «Доступное и комфортное жилье — гражданам России». В отрасли мы единственная компания, у которой есть ипотека сроком на 15 лет под семь процентов годовых. Не первый год осуществляется и корпоративная программа дополнительного пенсионного обеспечения. Надбавка







ВСТРЕЧА РУКОВОДСТВА КОНЦЕРНА
С ВЕТЕРАНАМИ АТОМНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ.
2010 ГОД



ВИДЕОСЕЛЕКТОР, ПОСВЯЩЕННЫЙ 65-ЛЕТНЕЙ ГОД
ПОБЕДЫ В ВЕЛИКОЙ ОТЕЧЕСТВЕННОЙ ВОЙНЕ



НАГРАЖДЕНИЕ
ЮБИЛЕЙНЫМ ЗНАКОМ
В ЧЕСТЬ 65-ЛЕТИЯ ПОБЕДЫ
ВЕТЕРАНОВ АТОМНОЙ
ЭНЕРГЕТИКИ. 2010 ГОД
(ВВЕРХУ)

НА СПОРТИВНОЙ
ПЛОЩАДКЕ (СПРАВА)



к государственной пенсии — один из стимулов для работающих в компании, особенно для людей предпенсионного возраста.

Кроме того, одним из приоритетных направлений в кадровой политике Концерна является работа с молодежью. Наши программы нацелены на формирование такого статуса молодого работника, который позволил бы ему реализовать себя в производственном процессе в полной мере. И пока это правило работает, молодежь с удовольствием отдает свои силы и знания родному предприятию.

Сегодня мы идем по пути организации системы социального заказа молодых специалистов, решая при этом целый комплекс проблем: адаптация их на новом месте жительства, зарплата, жилье, условия быта. Также будет внедряться единый системный подход к обучению и подготовке персонала, такой подход должен стать определяющим в деятельности учебно-тренировочных центров и подразделений атомных станций.

Несколько слов о том, каким мы видим свое будущее. Атомная энергетика — отрасль глобальная. Сейчас становится все более очевидным, что она «идет» к кооперации крупных мировых компаний, причем данный процесс сопровождается жесткой конкуренцией. Это ставит перед Концерном вполне осязаемые цели. Если говорить конкретно: перед нами поставлена задача к 2020 году выйти на производительность труда, в четыре раза более высокую по сравнению с нынешним уровнем. «Росэнергоатом» должен стать конкурентоспособной генерирующей компанией в мировом масштабе — при сохранении приоритета безопасности. Такова наша магистральная линия, отраженная в основных стратегических документах.

Есть разные пути решения этой проблемы. Однако, как ни «меряй» производительность и эффективность, главным, кто решает эти вопросы, остается человек. Поэтому речь надо вести о том, какую роль должен играть наш работник, наш «человеческий капитал» в ренессансе атомной отрасли.

Мировой кризис, с одной стороны, а с другой — позиция государства как собственника в лице «Росатома», продиктовали необходимость оптимизации численности и организационной структуры Концерна. Очевидно, что жесткие меры по этим направлениям позволяют нам улучшать жизнь тех, кто работает в Концерне и обеспечивать достойную зарплату работникам.

Работа по оптимизации численности на атомных станциях проводится системно на основе ежегодно разрабатываемых программ. Программы разрабатываются с учетом разумных целей и сроков, с соблюдением баланса численности персонала и безопасности.

Основная цель разрабатываемых программ — достижение на энергоблоках ВВЭР-1000 и РБМК-1000 штатных коэффициентов менее единицы, что соответствует мировым стандартам.

Однако дальнейшее снижение численности ограничено факторами, создающими высокий штатный коэффициент на АЭС (проектные решения 1970-х годов; низкая степень автоматизации; наличие устаревшей цеховой структуры управления и т. д.), и перечнем действующих объективных ограничений при сокращении численности (нормативные ограничения по требованиям минимально необходимой численности



СОДЕРЖАНИЕ

*Поздравительное слово Генерального директора
ОАО «Концерн Росэнергоатом» Сергея Обозова*

5

ПРОЛОГ

Олег Чекрыгин. Своя война

8

ГЛАВА 1

Ирина Казанцева. Детство, опаленное войной

26

Александра Елькина. Морской порядок в атомной энергетике

30

Екатерина Острицова. Родом из военного детства

34

Тамара Водичева. Отцовский завет

40

Наталья Прусакова. «Локомотив» опытного производства

46

Любовь Василенко. В бою под Мценском

52

Любовь Василенко. Медсестра фронтового санбата

56

Надежда Сальникова. В книге жизни есть страницы

60

Евгения Пришлецова. Подвиг во имя мира не забыт

64

Олег Чекрыгин. Важный результат

70

ГЛАВА 2

Олег Чекрыгин. Есть такая семья – атомная

86

Владимир Гончаров.

Первый период развития атомной энергетики в СССР

96

Игорь Курчатov.

Некоторые вопросы развития атомной энергетики в СССР

126

Анатолий Александров. Ядерная энергетика и ее роль в техническом прогрессе

136

Лев Кочетков, Михаил Троянов. Реакторы на быстрых нейтронах

152

Александр Крамеров.

Канальные водоохлаждаемые уран-графитовые реакторы типа РБМК

158

СОДЕРЖАНИЕ

<i>Виктор Сидоренко. АЭС с водо-водяными реакторами</i>	164
<i>Владимир Асмолов. Обеспечение безопасности ядерной энергетики</i>	174
ГЛАВА 3	

<i>История Концерна «Росэнергоатом»</i>	200
<i>Андрей Волок. Человек дела</i>	206
<i>Нелли Докиш. Первый технический директор Концерна</i>	214
<i>Геннадий Аркадов. Армен Абагян: величие в скромном обличье</i>	220
<i>Действующие АЭС:</i>	232
<i>Балаковская АЭС</i>	234
<i>Белоярская АЭС</i>	236
<i>Билибинская АЭС</i>	238
<i>Ростовская АЭС</i>	240
<i>Калининская АЭС</i>	246
<i>Кольская АЭС</i>	248
<i>Курская АЭС</i>	250
<i>Ленинградская АЭС</i>	252
<i>Нововоронежская АЭС</i>	258
<i>Смоленская АЭС</i>	260

ГЛАВА 4

<i>Джумбери Ткебучава. Благо человека — плюс для Концерна</i>	270
<i>Андрей Гагаринский. Российское измерение</i>	282

ЭПИЛОГ

<i>Александр Локшин. Атомная энергетика сегодня и завтра</i>	290
--	-----