



**РОС
ЭНЕРГО
АТОМ**

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ
ДИВИЗИОН РОСАТОМА

**ИТОГИ
2017 ГОДА**

**БЕЗОПАСНЫЙ ИСТОЧНИК
ЭНЕРГИИ**

**ИННОВАЦИОННЫЕ
ТЕХНОЛОГИИ**

**УСТОЙЧИВОЕ
ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ
ДЛЯ ВСЕХ**

СОДЕРЖАНИЕ

Ключевые показатели	02
География деятельности	04
Ключевые события 2017 года	06
О Концерне	08
Стратегия и миссия	09
Безопасная эксплуатация АЭС	30
Воздействие на окружающую среду	32
Инновационные проекты	36
Международная деятельность и новые бизнесы	40
Кадровая политика и охрана труда	42
Развитие территорий присутствия	46
Благотворительность	47
Контактная информация	48

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

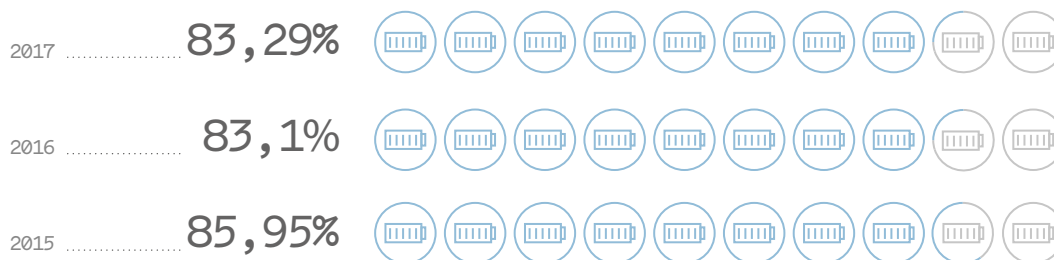
АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ»
ЗА 2015–2017 ГГ.

202,87

МЛРД КВТ·Ч —
выработано энергии в 2017 году

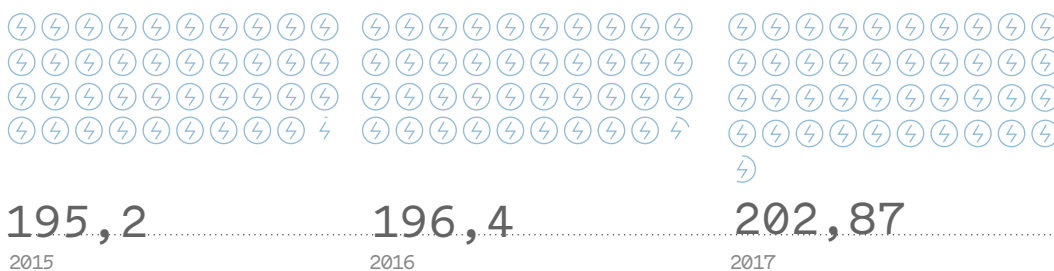
КОЭФФИЦИЕНТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ, %

 10%



ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, МЛРД КВТ·Ч

 5 млрд кВт·ч



СРЕДНЕСПИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ, ЧЕЛ.



ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ ТРУДА, МЛН РУБ./ЧЕЛ.

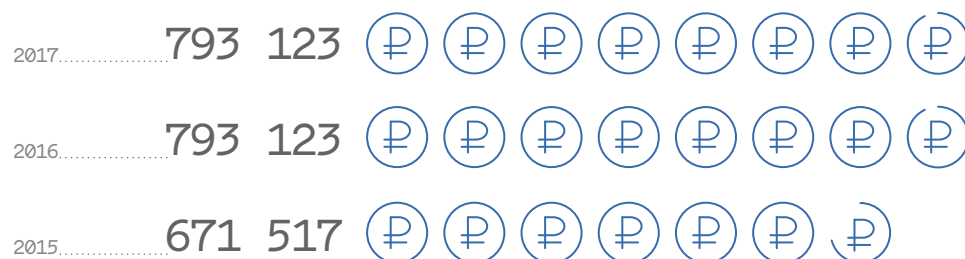


360 386 [₽]

МЛН РУБЛЕЙ –
выручка в 2017 году

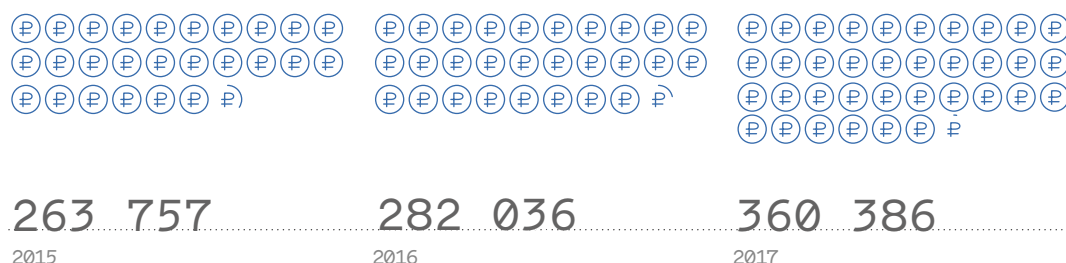
УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ, МЛН РУБЛЕЙ

₽ 100 млн рублей



ВЫРУЧКА, МЛН РУБЛЕЙ

₽ 10 млн рублей



РАСХОДЫ НА БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ, МЛН РУБЛЕЙ



НАЛОГОВЫЕ ОТЧИСЛЕНИЯ*, МЛН РУБЛЕЙ

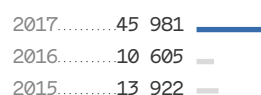


Кроме того, в адрес ответственного участника КГН АО «Атомэнергопром»

ПЕРЕЧИСЛЕНО В ЦЕЛЯХ УПЛАТЫ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ**, МЛН РУБЛЕЙ



ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, МЛН РУБЛЕЙ



* Суммарный объем основных налоговых отчислений, начисленных к уплате в бюджеты.

** Сумма уплаченных налогов за минусом возвратов налогов из бюджетов.

ГЕОГРАФИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1

МЕСТО В РОССИИ
по объему выработки
электроэнергии

2

МЕСТО В МИРЕ
по установленной мощности
и объему выработки
электроэнергии

10

РЕГИОНОВ
деятельности



ЭНЕРГБЛОКИ



35

действующих
энергоблоков



6

энергоблоков
и 1 ПАТЭС сооружается



2

физических
пуска в 2017 году



2

выводятся
из эксплуатации




3

в стадии
останова

27,9



ГВт –
установленная мощность АЭС

ПАТЭС 

БИЛИБИНСКАЯ АЭС
ЭГП-6    

202,87



млрд кВт·ч –
выработка в 2017 году

ДОЛЯ В ЭНЕРГОБАЛАНСЕ РФ

18,9%



КОЭФФИЦИЕНТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ

83,3%



КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2017 ГОДА



Энергоблок № 1 Нововоронежской АЭС-2 с инновационным реактором ВВЭР-1200 сдан в промышленную эксплуатацию.

27 ФЕВРАЛЯ



Подведены итоги корпоративного конкурса «Лучшая АЭС России», по результатам 2016 года обладателем звания стала Балаковская АЭС, 2-е место — Курская, 3-е место — Белоярская АЭС.

ИЮНЬ

25

лет исполнилось со дня образования Концерна «Росэнергоатом».

7 СЕНТЯБРЯ

01.01.2017

28–31 МАРТА

В Екатеринбурге открылся I чемпионат профессионального мастерства работников Электроэнергетического дивизиона «Росатома» — REASkills 2017. Соревнования также прошли в Сосновом Бору и Нововоронеже.

**REA
Skills
2017**

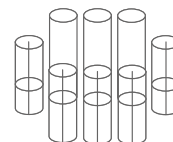
10 АВГУСТА – 10 СЕНТЯБРЯ

В «Мультимедиа Арт Музее» (Москва) прошла фотовыставка Концерна «Росэнергоатом» и Electricité de France (EDF, Франция), приуроченная к 25-летию Концерна.



30 СЕНТЯБРЯ

На Смоленской АЭС началось производство изотопа кобальта Co-60: первый дополнительный кобальтовый поглотитель загружен в реактор на энергоблоке № 1.





Сотрудники Белоярской АЭС в составе коллектива авторов получили Премию Правительства РФ в области науки и техники

ОКТАБРЬ

НОЯБРЬ

Инновационный энергоблок № 1 Нововоронежской АЭС-2 вошел в тройку лучших атомных установок мира по версии журнала POWER.

POWER

Работники Ростовской и Кольской АЭС принесли в копилку Росатома золото и два серебра на чемпионате WorldSkills Hi-Tech 2017.



Команда по проверке эксплуатационной безопасности (OSART) МАГАТЭ отметила приверженность Ленинградской АЭС безопасности и активную деятельность по совершенствованию в этом направлении.

30 НОЯБРЯ

ДЕКАБРЬ

На Смоленской АЭС стартовали работы по переводу отработавшего ядерного топлива на «сухое» хранение — выполнена разделка первой ОТВС.



6 ДЕКАБРЯ

В 19:53 (мск) на Ростовской АЭС начался физический пуск энергоблока № 4.

6 ДЕКАБРЯ

Ростовская АЭС названа победителем корпоративного конкурса в области культуры безопасности по итогам 2017 года.

В 10:33 (мск) на Ленинградской АЭС-2 начался физический пуск энергоблока № 1.

8 ДЕКАБРЯ

27 ДЕКАБРЯ

200 ⚡

млрд киловатт-часов — атомные станции России перешагнули рубеж выработки электроэнергии.

О КОНЦЕРНЕ

АО «КОНЦЕРН РОСЭНЕРГОАТОМ» ЯВЛЯЕТСЯ КРУПНЕЙШИМ ПРЕДПРИЯТИЕМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ РОССИИ И ЕДИНСТВЕННОЙ В РОССИИ ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ (ОПЕРАТОРОМ) АТОМНЫХ СТАНЦИЙ.

В состав АО «Концерн Росэнергоатом» (далее – Концерн) на правах филиалов входят все действующие атомные станции России, дирекции строящихся АЭС, филиал по реализации капитальных проектов, Опытно-демонстрационный инженерный центр по выводу из эксплуатации, Техноло-

гический филиал, Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций.

Акционерами АО «Концерн Росэнергоатом» являются АО «Атомэнергопром» (87,5151%) и Госкорпорация «Росатом» (12,4849%).



СТРАТЕГИЯ И МИССИЯ

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.

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.

Важнейшим приоритетом деятельности Концерна является энергетическая безопасность и экономическое развитие России, защищенность и безопасность граждан, защита окружающей среды.

При ведении основной деятельности по эксплуатации АЭС реализуются 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 безо-

пасности на всех этапах жизненного цикла АЭС, решая весь комплекс задач, связанных с размещением, проектированием, сооружением, эксплуатацией и выводом из эксплуатации АЭС.

Стратегические цели Концерна как электроэнергетического дивизиона Госкорпорации «Росатом»:

1. Повышение доли на международных рынках;
2. Снижение себестоимости продукции и сроков протекания процессов;
3. Новые продукты для российского и международных рынков.

Стратегия Концерна, как головного предприятия электроэнергетического дивизиона Госкорпорации «Росатом», является неотъемлемой частью стратегии деятельности Госкорпорации «Росатом», которая, в свою очередь, основана на Энергетической стратегии Российской Федерации.

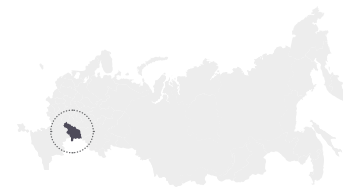
Концерн является одним из крупнейших предприятий электроэнергетической отрасли России и единственной в России эксплуатирующей организацией (оператором) атомных станций.

На данный момент Концерн — один из крупнейших монопродуктовых игроков российского рынка электроэнергии, занимающий 1-е место в общем объеме выработки электроэнергии крупнейшими энергокомпаниями в России (202,9 млрд кВт·ч) и 4-е место по объему установленных мощностей (27,9 ГВт).

БАЛАКОВСКАЯ АЭС

31 995,3 ⚡

МЛН КВТ·Ч –
выработано электроэнергии



ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В 2017 ГОДУ

758,8

МЛРД КВТ·Ч
электроэнергии выработано
Балаковской АЭС со дня пуска
энерблока № 1

15,8%

всей электроэнергии Концерна
выработала Балаковская АЭС
в 2017 году

3 302

ЧЕЛОВЕКА –
численность персонала

95,2% **ВЫРАБОТКА ПО ОТНОШЕНИЮ К 2016 Г.**

103,6% **ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА ФАС РОССИИ**

91,31% **КИУМ**

САРАТОВСКАЯ ОБЛАСТЬ



ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ

№ энерго-блока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
1	ВВЭР-1000	1 000	28.12.1985
2	ВВЭР-1000	1 000	08.10.1987
3	ВВЭР-1000	1 000	24.12.1988
4	ВВЭР-1000	1 000	11.04.1993
Суммарная установленная мощность, МВт		4 000	



1



2



3



4

БЕЛОЯРСКАЯ АЭС

10 201,9 МЛН КВТ·Ч –
выработано электроэнергии

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В 2017 ГОДУ

187,7

МЛРД КВТ·Ч
электроэнергии выработано
Белоярской АЭС со дня пуска
энергоблока № 1

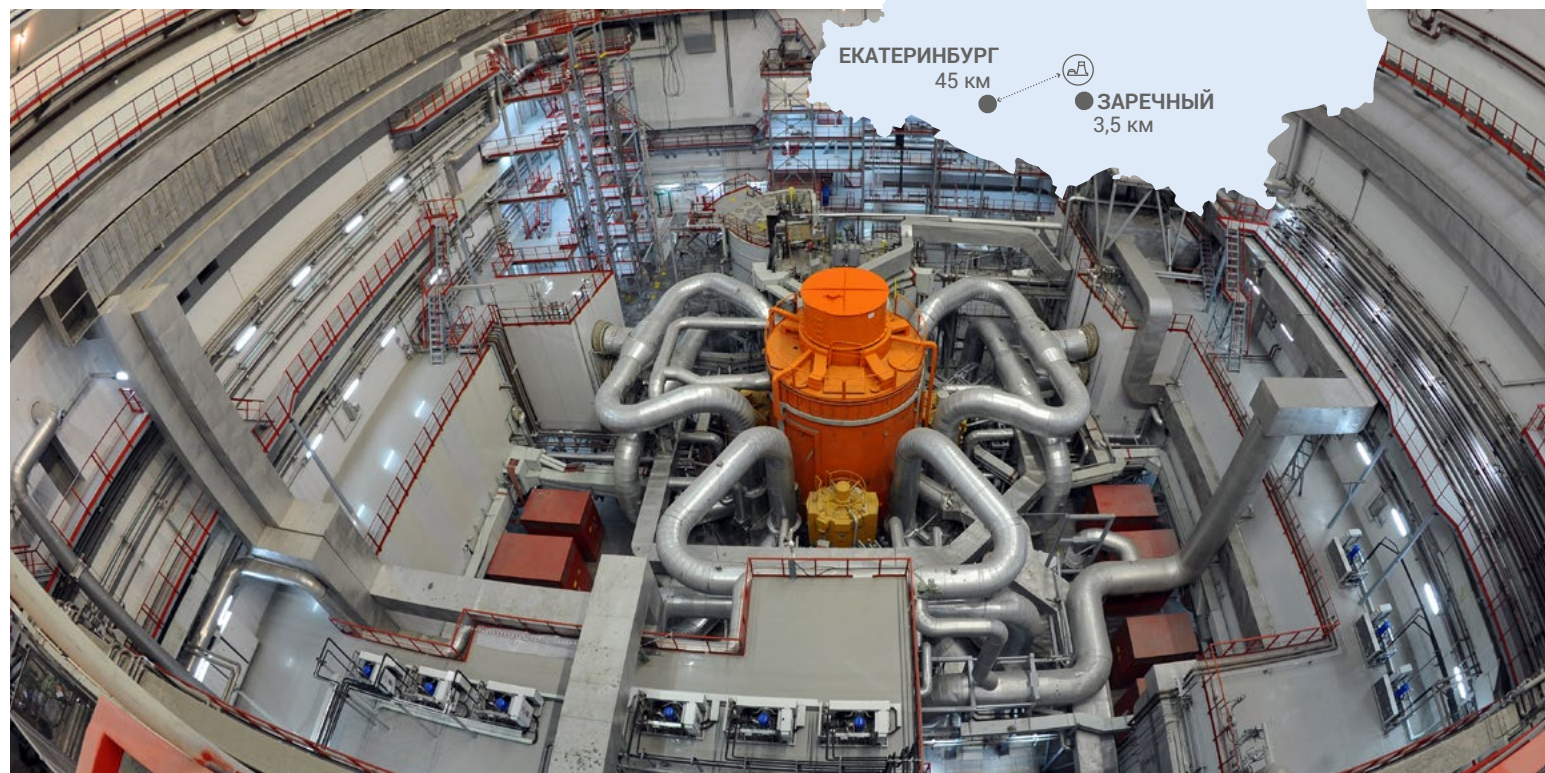
5,0%

всей электроэнергии Концерна
выработала Белоярская АЭС
в 2017 году

2518

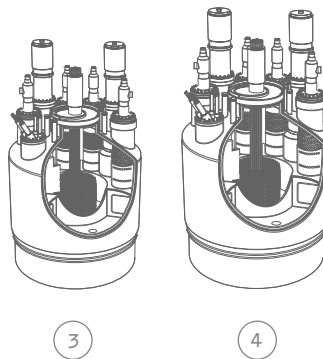
ЧЕЛОВЕК –
численность персонала121,5% **ВЫРАБОТКА ПО ОТНОШЕНИЮ К 2016 Г.**107,7% **ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА ФАС РОССИИ**78,42% **КИУМ**

СВЕРДЛОВСКАЯ ОБЛАСТЬ



ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ

№ энерго-блока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
3	БН-600	600	08.04.1980
4	БН-800	885	10.12.2015
Суммарная установленная мощность, МВт		1485	



БИЛИБИНСКАЯ АЭС

226,1 МЛН КВТ·Ч –
выработано электроэнергии

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В 2017 ГОДУ

10,09

МЛРД КВТ·Ч
электроэнергии выработано
Билибинской АЭС со дня пуска
энергоблока № 1

0,11%

всей электроэнергии Концерна
выработала Билибинская АЭС
в 2017 году

700

ЧЕЛОВЕК –
численность персонала

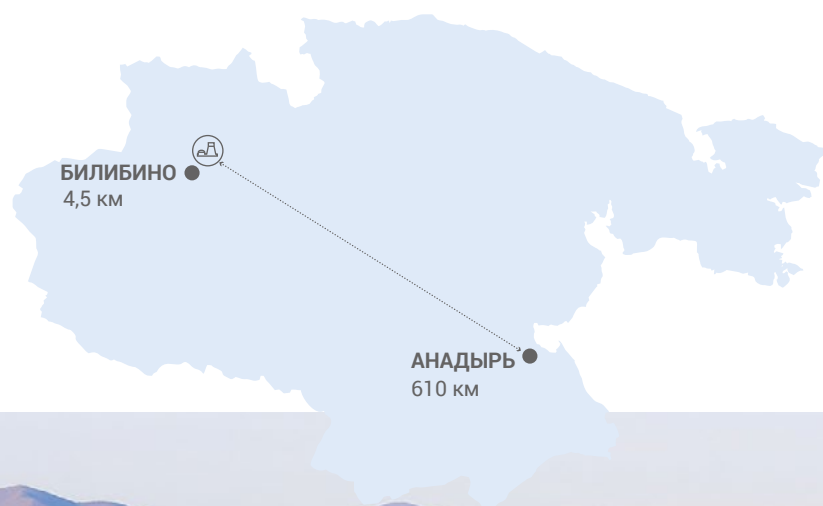
81,63% КОЭФФИЦИЕНТ ГОТОВНОСТИ

102,3% ВЫРАБОТКА ПО ОТНОШЕНИЮ К 2016 Г.

110,8% ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА ФАС РОССИИ

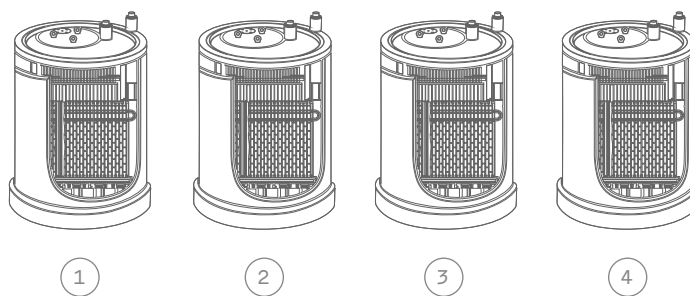
81,63% КИУМ

ЧУКОТСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ



ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ

№ энерго-блока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
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
Суммарная установленная мощность, МВт		48	



КАЛИНИНСКАЯ АЭС

32 672,4 

МЛН КВТ·Ч –
выработано электроэнергии



ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В 2017 ГОДУ

568,9

МЛРД КВТ·Ч
электроэнергии выработано
Калининской АЭС со дня пуска
энергоблока № 1

16,1%

всей электроэнергии Концерна
выработала Калининская АЭС
в 2017 году

3 238

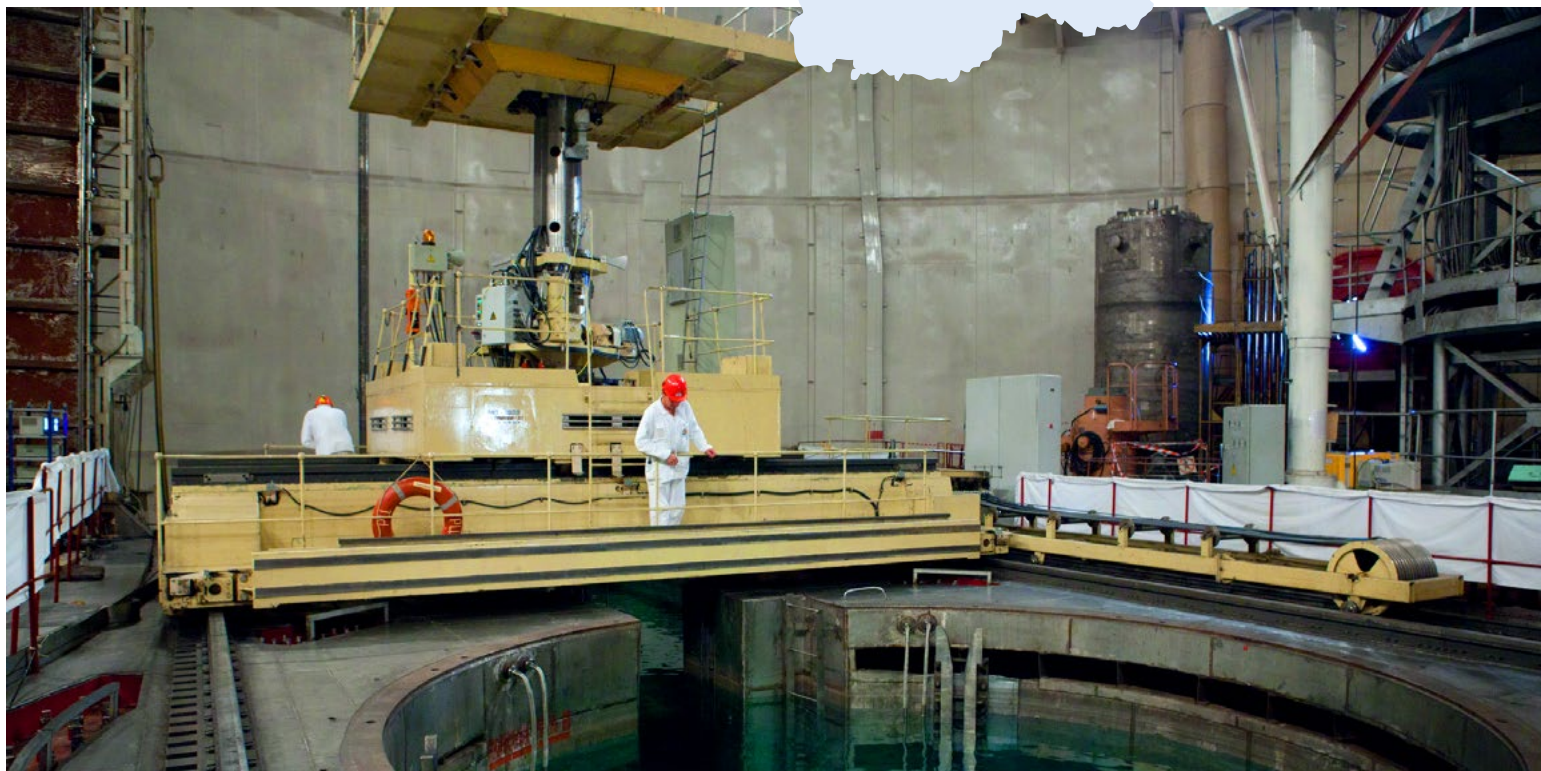
ЧЕЛОВЕК –
численность персонала

120,3% **ВЫРАБОТКА ПО ОТНОШЕНИЮ К 2016 Г.**

100,4% **ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА ФАС РОССИИ**

93,24% **КИУМ**

ТВЕРСКАЯ ОБЛАСТЬ



ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГБЛОКИ

№ энерго-блока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
1	ВВЭР-1000	1 000	09.05.1984
2	ВВЭР-1000	1 000	11.12.1986
3	ВВЭР-1000	1 000	16.12.2004
4	ВВЭР-1000	1 000	24.11.2011
Суммарная установленная мощность, МВт		4 000	



1



2



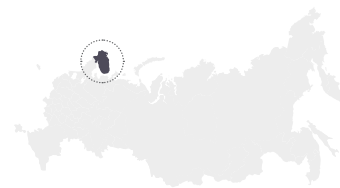
3



4

КОЛЬСКАЯ АЭС

10 152,4 ⚡



МЛН КВТ·Ч –
выработано электроэнергии



ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В 2017 ГОДУ

409,3

МЛРД КВТ·Ч
электроэнергии выработано
Кольской АЭС со дня пуска
энергблока № 1

5,0%

всей электроэнергии Концерна
выработала Кольская АЭС
в 2017 году

2101

ЧЕЛОВЕК –
численность персонала

83,84% КОЭФФИЦИЕНТ ГОТОВНОСТИ

103,2% ВЫРАБОТКА ПО ОТНОШЕНИЮ К 2016 Г.

99,5% ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА ФАС РОССИИ

65,85% КИУМ

КОЛЬСКИЙ ПОЛУОСТРОВ



ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ

№ энерго-блока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
1	ВВЭР-440	1 000	29.06.1973
2	ВВЭР-440	1 000	09.12.1974
3	ВВЭР-440	1 000	24.03.1981
4	ВВЭР-440	1 000	11.10.1984
Суммарная установленная мощность, МВт		4 000	



①



②



③



④

КУРСКАЯ АЭС

28 631,8 ⚡



МЛН КВТ·Ч –
выработано электроэнергии



ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В 2017 ГОДУ

887,7

МЛРД КВТ·Ч
электроэнергии выработано
Курской АЭС со дня пуска
энергблока № 1

14,1%

всей электроэнергии Концерна
выработала Курская АЭС
в 2017 году

4 158

ЧЕЛОВЕК –
численность персонала

104,2% **ВЫРАБОТКА ПО ОТНОШЕНИЮ К 2016 Г.**

104,6% **ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА ФАС РОССИИ**

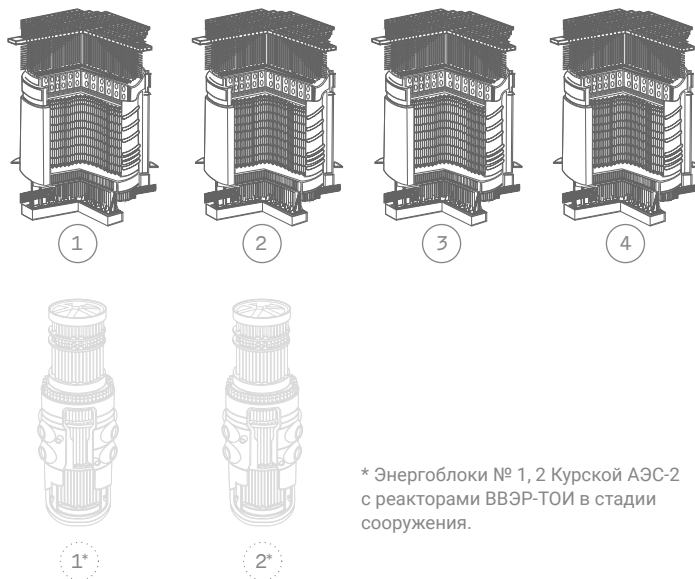
81,71% **КИУМ**

КУРСКАЯ ОБЛАСТЬ



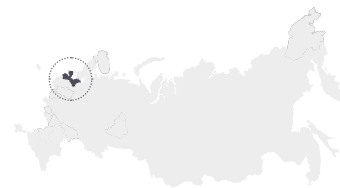
ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГБЛОКИ

№ энерго-блока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
1	РБМК-1000	1 000	12.12.1976
2	РБМК-1000	1 000	28.01.1979
3	РБМК-1000	1 000	17.10.1983
4	РБМК-1000	1 000	02.12.1985
Суммарная установленная мощность, МВт		4 000	



* Энергоблоки № 1, 2 Курской АЭС-2 с реакторами ВВЭР-ТОИ в стадии сооружения.

ЛЕНИНГРАДСКАЯ АЭС

26 751,9 МЛН КВТ·Ч –
выработано электроэнергии

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В 2017 ГОДУ

998,3

МЛРД КВТ·Ч
электроэнергии выработано
Ленинградской АЭС со дня
пуска энергоблока № 1

13,2%

всей электроэнергии Концерна
выработала Ленинградская АЭС
в 2017 году

5 652

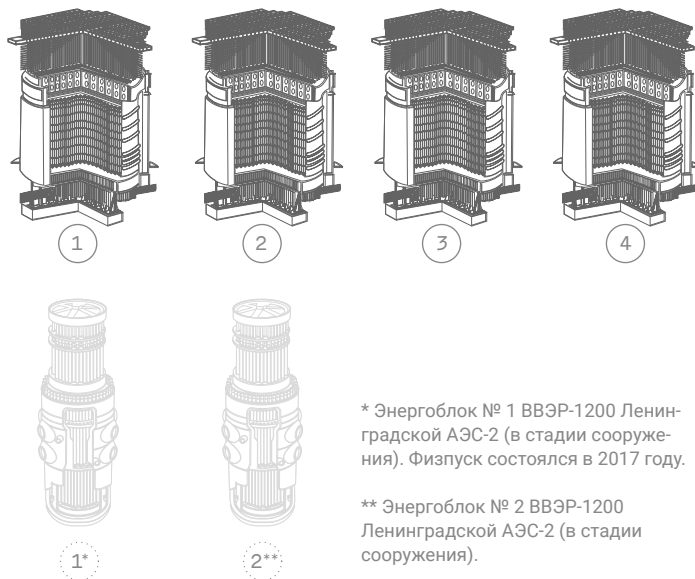
ЧЕЛОВЕКА –
численность персонала94,6% **ВЫРАБОТКА ПО ОТНОШЕНИЮ К 2016 Г.**99,7% **ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА ФАС РОССИИ**76,35% **КИУМ**

ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ

СОСНОВЫЙ БОР
5 кмСАНКТ-ПЕТЕРБУРГ
70 км

ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ

№ энерго-блока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
1	РБМК-1000	1 000	21.12.1973
2	РБМК-1000	1 000	11.07.1975
3	РБМК-1000	1 000	07.12.1979
4	РБМК-1000	1 000	09.12.1981
Суммарная установленная мощность, МВт		4 000	

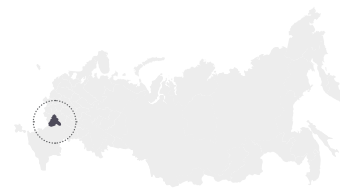


* Энергоблок № 1 ВВЭР-1200 Ленинградской АЭС-2 (в стадии сооружения). Физпуск состоялся в 2017 году.

** Энергоблок № 2 ВВЭР-1200 Ленинградской АЭС-2 (в стадии сооружения).

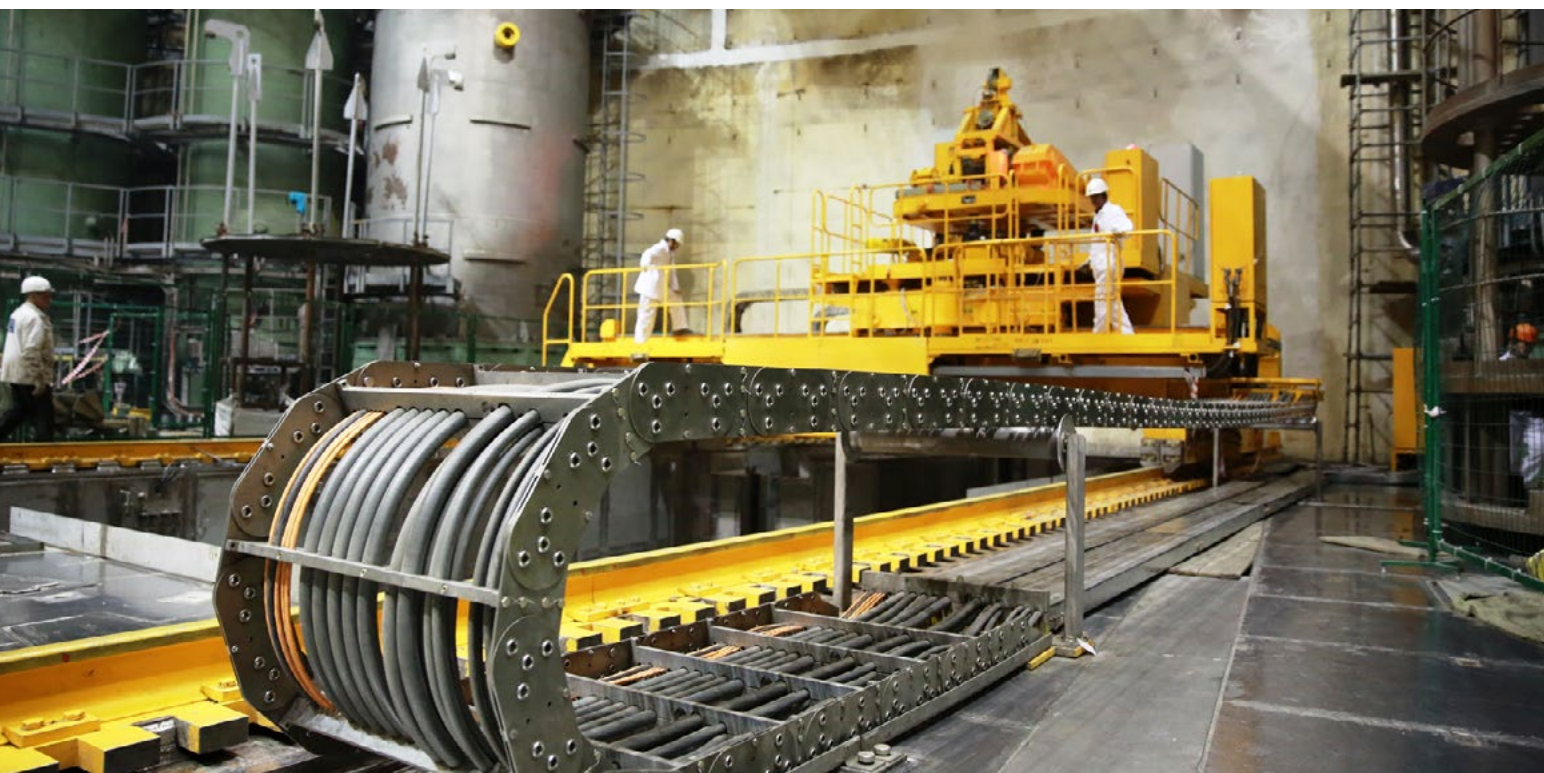
НОВОВОРОНЕЖСКАЯ АЭС

16 514,5[⚡]



МЛН КВТ·Ч –

выработано электроэнергии, в том числе 6 123,9 млн КВт·ч, выработанные блоком № 1 Нововоронежской АЭС-2



ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В 2017 ГОДУ

544,1

МЛРД КВТ·Ч

электроэнергии выработано Нововоронежской АЭС со дня пуска энергоблока № 1

8,1%

всей электроэнергии Концерна выработала Нововоронежская АЭС в 2017 году

3 898

ЧЕЛОВЕК –

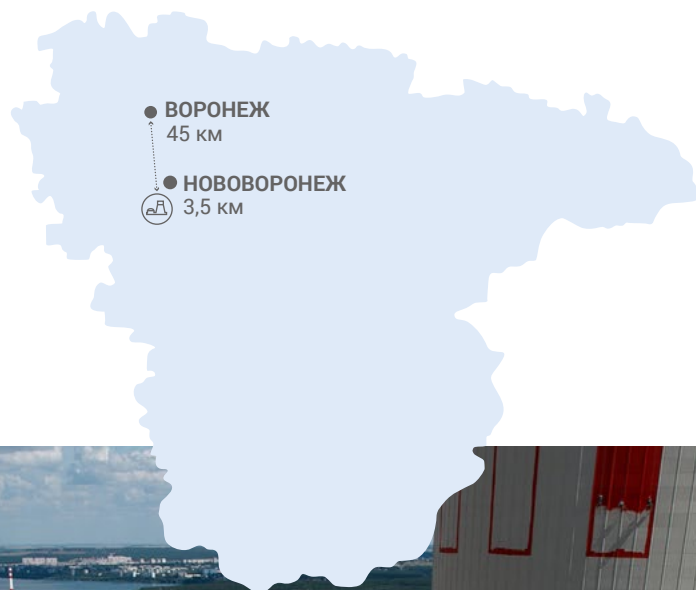
численность персонала

120,3% **ВЫРАБОТКА ПО ОТНОШЕНИЮ К 2016 Г.**

100,4% **ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА ФАС РОССИИ**

93,24% **КИУМ**

ВОРОНЕЖСКАЯ ОБЛАСТЬ



ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГБЛОКИ

№ энерго-блока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
4	ВВЭР-440	417	28.12.1972
5	ВВЭР-1000	1 000	31.05.1980
1**	ВВЭР-1200	1 180,3	05.08.2016
Суммарная установленная мощность, МВт		2 597,3	



4



5



1**



2*

** Нововоронежская АЭС-2.

* Ведется строительство энергоблока ВВЭР-1200 Нововоронежской АЭС-2.

РОСТОВСКАЯ АЭС

23 177,7 ⚡

МЛН КВТ·Ч –
выработано электроэнергии



ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В 2017 ГОДУ

210,6

МЛРД КВТ·Ч
электроэнергии выработано
Ростовской АЭС со дня пуска
энергблока № 1

11,4%

всей электроэнергии Концерна
выработала Ростовская АЭС
в 2017 году

2933

ЧЕЛОВЕКА –
численность персонала

96,6% **ВЫРАБОТКА ПО ОТНОШЕНИЮ К 2016 Г.**101% **ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА ФАС РОССИИ**88,2% **КИУМ**

РОСТОВСКАЯ ОБЛАСТЬ



ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГБЛОКИ

№ энерго-блока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
1	ВВЭР-1000	1 000	30.03.2001
2	ВВЭР-1000	1 000	18.03.2010
3	ВВЭР-1000	1 000	27.12.2014
Суммарная установленная мощность, МВт		3 000	



1



2



3



4*

* На новом энергоблоке № 4 (ВВЭР-1000) 6 декабря 2017 года состоялся физический пуск реактора.

СМОЛЕНСКАЯ АЭС

22 544,6 МЛН КВТ·Ч –
выработано электроэнергии

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ В 2017 ГОДУ

639,2

МЛРД КВТ·Ч
электроэнергии выработано
Смоленской АЭС со дня пуска
энергоблока № 1

11,1%

всей электроэнергии Концерна
выработала Смоленская АЭС
в 2017 году

3 622

ЧЕЛОВЕКА –
численность персонала

101,0% ВЫРАБОТКА ПО ОТНОШЕНИЮ К 2016 Г.

97,7% ВЫПОЛНЕНИЕ БАЛАНСА ФАС РОССИИ

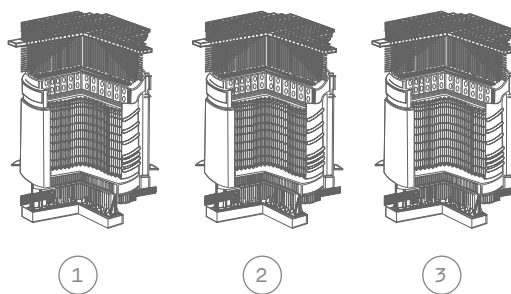
85,79% КИУМ

СМОЛЕНСКАЯ ОБЛАСТЬ



ДЕЙСТВУЮЩИЕ ЭНЕРГОБЛОКИ

№ энерго-блока	Тип реактора	Установленная мощность, МВт	Дата пуска
1	РБМК-1000	1 000	09.12.1982
2	РБМК-1000	1 000	31.05.1985
3	РБМК-1000	1 000	17.01.1990
Суммарная установленная мощность, МВт		3 000	



БЕЗОПАСНАЯ ЭКСПЛУАТАЦИЯ АЭС

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

АЭС	Отклонения		Неплановые автоматические остановки реактора из критического состояния		Несчастные случаи (кол-во)		Пожары / загорания (кол-во)	
	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017
Бал	3	3	0	0	0	0	0	0
Бел	1+10*	3	1+3*	0	0	0	0	0/0
Бил	2	0	2	0	0	0	0	0
Клн	14	5	0	0	0	3	0	1/0
Кол	5	3	3	1	0	0	0	0
Кур	3	3	1	0	1	0	0	0
Лен	5	8	1	2	0	0	0/1	0
Нво	2+10*	1+4*	4*	2*	0	0	0	0
Рос	3	4	0	0	0	0	0	0
Смо	8	3	2	0	0	0	0	0
Итого	46+20*	33+4*	10+7*	3+2*	1	3	0/1	1/0

В 2017 году АЭС России работали безопасно и надежно, состояние безопасности действующих АЭС в 2017-м по сравнению с 2016 годом имеет положительные тенденции. В 2017 году произошло 36 (33+3*) отклонений в работе АЭС, классифицированных по шкале INES уровнем «0» / «ниже шкалы». Из них 33 – на энергоблоках, находящихся в промышленной эксплуатации, и 3* – на блоке №1 Нововоронежской АЭС-2 на этапе освоения мощности. Также произошло 1* событие уровня «1» по шкале INES на энергоблоке №1 НВАЭС-2. В 2016 году количество отклонений было больше, соответственно: 46+20*.

Нарушений выше уровня «1» по шкале INES в 2017 и 2016 годах не было. На действующих

АЭС в 2017 году имело место 1 загорание (Ленинградская АЭС), в 2016 году имел место 1 пожар (Калининская АЭС).

Аварий и инцидентов, создающих опасность для жизни или здоровья персонала или непосредственную угрозу аварии, на производственных объектах Концерна в 2017 году не было. По результатам анализа состояния и тенденций безопасности АЭС сформированы следующие выводы: состояние безопасности действующих АЭС оценено как приемлемое, с необходимостью и целесообразностью реализации корректирующих мероприятий по ряду функциональных областей как на конкретных АЭС, так и на корпоративном уровне.

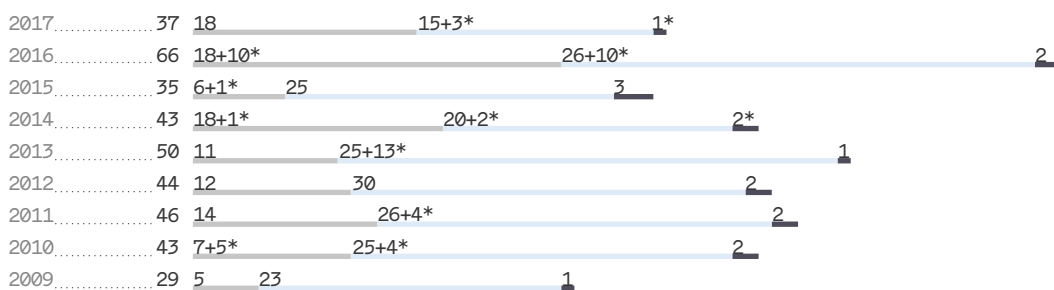
36

ОТКЛОНЕНИЙ

в работе АЭС в 2017 году, классифицированных по шкале INES уровнем «0» / «ниже шкалы»

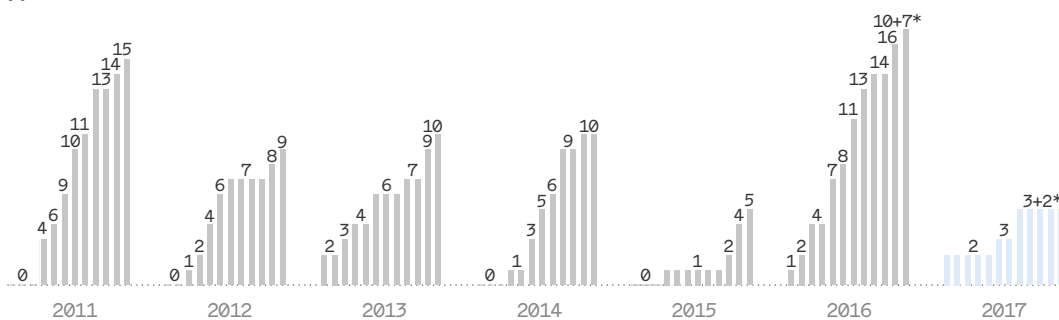
* Энергоблоки на этапе освоения мощности.

ДИНАМИКА ОТКЛОНЕНИЙ В РАБОТЕ АЭС ПО ШКАЛЕ INES

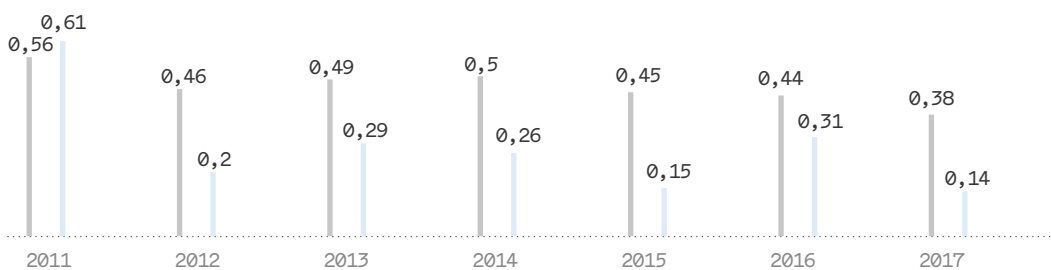


- Вне шкалы
- Уровень 0
- Уровень 1
- Уровень 2 и выше (не зафиксировано)

ДИНАМИКА НЕПЛАНОВЫХ АВТОМАТИЧЕСКИХ ОСТАНОВОВ С 2011 ПО 2016 ГГ.



НЕПЛАНОВЫЕ АВТОМАТИЧЕСКИЕ ОСТАНОВЫ, НА 7000 ЧАСОВ



- АЭС мира
- АЭС России

Среднее (на 7000 часов работы) количество остановов реакторов из критического состояния (показатель ВАО АЭС) на АЭС России остается ниже, чем на АЭС мира (см. рисунок).

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

Проверки АЭС проводятся в соответствии с годовым планом работ, графиком проверок АЭС, поручениями руководства Концерна и 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.

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.

* События, связанные с освоением мощности энергоблоков при их вводе в эксплуатацию.

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

3,8

МЛРД РУБЛЕЙ –
затраты АЭС на охрану
окружающей среды

Охрана окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов являются важнейшими задачами Концерна. Цель экологической политики Концерна – обеспечение устойчивого экологически ориентированного развития атомной энергетики и поддержания такого уровня безопасности АЭС, при котором воздействие на окружающую среду, персонал и население на ближайшую перспективу и в долгосрочном периоде обеспечивает сохранение природных систем, поддержание их целостности и жизнеобеспечивающих функций. Система производственного экологического контроля Концерна каждый год развивается и совершенствуется, что подтверждается ежегодным улучшением показателей воздействия АЭС на окружающую среду.

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 безопасности и устойчивого экологически ориентированного развития АЭС.

Экологическая политика Концерна:
http://www.rosenergoatom.ru/environment_safety/environment/

Деятельность атомных электростанций в 2017 г. осуществлялась при безусловном выполнении требований норм и правил природоохранного законодательства. АЭС работали надежно и безопасно, оказывая минимально возможное воздействие на окружающую среду.

Получены положительные заключения государственной экологической экспертизы по материалам обоснования лицензий на эксплуатацию энергоблоков:

- № 3 Кольской АЭС на мощности реакторной установки 107% от номинальной;
- № 2 Ростовской АЭС в 18-месячном топливном цикле на мощности реакторной установки 104% от номинальной;
- энергоблока № 4 Ростовской АЭС (физпуск состоялся в декабре 2017 г.)

<0,01%

ДОЛЯ АЭС

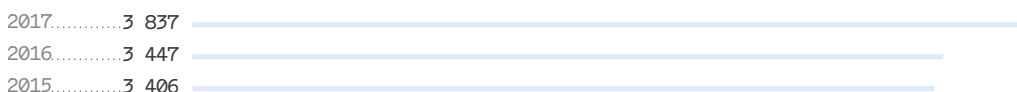
в объеме ЗВ, выбрасываемых в атмосферный воздух всеми предприятиями РФ

В 120

РАЗ МЕНЬШЕ

доля загрязненных сточных вод (0,03%) по сравнению с другими предприятиями РФ (обычно около 3,5–4%)

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, МЛН РУБЛЕЙ



Организована и проведена самооценка выполнения на АЭС установленных требований природоохранного законодательства и результативности мероприятий в области охраны окружающей среды.

В настоящее время достигнут высокий уровень безопасности атомных станций. Воздействие АЭС на окружающую среду за счет фактических выбросов и сбросов радиоактивных веществ в атмосферный воздух и в водные объекты значительно ниже допустимых значений и не превышает минимально значимой дозы, равной 10 мкЗв в год. Радиационный риск для населения является гарантированно безусловно приемлемым (менее 10^{-6}), что позволяет считать фактические выбросы и сбросы АЭС оптимизированными.

Для реализации основных принципов Экологической политики Концерн принял на себя обязательство внедрять и поддер-

живать 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 новых международных стандартов ISO 14001:2015 и ГОСТ Р ИСО 14001-2016.

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.

	Забор пресной воды	Сброс сточных вод
Саратовское водохранилище (Балаковская АЭС)	●	●
Белоярское водохранилище (Белоярская АЭС)	●	●
Ольховское болото (Белоярская АЭС)		●
Водоохранилище на руч. Большой Поннеурген (Билибинская АЭС)	●	●*
Оз. Удомля (Калининская АЭС)	●	
Озера-охладители, р. Волчина, р. Хомутовка (Калининская АЭС)		●
Оз. Имандра (Кольская АЭС)	●	●
Р. Сейм (Курская АЭС)	●	●
Р. Систа, р. Коваши, (Ленинградская АЭС)	●	●
Оз. Копанское (Ленинградская АЭС)	●	
Р. Пейпия, Финский залив (Ленинградская АЭС)		●
Р. Дон (Нововоронежская АЭС)	●	●
Цимлянское водохранилище (Ростовская АЭС)	●	●
Водоем-охладитель (Ростовская АЭС)		●
Десногорское водохранилище на р. Десна (Смоленская АЭС)	●	●

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ВОДЫ С РАЗБИВКОЙ ПО ИСТОЧНИКАМ, МЛН М³

Забираемая вода по источникам	2015	2016	2017
Питьевая вода из природных водных источников	11,8 (из них 8,1 – подземные воды)	11,5 (из них 8,0 – подземные воды)	11,1 (из них 7,5 – подземные воды)
Питьевая вода из систем водоснабжения коммунального назначения и прочих систем водоснабжения	7,3	6,8	5,9
Техническая пресная вода из природных водных объектов	1 683,3	1 665,6	1 679,0
Морская вода	5 149,5	5 234,4	4 969,7
Итого	6 851,9	6 918,3	6 665,7

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

* Руч. Большой Поннеурген (Билибинская АЭС).

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 2017 г. водоотведение АЭС соответствовало водобалансу, количеству выработанной электроэнергии и составило 94% 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)»*. Эксплуатация водохозяйственных систем на водоемах федерального значения накладывает на атомные станции дополнительную ответственность за сохранность и рациональное использование водных ресурсов, за чистоту территорий водоохраных зон и т. п.

Всего в 2017 г. было отведено 6 255,0 млн м³, а доля загрязненных сточных вод составила 0,03%.

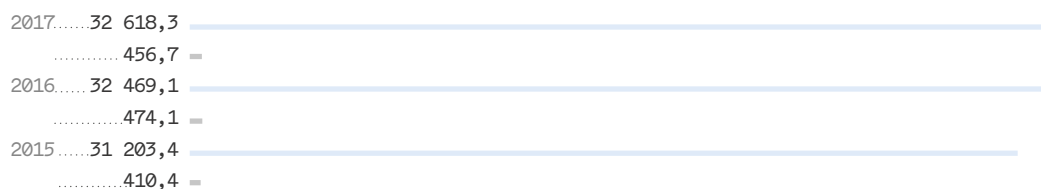
Объемы сбросов загрязненных сточных вод постепенно сокращаются, что обусловлено планомерной реализацией на АЭС мероприятий по модернизации и реконструкции систем очистки сточных вод.



В водные объекты в 2017 г. отведено 6 244,8 млн м³ нормативно-чистых вод, 7,9 млн м³ нормативно-очищенных вод, в т. ч.:

- 5,6 млн м³ — на сооружениях механической очистки вод;
- 2,3 млн м³ — на сооружениях биологической очистки вод.

ОБЩИЙ ОБЪЕМ МНОГОКРАТНО И ПОВТОРНО ИСПОЛЬЗУЕМОЙ ВОДЫ, МЛН М³



- В системах оборотного водоснабжения
- В системах повторно водоснабжения

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

ИННОВАЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ

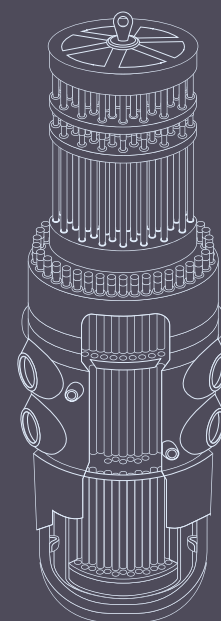
ЭНЕРГОБЛОКИ НОВОГО ПОКОЛЕНИЯ «3+» С РЕАКТОРАМИ ТИПА ВВЭР (ВВЭР-1200, ВВЭР-ТОИ)

20%

РОСТ МОЩНОСТИ
реакторной установки
по сравнению с предыдущим
поколением (ВВЭР-1000)

60

ЛЕТ
составляет проектный срок
службы основного оборудо-
вания



Концерн осуществляет сооружение новых энергоблоков с ВВЭР-1200 на Нововоронежской АЭС-2 и Ленинградской АЭС-2 с инновационными реакторами ВВЭР-1200 поколения «3+».

Ближайшей целевой задачей (в период 2021–2025 гг.) дальнейшего развития технологии ВВЭР является внедрение усовершенствованного блока АЭС с реактором ВВЭР-ТОИ, предполагающего дальнейшую оптимизацию проектных решений энергоблоков Нововоронежской АЭС-2 и Ленинградской АЭС-2.

В этих реакторах использованы самые передовые достижения и разработки, отвечающие всем постфукусимским требованиям. Такие блоки уникальны и не имеют аналогов в мире. Первый аналогичный блок был запущен в конце 2016 г. на Нововоронежской АЭС-2 (г. Нововоронеж).

По сравнению с традиционными энергоблоками такого же типа проект ВВЭР-1200 обладает рядом преимуществ, существенно повышающих его экономические характеристики и безопасность:

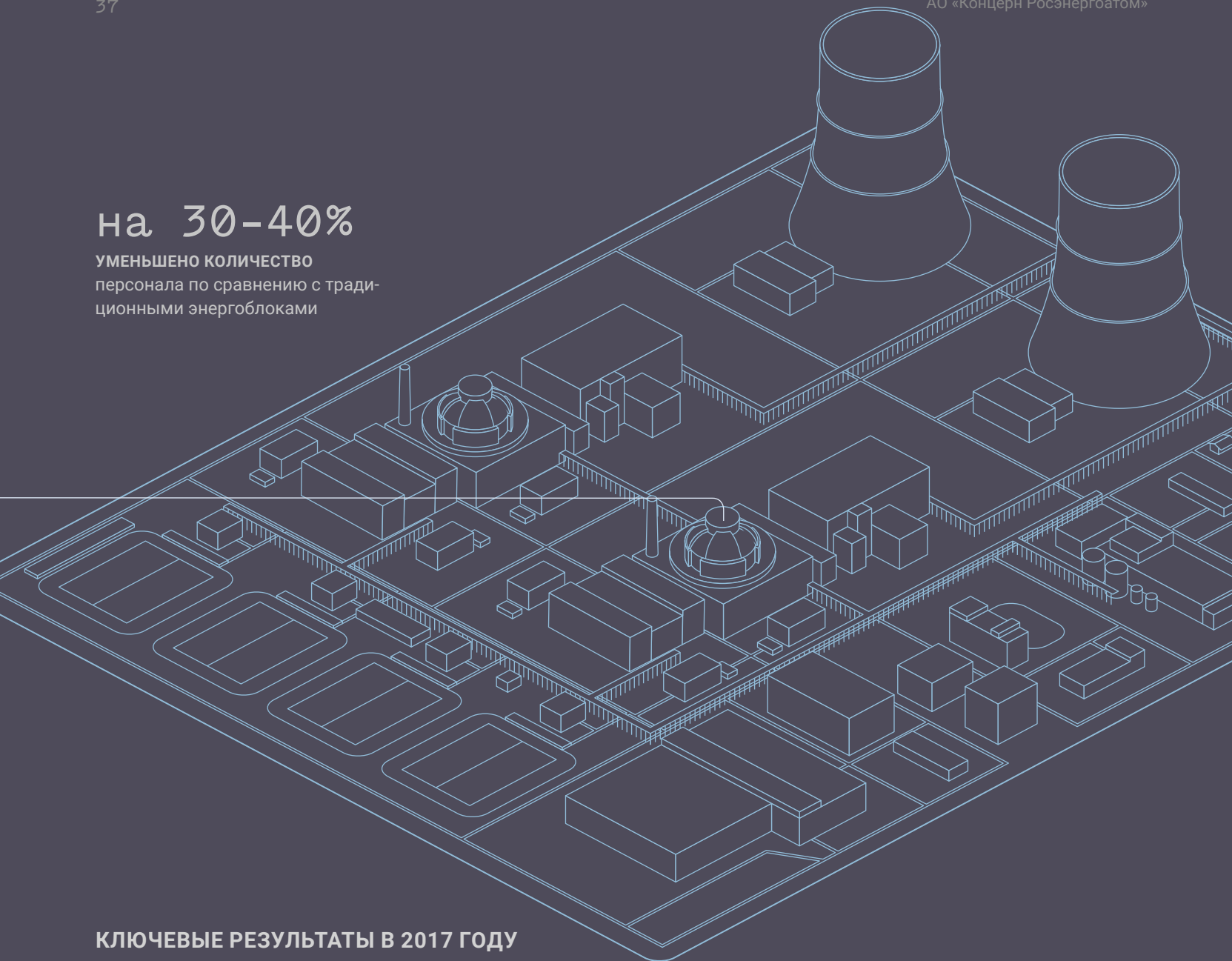
- мощность реакторной установки по сравнению с предыдущим поколением (ВВЭР-1000) выросла на 20 %;
- количество персонала уменьшено на 30–40 %;
- проектный срок службы основного оборудования увеличен в 2 раза и составляет 60 лет (с возможностью продления еще на 20 лет).

В настоящее время осуществляются рабочие проектирование и выполнение строительных работ на площадке Курской АЭС-2 — головной АЭС для реализации новейшего проекта ВВЭР-ТОИ.

Инновационные реакторы ВВЭР-1200 и ВВЭР-ТОИ поколения «3+».

на 30-40%

УМЕНЬШЕНО КОЛИЧЕСТВО
персонала по сравнению с тради-
ционными энергоблоками



КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ В 2017 ГОДУ

№ 1 Курской АЭС-2 (ВВЭР-ТОИ)

Выполнено за-
мещение грунта
и формирование
искусственного
основания под объ-
екты энергоблока;
начато армирование
фундаментной плиты
здания реактора.

№ 1 Нововоро- нежской АЭС-2 (ВВЭР-1200)

27.02.2017 энерго-
блок сдан в промыш-
ленную эксплуата-
цию.

№ 2 Нововоро- нежской АЭС-2 (ВВЭР-1200)

Подано напряжение
на собственные
нужды энергоблока;
начат подэтап пуско-
наладочных работ,
испытания и опробо-
вание оборудования.

№ 1 Ленинград- ской АЭС-2 (ВВЭР-1200)

Завершены работы
на подэтапах «Холод-
но-горячая обкатка
реакторной установ-
ки» и «Ревизия основ-
ного оборудования»;
в декабре 2017 г. на-
чат физический пуск.

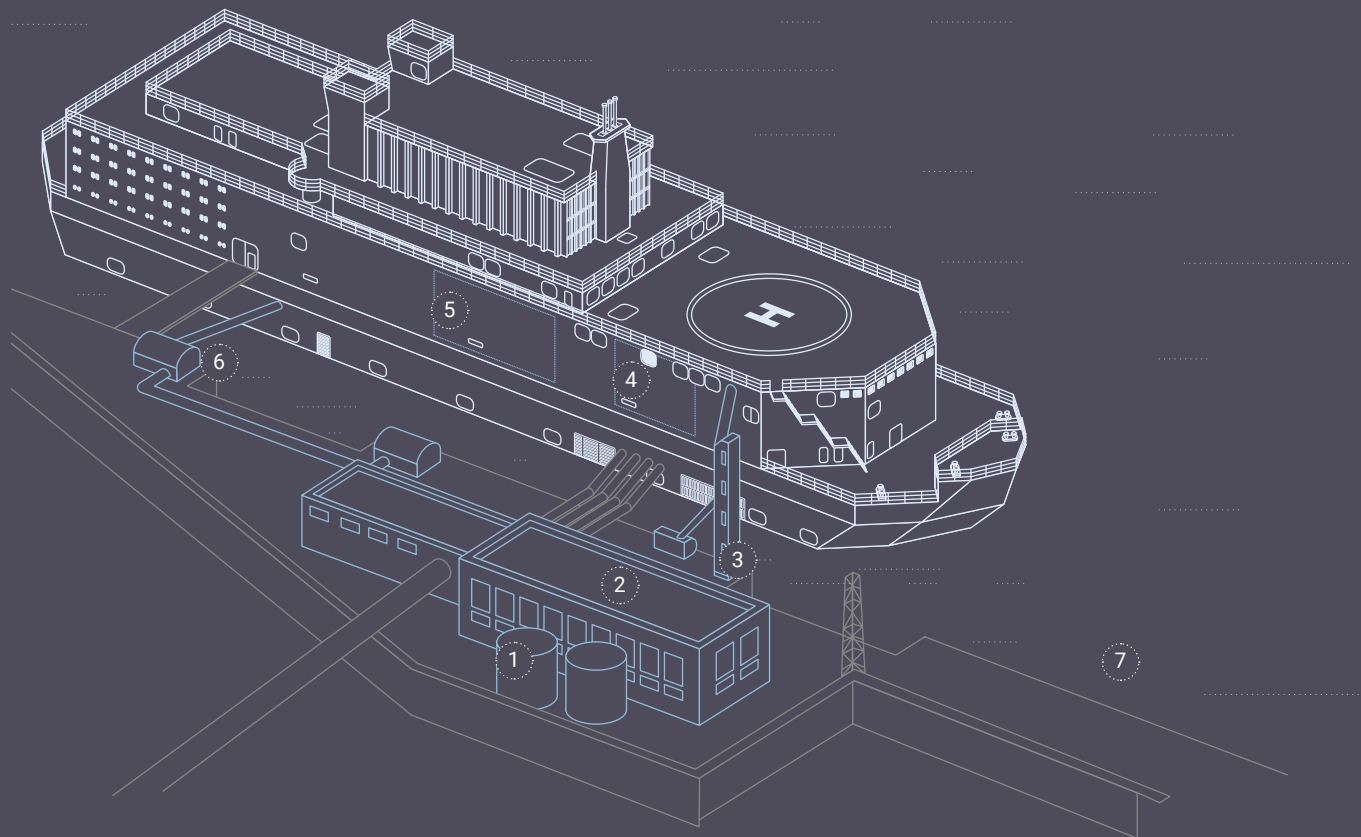
№ 2 Ленинград- ской АЭС (ВВЭР-1200)

Выполнена установка
методом open top
оборудования реак-
торной установки
на проектное место;
завершено бетони-
рование отметки 26
здания реактора;
установлен на про-
ектное место статор
генератора.

№ 3, 4 Ленин- градской АЭС-2 (ВВЭР-1200)

Проектируются.

ПЛАВУЧАЯ АТОМНАЯ ТЕПЛОЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ



КОНЦЕРН РЕАЛИЗУЕТ ИНВЕСТИЦИОННЫЙ ПРОЕКТ СТРОИТЕЛЬСТВА ПЛАВУЧЕЙ АТОМНОЙ ТЕПЛОЭЛЕКТРОСТАНЦИИ (ПАТЭС) МОЩНОСТЬЮ 70 МВт С РЕАКТОРНЫМИ УСТАНОВКАМИ КЛТ-40С ДЛЯ Г. ПЕВЕК ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА.

СОСТАВ ПАТЭС С РУ ТИПА КЛТ-40С

1. Баки горячей воды
2. Тепловой пункт
3. Устройство распределения электроэнергии
4. Паротурбинные установки
5. Реакторные установки
6. Гидротехнические сооружения
7. Подводный котлован

ПАТЭС — инновационный энергоисточник, созданный на базе российских технологий атомного судостроения и предназначенный для надежного круглогодичного энергоснабжения районов Арктики и Дальнего Востока России, а также других изолированных топливодефицитных районов в России и за рубежом.

В 2017 году выполнены следующие работы:

- осуществлена промывка систем 1-го контура установок 1 и 2 плавучего энергоблока (ПЭБ);
- реализован комплекс работ по подготовке ПЭБ к транспортировке в порт Мурманск;
- начаты швартовные испытания энергоблока;
- проведены испытания оборудования перегрузочного комплекса.

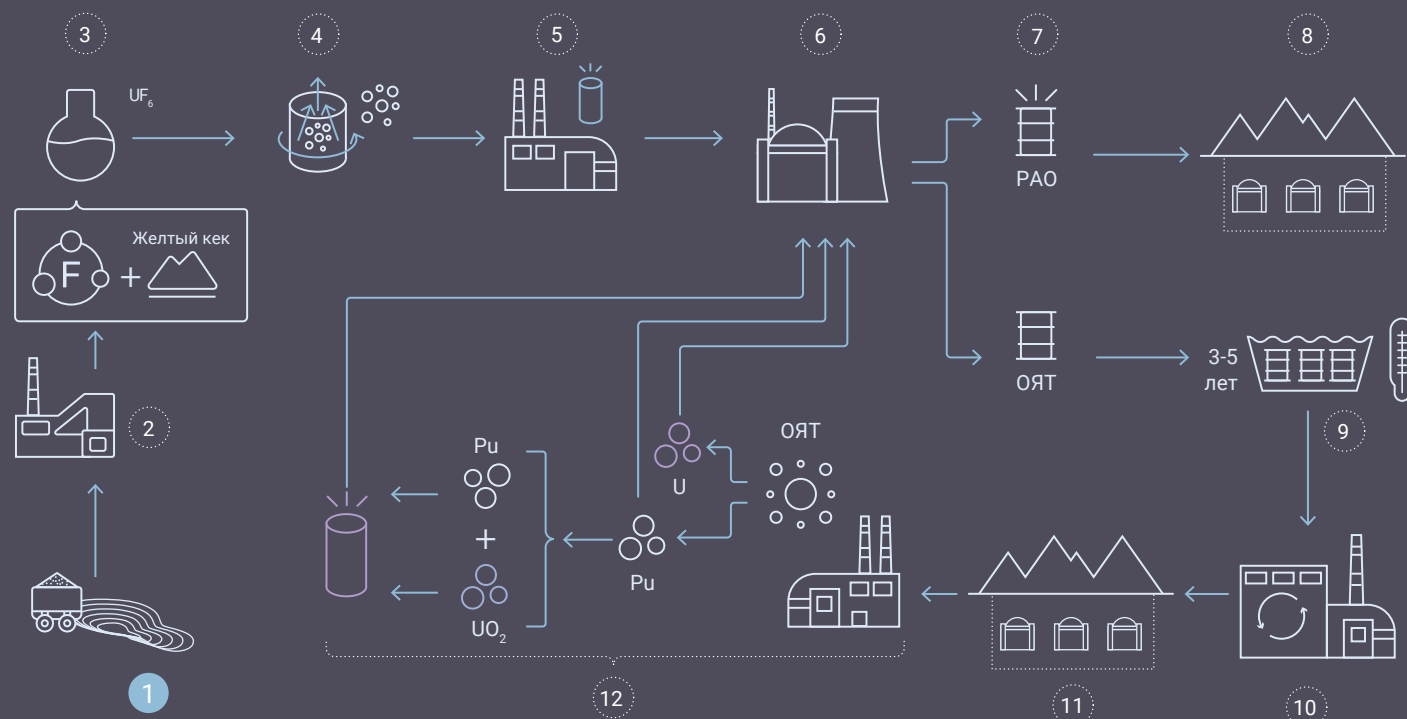
На площадке строительства береговой инфраструктуры и гидротехнических сооружений ПАТЭС в г. Певек в 2017 году продолжались работы основного периода строительства, в том числе:

- завершены строительные-монтажные работы по сооружению подходного участка мола-причала;
- начаты работы по сооружению мола-причала;
- начаты работы по строительству объектов береговой инфраструктуры.

Окончание строительства береговой инфраструктуры и гидротехнических сооружений, транспортировка плавучего энергоблока в г. Певек и ввод в эксплуатацию ПАТЭС планируются в 2019 году.

ЭНЕРГОБЛОКИ С РЕАКТОРАМИ НА БЫСТРЫХ НЕЙТРОНАХ И ЗАМКНУТЫЙ ТОПЛИВНЫЙ ЦИКЛ

СХЕМА ЗАМКНУТОГО ТОПЛИВНОГО ЦИКЛА



1. Рудник. 2. Горно-обогатительная фабрика.
3. Конверсионный завод. 4. Обоганительный завод.
5. Завод по изготовлению тепловыделяющих элементов (ТВЭЛов). 6. Атомная электростанция.
- 7, 8, 9. Хранилище РАО. 10. Пункт переработки.
11. Хранилище. 12. Извлечение плутония и урана. Изготовление уран-плутониевого МОКС-топлива на заводе.

ЭНЕРГОБЛОКИ С РЕАКТОРАМИ НА БЫСТРЫХ НЕЙТРОНАХ

Замкнутый ядерный топливный цикл позволяет:

- вовлечь в полезное производство неиспользуемый изотоп урана-238 (превращая его в новое топливо), то есть на сотни лет обеспечить топливом атомную энергетику и минимизировать РАО;
- использовать плутоний из накопленного отработавшего ядерного топлива (ОЯТ) всех типов реакторов;
- дожигать из накопленного ОЯТ всех реакторов наиболее проблемные долгоживущие изотопы, в том числе актиниды (исключив в будущем их длительное хранение под наблюдением).

Развитием технологии быстрых натриевых реакторов является разработка головного энергоблока БН большой мощности. На совместном заседании научно-технических советов № 1 и № 8 Госкорпорации «Росатом»

18.07.2017 рассмотрены результаты технико-экономической оптимизации технического проекта реакторной установки БН-1200 и материалов энергоблока с БН-1200. Проведен анализ работы оптимизированной конструкции БН-1200 в условиях нормальной эксплуатации и ее нарушений, проектных и запроектных аварий, обеспечения ядерной, радиационной безопасности, опирающийся на опыт разработки и эксплуатации реакторов БН-600 и БН-800 (энергоблоки № 3 и 4 Белоярской АЭС).

В целом, на НТС одобрены результаты работ по оптимизации технического проекта, турбоустановки и материалов проекта энергоблока и подготовлено техническое задание на реакторную установку БН-1200М.

На площадке Белоярской АЭС создана базовая инфраструктура для начала сооружения энергоблока № 5 с реактором БН-1200, имеются квалифицированные строительные-монтажные организации и технический персонал.

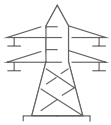


В настоящее время базовые технологии замкнутого ядерного топливного цикла (ЗЯТЦ) отрабатываются при эксплуатации энергетического комплекса Белоярской АЭС (энергоблоки с РУ БН-600 и БН-800) в сочетании с существующими и создаваемыми производствами по изготовлению топлива, переработке ОЯТ и по обращению с ОЯТ и РАО.

МЕЖДУНАРОДНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ БИЗНЕСЫ

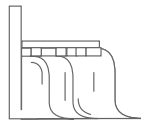
НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ НОВЫХ БИЗНЕСОВ

НЕЯДЕРНЫЙ



СБЫТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Расширение имеющихся и приобретение дополнительных компетенций на базовых рынках



СМЕЖНЫЕ РЫНКИ

Использование имеющихся компетенций на новых рынках



ЦЕНТР ОБРАБОТКИ ДАННЫХ

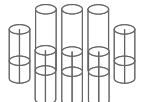
Расширение имеющихся и приобретение дополнительных компетенций на базовых рынках

ЯДЕРНЫЙ



СЕРВИС АЭС ЗА РУБЕЖОМ

Использование имеющихся компетенций на новых рынках



ПРОИЗВОДСТВО ИЗОТОПОВ

Приобретение дополнительных компетенций на новых рынках

ОСНОВНЫЕ ПРОДУКТОВЫЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ НАПРАВЛЕНИЯ «СЕРВИС АЭС ЗА РУБЕЖОМ»:



Ядерная инфраструктура



Подготовка персонала



Эксплуатация



Учебно-тренировочный центр



Ввод в эксплуатацию



Сервис



Тренажеры



Технический заказчик



РАЗВИТИЕ НОВЫХ БИЗНЕСОВ И РАСШИРЕНИЕ ПРИСУТСТВИЯ ЗА РУБЕЖОМ – ОДНО ИЗ ПРИОРИТЕТНЫХ НАПРАВЛЕНИЙ РАЗВИТИЯ КОНЦЕРНА.

Являясь одним из основных участников интегрированного предложения Госкорпорации «Росатом» на международных рынках сооружения АЭС за рубежом, Концерн пристально следит за безопасностью, надежностью эксплуатации, а также за качеством услуг по сервисному обслуживанию АЭС за рубежом, сооружаемых по российским проектам. Для облегчения доступа иностранных заказчиков к широкому спектру сервисных услуг, оказываемых дивизионом, АО «Русатом Сервис» определено единым отраслевым интегратором сервисного предложения АЭС за рубежом.



Создание и продажа новых продуктов для российских и зарубежных рынков как особое направление в развитии Концерна продолжают стремительно развиваться. В настоящее время в портфеле новых бизнесов Дивизиона выделяются пять крупных направлений, сконцентрированных в основном вокруг профильной деятельности Дивизиона, а также несколько новых бизнесов с фокусом на диверсификацию и обеспечение профильной деятельности.

48,44

МЛРД РУБЛЕЙ –

итоговый портфель заказов по новым продуктам на 10 лет по направлению бизнеса «Сервис АЭС за рубежом» (вне контура Госкорпорации «Росатом»).

ВЛАДЕЛЬЦЫ ПРОДУКТА

Организация Дивизиона – производители продукта, обладающие соответствующими компетенциями и референтным опытом.

ПРОДУКТ

Конкретный вид деятельности (осуществление поставок, выполнение работ, оказание услуг), предлагаемый к продаже в рамках направления бизнеса «Сервис АЭС за рубежом».

ИНТЕГРАТОР

Уполномоченная организация Госкорпорации «Росатом» в области управления сервисными услугами по обслуживанию АЭС за рубежом. «Единое окно» для интегрированного предложения Дивизиона и исполнения международных контрактов.

ЗАКАЗЧИК

Компания – существующий или потенциальный покупатель (заказчик) продукта.



РОСЭНЕРГОАТОМ
ЭЛЕКТРОМЕХАНИЧЕСКИЙ ДИВИЗИОН РОСАТОМА

- Ядерная инфраструктура
- Технический заказчик
- Подготовка персонала



РОСЭНЕРГОАТОМ
ВНИИАЭС

- Разработка документации
- Тренажеры
- Подготовка персонала



РОСЭНЕРГОАТОМ
АЭС

- Ввод в эксплуатацию
- Подготовка персонала



РОСЭНЕРГОАТОМ
АТОМТЕХЭКСПОРТ

- Эксплуатация



РОСЭНЕРГОАТОМ
АТОМЭНЕРГОРЕМОНТ

- Техническое обслуживание и ремонт



РОСЭНЕРГОАТОМ
ЗАРУБЕЖАТОМ
ЭНЕРГЕСТРОЙ

- Контроль качества оборудования и ядерного топлива

ИНТЕГРИРОВАННОЕ ПРОДУКТОВОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ



РУСАТОМСЕРВИС

ФУНКЦИИ:

- Формирование интегрированного предложения
- Маркетинг
- Коммерческая упаковка продукта
- Взаимодействие с заказчиком по всем вопросам как на этапе заключения контракта, так и в процессе его исполнения

РЕЗУЛЬТАТЫ РАЗВИТИЯ НОВЫХ НАПРАВЛЕНИЙ БИЗНЕСА ПО КЛЮЧЕВЫМ ПОКАЗАТЕЛЯМ В 2016–2017 ГГ.

Направление	Выручка по новым продуктам вне контура Госкорпорации «Росатом», млрд руб.		Портфель заказов по новым продуктам на период 10 лет вне контура Госкорпорации «Росатом», млрд руб.	
	2016	2017	2016	2017
Сервис АЭС за рубежом	4,9	4,66	34,31	↑ 48,44
Выход в сегменты B2B и B2C с новыми продуктами	0,08	↑ 0,12	-	-
Сбыт электроэнергии (гарантирующий поставщик)	49,15	↑ 55,33	-	-
Итого	54,13	↑ 60,11	34,31	↑ 48,44



Работы по направлению «Сервис АЭС за рубежом» осуществляются в 12 странах мира: Армении, Республике Беларусь, Болгарии, Чехии, Словакии, Венгрии, Литве, Иране, Китае, Индии, Бангладеш, Финляндии. В Армении, Иране и Болгарии АО «Русатом Сервис» является лидером рынка.

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА И ОХРАНА ТРУДА

277,7

МЛН РУБЛЕЙ –

затраты на внешнее обучение
работников Концерна в 2017 году

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

Успешное функционирование систем подготовки, психологического обеспечения и профессионального развития персонала Концерна является одним из ключевых факторов, влияющих на безопасную, надеж-

ную и эффективную эксплуатацию АЭС. Функционирование системы подготовки и профессионального развития персонала Концерна обеспечивается работой внутренней и внешней систем обучения.

Затраты на внешнее обучение работников Концерна в 2017 году составили 277,7 млн рублей, что в среднем составляет 8,2 тыс. рублей на человека в год.

Показатель	Количество часов обучения, всего	Количество часов обучения в расчете на 1 работника
Общее количество часов внутреннего обучения (в УТП АЭС и подразделениях)	2 501 580	73,8
Общее количество часов обучения во внешних образовательных учреждениях	613 447	18,1
Общее количество часов обучения, в том числе:	3 115 027	91,9
Руководители	706 251	129,8
Специалисты и служащие	1 190 679	78,7
Рабочие	1 218 098	91,5

2 501 580

ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ

внутреннего обучения сотрудников
Концерна

613 447

ЧАСОВ –

общая продолжительность
обучения сотрудников во внешних
образовательных учреждениях

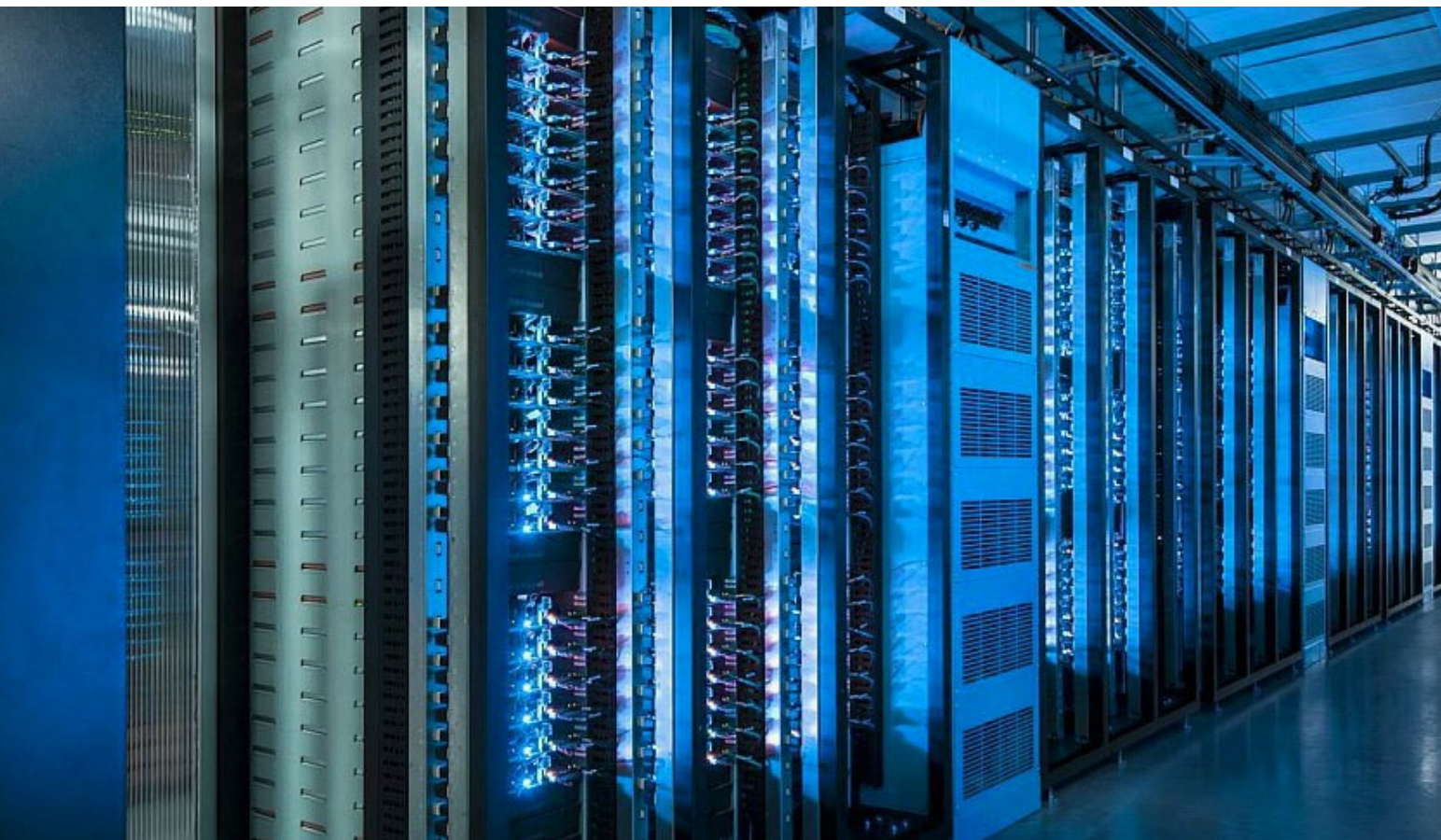
Для включения критически важных знаний персонала, как одной из составляющих интеллектуального капитала предприятия, в деятельность Концерна открыт проект по внедрению системы сохранения критически важных знаний персонала в Концерне. В рамках реализации этого проекта на Балаковской и Ленинградской АЭС при участии АНО ДПО «Техническая академия «Росатома» были успешно реализованы пилотные проекты по созданию системы управления критически важными знаниями персонала.

Минимальная заработная плата работника Филиала в 2017 году составляла 10 300,0 руб. до 01.09.2017 и 10 712,0 руб. с 01.09.2017 (при МРОТ с 01.01.2017 по 30.06.2017 года 7 500,0 руб. и с 01.07.2017 года – 7 800,0 руб.).

Система оценки эффективности деятельности руководителей строится на основе системы ежегодной оценки (основанной, в том числе, на выполнении ключевых показателей эффективности – КПЭ).

МИНИМАЛЬНЫЙ РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЙ ПО ГРУППАМ РАБОТНИКОВ, ТЫС. РУБЛЕЙ В ГОД

Категория работников	Базовая зарплата	Премия за выполнение КПЭ
2015		
Руководители	от 456,5	от 149,4
Специалисты	от 238,5	от 44,3
Рабочие	от 105,2	от 10,3
2016		
Руководители	от 463,2	от 149,4
Специалисты	от 249,9	от 44,3
Рабочие	от 115,8	от 10,3
2017		
Руководители	от 501,0	от 149,4
Специалисты	от 270,3	от 44,3
Рабочие	от 125,2	от 10,3



ОХРАНА ТРУДА

В соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации и государственной политикой, политика Концерна направлена на обеспечение приоритета сохранения жизни и здоровья работников в процессе производственной деятельности.

Основной задачей работы по обеспечению профессиональной безопасности и здоровья является улучшение условий труда, снижение и управление рисками травмирования персонала, что дает экономические результаты: сокращение затрат, связанных с компенсациями за работу с вредными и тяжелыми условиями труда, уменьшение потерь, свя-

занных с травматизмом, профессиональной заболеваемостью, уменьшением текучести кадров.

В 2017 году с работниками Концерна на объектах действующих АЭС произошло 2 несчастных случая на Кольской АЭС (1 тяжелый, 1 легкий). С персоналом АЭС на сооружаемых блоках в 2017 году несчастных случаев не было.

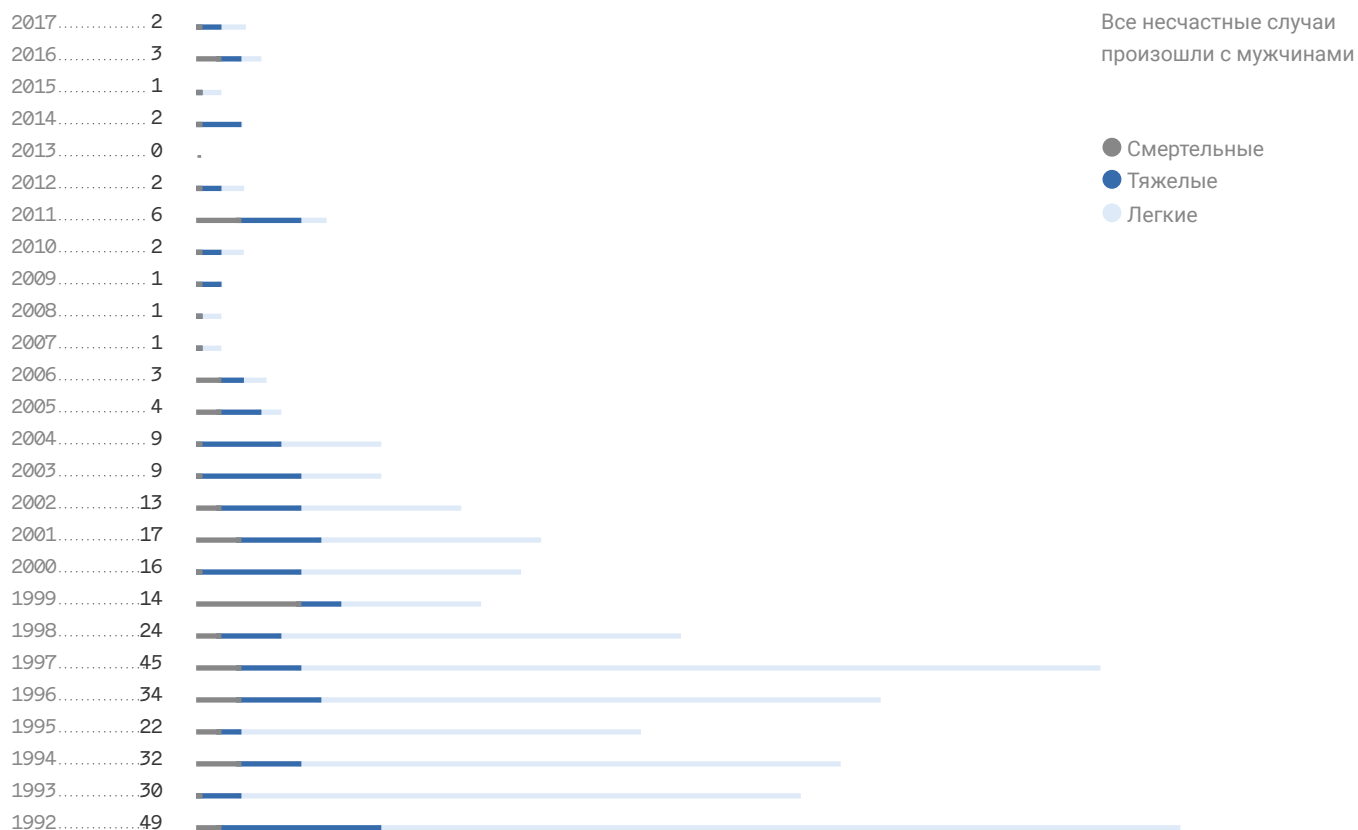
Причины несчастных случаев:

- нарушение порядка производства работ;
- неудовлетворительная организация производства работ (ненадлежащее проведение целевого инструктажа);

3,39

МЛРД РУБЛЕЙ –
затраты на охрану труда
в 2017 году

ДИНАМИКА ТРАВМАТИЗМА НА ДЕЙСТВУЮЩИХ АЭС КОНЦЕРНА В 1992–2017 ГГ.



- неприменение, неправильное применение, отсутствие контроля за применением СИЗ;
- личная неосторожность пострадавшего.

Для профилактики травматизма, исключения причин произошедших несчастных случаев разработаны и реализуются корректирующие мероприятия: утверждены и введены в действие «Комплексные мероприятия по обеспечению безопасности и охраны труда при производстве и приемке пуско-наладочных работ на сооружаемых энергоблоках АО «Концерн Росэнергоатом»; продлен особый режим эксплуатации на действующ-

щих АЭС Концерна, направленный на строгое соблюдение и контроль технологической дисциплины; введены в действие мероприятия по усилению ответственности за сознательное неприменение или неполное применение средств индивидуальной защиты и за нарушение требований технологических процессов выполнения работ, должностных и производственных инструкций, требований по безопасному ведению работ, технической эксплуатации и ремонту оборудования, а также правил охраны труда, техники безопасности, производственной санитарии и гигиены труда, пожарной безопасности и охраны окружающей среды.

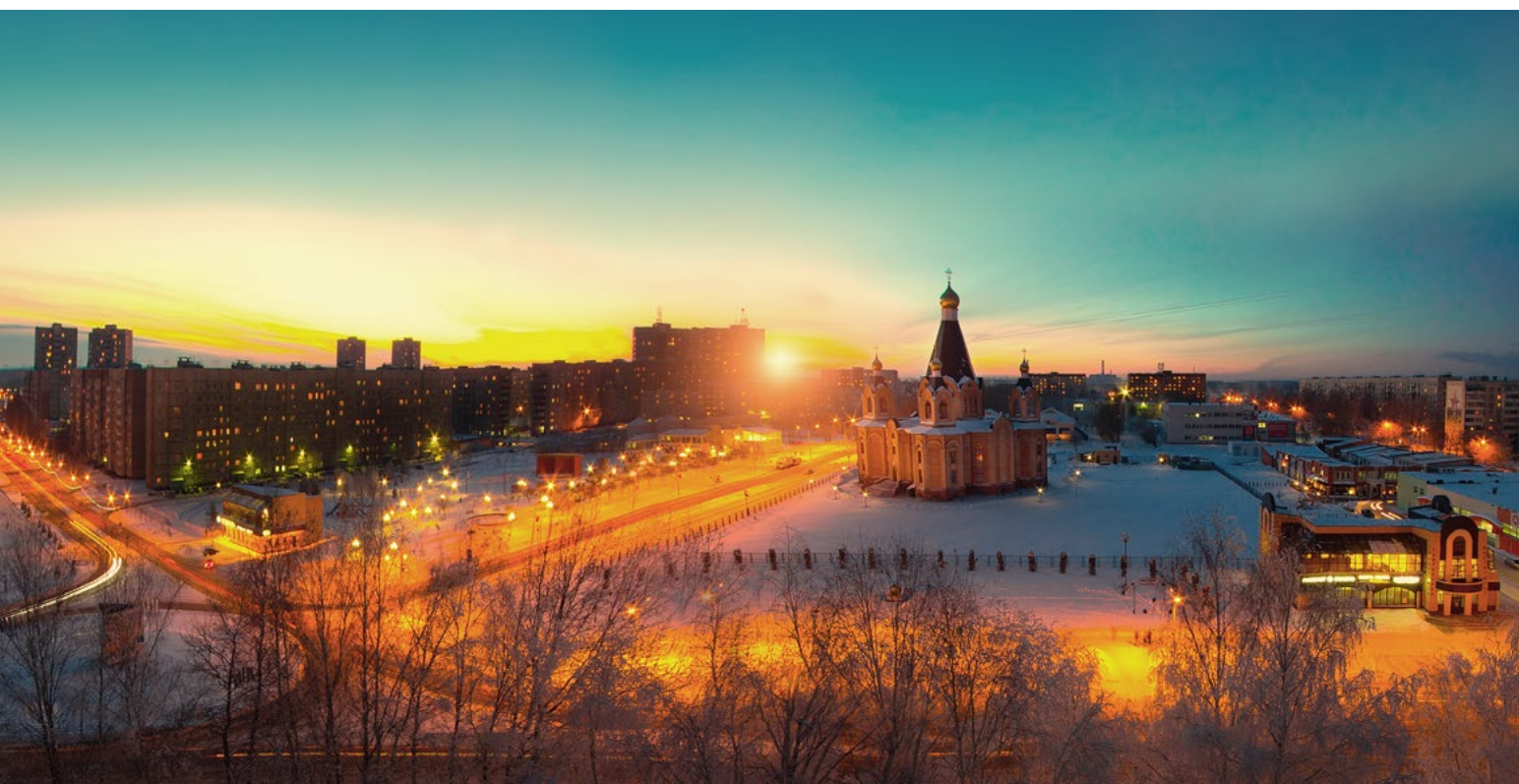
0,03

ПОКАЗАТЕЛЬ LTIFR*
ЗА 2017 ГОД В КОНЦЕРНЕ
(0,15 – установленный в КПЭ предел)

* Коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности.

РАЗВИТИЕ ТЕРРИТОРИЙ ПРИСУТСТВИЯ

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».



Инвестиции в инфраструктуру — важный аспект социальной политики Концерна. Инвестиционные программы Концерна, как правило, предусматривают строительство объектов социального назначения. Основные объекты инфраструктуры в городах расположения АЭС были созданы в процессе строительства АЭС.

Задача повышения уровня социально-экономического и инфраструктурного развития территорий присутствия выполняется также за счет реализации заключенных

между Госкорпорацией «Росатом» и субъектами Российской Федерации соглашений о сотрудничестве, которые действуют уже пять лет.

В рамках реализации соглашений о сотрудничестве между Госкорпорацией «Росатом» и регионами дополнительные налоговые платежи в регионы в 2017 году составили 19,6 млрд руб. (в 2016 году — 7,1 млрд руб.), из них на мероприятия муниципальных образований направлено 1,97 млрд руб. (в 2016 году — 1,68 млрд руб.).

БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

505

МЛН РУБЛЕЙ –
расходы на благотворительную деятельность



Благотворительная деятельность — одна из лучших корпоративных традиций Концерна, осуществляется с момента его основания. Принцип софинансирования — один из основополагающих в отношениях между Концерном и благополучателями. Практически в каждом проекте Концерн участвует в партнерстве с другими предприятиями и организациями. Кроме того, в благотворительных проектах Концерна участвуют и частные лица — работники АЭС и центрального аппарата.

РАСХОДЫ НА БЛАГОТВОРИТЕЛЬНУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, МЛН РУБ.

2017.....	505	<hr/>
2016.....	498	<hr/>
2015.....	565	<hr/>

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Полное наименование: Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»

Сокращенное наименование: АО «Концерн Росэнергоатом»

Адрес: 109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25

Контактный телефон: 8 (495) 647-41-89

Факс: 8 (495) 647-46-03

Электронная почта: info@rosenergoatom.ru

Web-сайт: <http://www.rosenergoatom.ru>

