

РАСШИРЯЯ ВОЗМОЖНОСТИ

ИНТЕГРИРОВАННЫЙ ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2017



атомэнергомаш
ГРУППА КОМПАНИЙ РОСАТОМА

**ИНТЕГРИРОВАННЫЙ
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
АО «АТОМЭНЕРГОМАШ»
ЗА 2017 ГОД
(РАСШИРЕННАЯ ВЕРСИЯ)**

**НОВЫЕ ПРОДУКТЫ
И БИЗНЕС-
НАПРАВЛЕНИЯ
КАК ОСНОВА
ДОЛГОСРОЧНОГО
РАЗВИТИЯ**

 Стандартные элементы GRI

 Сноски на интерактивные данные
к соответствующим материалам

ОГЛАВЛЕНИЕ

КРАТКО О КОМПАНИИ	4
КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ 2017 ГОДА	5
КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2017 ГОДА	6
ОБРАЩЕНИЯ РУКОВОДИТЕЛЕЙ	8
01. БИЗНЕС-МОДЕЛЬ И СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ	12
01.1. Бизнес-модель Компании.....	13
01.2. Стратегическое видение и положение Компании на рынке	22
01.3. Развитие целевых бизнес-направлений	24
01.4. Устойчивое развитие Компании.....	30
02. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	32
02.1. Система корпоративного управления	32
02.2. Соблюдение законодательства.....	52
02.3. Этика и антикоррупционные практики.....	53
02.4. Внутренний контроль и аудит	54
02.5. Управление рисками	56
03. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	60
03.1. Экономическая результативность и финансовое состояние	61
03.2. Коммерческая деятельность.....	70
03.3. Инвестиционная деятельность	72
04. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	74
04.1. Результаты производственной деятельности	75
04.2. Качество и промышленная безопасность	75
04.3. Оптимизация производственных процессов	78
04.4. Закупочная деятельность.....	80
05. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	82
05.1. Научная деятельность	82
05.2. Инновационное развитие	85

ОГЛАВЛЕНИЕ

06. ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	86
06.1. Экологический менеджмент	86
06.2. Выбросы и отходы.....	91
07. УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ	96
07.1. Кадровый состав.....	97
07.2. Условия и организация труда.....	103
07.3. Здоровье и безопасность на рабочем месте.....	106
07.4. Управление эффективностью деятельности персонала	110
07.5. Воспроизводство кадров.....	110
08. ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ	122
08.1. Социальная политика и благотворительность	123
08.2. Внешние коммуникации и корпоративный брендинг	126
08.3. Внутрикorporативные коммуникации	128
ПРИЛОЖЕНИЯ.....	130
Приложение 1. Глоссарий	130
Приложение 2. Информация об отчете.....	132
Приложение 3. Указатель содержания GRI Standards	137
Приложение 4. Бухгалтерская отчетность АО «Атомэнергомаш»	140
Приложение 5. Комбинированная бухгалтерская отчетность.....	206
Приложение 6. Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности.....	234
Приложение 7. Отчет о результатах анализа комбинированной бухгалтерской отчетности	237
Приложение 8. Заключение о нефинансовом заверении	241
Приложение 9. Заключение об общественном заверении.....	245
Приложение 10. Учет мнений заинтересованных сторон.....	246
Приложение 11. Ключевые факторы рисков по видам капиталов	248
КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	254

КРАТКО О КОМПАНИИ

GRI 102-1, 102-5

АО «Атомэнергомаш» (Компания, Общество) — Машиностроительный дивизион Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» (Дивизион) — один из крупнейших энергомашиностроительных холдингов России, предлагающий полный спектр решений в области проектирования, производства и поставки оборудования для атомной и тепловой энергетики, газовой и нефтехимической промышленности, судостроения, рынка специальных сталей и малой гидрогенерации.

Компания полностью контролирует всю производственную цепочку ключевого оборудования для ядерного острова и машинного зала — от НИОКР, выпуска рабочей документации и разработки технологических процессов до производства оборудования.

Дивизион объединяет крупнейшие энергомашиностроительные предприятия, включая производственные, научно-исследовательские и инжиниринговые организации на территории России, стран Европы и СНГ. Уникальные производственные и технологические компетенции предприятий Дивизиона позволяют предлагать заказчику оборудование в соответствии с самыми высокими требованиями.

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ 2017 ГОДА

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ 2017 ГОДА

GRI 102-7

Экономическая результативность

68,6 млрд
руб.

Комбинированная
выручка Дивизиона

9,8 млрд
руб.

EBITDA
Дивизиона

45 %

Доля выручки
от новых бизнесов

Производственная результативность

Отгрузка продукции на

11 АЭС
в мире

Повышение эффективности

587,7 млн
руб.

Эффект
от внедрения ПСР**

9,3 %

Рост производительности
труда

Научная деятельность

181

Научная работа
опубликована

80

Результатов
интеллектуальной
деятельности
получено

Коммерческая деятельность

454,7 млрд
руб.

Портфель заказов

52 %

Доля новых продуктов
в портфеле заказов

176,5 млрд
руб.

Сумма заключенных
договоров

29,5 %

Доля в российской
ЭМС-отрасли*

Устойчивое развитие

155,7 млн
руб.

Затраты на охрану
окружающей среды

6 %

Снижение общей
массы отходов

65,2 млн
руб.

Расходы
на благотворительность
и поддержку ветеранов

Развитие кадрового потенциала

31 %

Доля специалистов
до 35 лет

37 %

Доля сотрудников,
проработавших
в Компании
более десяти лет

79 %

Уровень
вовлеченности

* ЭМС — энергомашиностроение.

** ПСР — Производственная система «Росатом».

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2017 ГОДА



АТОМНАЯ ЭНЕРГЕТИКА

- В промышленную эксплуатацию введен инновационный энергоблок №1 Нововоронежской АЭС-2 с ключевым оборудованием предприятий Дивизиона — первый в мире энергоблок поколения 3+.
- Подписаны договоры на комплектную поставку оборудования ядерного острова и вспомогательного оборудования для АЭС «Руппур» (Бангладеш).
- Предприятиями АО «ЦКБМ» и АО «СвердНИИхиммаш» завершена поставка уникальных комплектов оборудования в рамках проекта «Прорыв», предназначенных для изготовления тепловыделяющих сборок на площадке опытно-демонстрационного энергетического комплекса АО «Сибирский химический комбинат».
- ПАО «ЗиО-Подольск» и филиалом АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш» отгружены комплекты оборудования для энергоблока №2 Белорусской АЭС.
- Филиалом АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш» изготовлено и отгружено оборудование для строящегося исследовательского реактора МБИР* в Димитровграде.
- АО «СНИИП» разработана мультиплатформа для анализа и диагностики любых измерений посредством «облачных» решений.

* МБИР — многоцелевой реактор на быстрых нейтронах.



ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГЕТИКА

- АО «Атомэнергомаш» стало комплектным поставщиком оборудования котельного и турбинного острова для заводов по термической переработке отходов в энергию.
- ПАО «ЗиО-Подольск» изготовлен и отгружен комплект оборудования котельного острова в рамках выполнения договора по комплектной поставке для ТЭС-1 АО «Архангельский ЦБК».



ГАЗНЕФТЕХИМИЯ

- Филиалом АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш» изготовлены супергабаритные вакуумные колонны для Омского и Московского НПЗ.
- АО «Атомэнергомаш» подписано соглашение о стратегическом партнерстве и сотрудничестве с крупнейшим в стране изготовителем сжиженного природного газа.
- С производственной площадки АО «СвердНИИхиммаш» отгружен комплект выпарных аппаратов для комплекса глубокой переработки углеводородного сырья комбината ООО «Запсибнефтехим».
- АО «ОКБМ Африкантов» подписан договор на производство герметичных электронасосов для нефтегазовой компании ООО «СИБУР-Кстово».



СУДОСТРОЕНИЕ

- ПАО «ЗиО-Подольск» завершено изготовление и выполнена отгрузка двух реакторных установок РИТМ-200 для ледокола нового поколения «Сибирь».
- АО «ОКБМ Африкантов» поставлено оборудование реактора РИТМ-200 для ледокола «Сибирь».



МИНИ-ГЭС**

- Венгерская компания Ganz EEM подписала контракт с Blue World Power and Energy Services PTY LTD на поставку гидроэнергетического оборудования для гидроэлектростанции малой мощности на водопаде Мпомпо в провинции Мпумаланга (ЮАР).
- В 2017 году подписаны договоры на изготовление и поставку оборудования для Усть-Джегутинской и Барсучковской малых гидроэлектростанций на территории России.

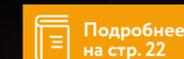
** Мини-ГЭС — оборудование для малой гидрогенерации.



СПЕЦИАЛЬНЫЕ СТАЛИ

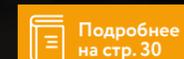
- На ПАО «Энергомашспецсталь» изготовлен слиток массой 415 тонн для производства обечайки корпуса реактора одной из строящихся атомных станций.
- АО «Атомэнергомаш» заключило соглашение о намерении с концерном DMG MORI о поставке чугунных отливок.

Устойчивое развитие



Подробнее
на стр. 22

АО «Атомэнергомаш» признает, что следование концепции устойчивого развития является одним из важнейших факторов успешной деятельности в средне- и долгосрочной перспективе. Принципы устойчивого развития глубоко интегрированы в деятельность Компании и отражены в миссии АО «Атомэнергомаш», зафиксированной в корпоративной стратегии.



Подробнее
на стр. 30

Компания при инициации и реализации проектов ориентируется на повестку в области устойчивого развития, сформированную по результатам Конференции ООН, прошедшей в сентябре 2015 года. Вклад Дивизиона в достижение Целей устойчивого развития за 2017 год приведен в разделе «Устойчивое развитие Компании».

ОБРАЩЕНИЯ РУКОВОДИТЕЛЕЙ

GRI 102-14

Уважаемые коллеги!

Представляю вашему вниманию Интегрированный годовой отчет АО «Атомэнергомаш» за 2017 год. В этом документе максимально широко представлены производственные, финансовые, социальные и экологические вопросы, связанные с деятельностью Машиностроительного дивизиона Госкорпорации «Росатом».

В 2017 году Дивизион продолжил свое динамичное развитие, демонстрируя стабильный рост финансово-экономических и производственных показателей, что обеспечено усилиями менеджмента по внедрению Производственной системы «Росатом», сокращению сроков протекания процессов и применению лучших практик управления производством. За пять лет производительность труда в Компании выросла более чем в два раза, существенно сокращены сроки производства ключевого оборудования для атомной энергетики и смежных отраслей.

Хочу отметить продолжающийся рост портфеля заказов Компании на десятилетний период. За 2017 год его объем составил около 455 млрд руб., увеличившись по сравнению с 2016 годом на 35 млрд руб. А если посмотреть динамику за пять лет, то портфель заказов Компании вырос в 4,6 раза. При этом важно, что он обеспечен не только продукцией для атомной отрасли, но и для других секторов экономики, что полностью отвечает стратегии Госкорпорации «Росатом» на диверсификацию бизнеса.

Например, Компания участвует в локализации изготовления оборудования для заводов по производству сжиженного природного газа. Помимо этого, в прошлом году АО «Атомэнергомаш» стало комплектным поставщиком оборудования котельного и турбинного острова для заводов по термической переработке отходов в энергию, строительство которых идет в рамках проекта АО «РТ-Инвест»

«Энергия из отходов». Это важный проект, который не только открывает новую страницу в развитии «зеленых» технологий, но и формирует новый рынок для изготовителей соответствующего оборудования. Поэтому участие Дивизиона в строительстве первых заводов позволяет рассчитывать, что он займет на этом рынке устойчивые позиции.

В 2017 году заключены первые контракты на поставку пяти гидроагрегатов для двух проектов малых ГЭС. Производство и поставку турбин обеспечит венгерская дочерняя компания Общества Ganz EEM, которая таким образом сможет восстановить свои референции в гидроэнергетике.

Еще один из приоритетов развития АО «Атомэнергомаш» — ориентация на инновационную деятельность. Предприятия Дивизиона успешно разрабатывают современные технологические решения, являются ключевыми участниками отраслевых проектов по созданию новых типов оборудования, уже сегодня формируют образ атомной энергетики будущего.

Успехи Компании в первую очередь являются заслугой ее коллектива. От имени Госкорпорации «Росатом» я благодарю всех работников АО «Атомэнергомаш» и его предприятий за слаженную и эффективную работу, направленную на развитие Компании и атомной отрасли. Уверен, что все достигнутое будет новым мощным заделом для становления Общества в качестве одного из лидеров мирового энергомашиностроения!

Корогодин Владислав Игоревич,
Председатель Совета директоров АО «Атомэнергомаш»¹,
Директор по управлению жизненным циклом
ЯТЦ и АЭС Госкорпорации «Росатом»

¹ С 19.01.2018



Уважаемые акционеры, коллеги и партнеры!

Представляю вам Годовой отчет за 2017 год
Машиностроительного дивизиона Государственной
корпорации «Росатом» — АО «Атомэнергомаш».

Предыдущий год был наполнен весомыми
достижениями, яркими событиями, позволив-
шими не только закрепить лидирующую роль
Компании на рынке атомного и энергетического
машиностроения, но и добиться существенных
успехов в других отраслях промышленности,
не связанных с энергетикой.

Комбинированная выручка Группы компаний
«Атомэнергомаш» по итогам года выросла
на 8 % и составила 68,6 млрд руб. Портфель за-
казов Общества на десятилетний период достиг
455 млрд руб. В частности, в отчетном году под-
писаны договоры на комплектную поставку обо-
рудования ядерного острова для АЭС «Руппур»
(Бангладеш) и вспомогательного оборудования
машинного зала этой станции. С учетом данных
контрактов в настоящее время Общество явля-
ется комплектным поставщиком оборудования
ядерной паропроизводящей установки для двух
энергоблоков Курской АЭС-2, второй очереди
АЭС «Куданкулам» (Индия), четырех блоков
АЭС «Аккую» (Турция) и одного энергоблока
АЭС «Ханхикиви-1» (Финляндия).

Также в партнерстве с компанией General
Electric осуществляется реализация контра-
ктов на комплектную поставку машинного
зала, включая оборудование турбоустанов-
ки, для АЭС «Аккую» и АЭС «Ханхикиви-1».
Кроме того, Общество в точном соответствии
с контрактными сроками продолжает изго-
товление комплектного вспомогательного
оборудования машзала для АЭС «Куданкулам»
и АЭС «Бушер» (Иран).

Системная работа развернута
в АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС» по прохождению
всех необходимых процедур в рамках реализа-
ции новых проектов Госкорпорации «Росатом»
в атомной энергетике, разработке проектной
и конструкторской документации, получению
необходимых разрешений и лицензий, необхо-
димых для начала строительства энергоблоков
в течение 2018–2019 годов.

Одновременно мы продолжаем наращивать свое
присутствие в неатомных отраслях, совместно
с нашими партнерами реализуем сложные ком-
плексные проекты, обеспечивающие развитие



ОБРАЩЕНИЯ РУКОВОДИТЕЛЕЙ

энергетики, нефтепереработки, газовой промышленности
и других ключевых секторов российской экономики. В част-
ности, по технологии и проекту АО «СвердНИИхиммаш»
продолжается строительство солезавода в Калининград-
ской области и водоподготовительного комплекса на не-
фтехимическом комбинате ООО «Запсибнефтехим».

В 2017 году было подписано соглашение о стратегическом
партнерстве и сотрудничестве с крупнейшим в стране из-
готовителем сжиженного природного газа. Оно позволяет
принять участие в локализации производства сложного
технологического оборудования для получения СПГ.
Первые контракты по этому соглашению уже находятся
в стадии реализации.

Отчетный год был насыщен производственными событиями.
Прежде всего хочу отметить, что мы полностью освоили про-
изводство инновационных реакторных установок РИТМ-200
для ледоколов нового поколения. В 2016 году заказчику были
направлены реакторы для головного ледокола «Арктика»,
а в 2017 году — для первого серийного судна «Сибирь».
Это принципиально новые реакторы, которые полностью —
от проектирования до этапа отгрузки — изготавливаются
в контуре Дивизиона. В реализации проекта принимают
участие АО «ОКБМ Африкантов» как главный конструктор
и комплектный поставщик, ПАО «ЗиО-Подольск» как изгото-
витель корпусного оборудования, АО «НПО «ЦНИИТМАШ»,
обеспечивающее материаловедческую поддержку.

Сейчас в соответствии с графиком идут работы по изготовле-
нию оборудования для второго серийного ледокола «Урал».
При этом РИТМ-200 не самая последняя разработка кон-
структоров предприятия. В настоящее время проектируется
перспективная силовая установка РИТМ-400 для ледоколов
следующего поколения «Лидер». Данные ледоколы должны
будут обеспечить круглогодичную навигацию на трассе Сев-
морпути и пробивать льды толщиной свыше четырех метров.
Проектная тепловая мощность новых реакторов составит
315 МВт, что вдвое больше, чем у РИТМ-200. Кроме того,
на основе накопленного опыта специалистами предприятий
Общества и других дивизионов Госкорпорации «Росатом»
разрабатывается принципиально новый продукт — Оптима-
лизированный плавучий энергоблок, который будет оснащен
модернизированной реакторной установкой РИТМ-200М.

АО «ЦКБМ» изготовило и поставило уникальное обору-
дование участка сборки и герметизации твэлов для модуля
фабрикации-рефабрикации по проекту «Прорыв».

На филиалах АО «АЭМ-технологии» в Волгодонске и Петро-
заводске изготовлены три колонны для нефтеперерабатываю-
щих комплексов в Москве и Омске. Это уникальное оборудо-
вание, которое ранее не производилось в России. Важно, что
в ходе изготовления мы смогли наладить постоянное систем-

ное взаимодействие с заказчиком и лицензиаром аппаратов.
В тепловой энергетике завершено изготовление оборудова-
ния для ТЭС-1 АО «Архангельский ЦБК».

В отчетном году состоялся пуск трех энергоблоков:
№ 3 Тяньваньской АЭС (Китай), № 4 Ростовской АЭС,
№ 1 Ленинградской АЭС-2 с реакторными установками,
разработанными конструкторским бюро Холдинга —
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС», для которых практически
все предприятия Общества изготавливали основное
и вспомогательное оборудование.

Отдельно хочу отметить системную деятельность по развитию
производственного персонала, которая проводится на пред-
приятиях Общества. В 2017 году абсолютным победителем
национального чемпионата профессионального мастерства
WorldSkills Hi-Tech 2017 в номинации «Сварочные техноло-
гии» стал работник Атоммаша Алексей Григорович. С учетом
прошлых достижений на предприятии теперь работают три
лучших сварщика страны, победители WorldSkills 2015, 2016
и 2017 годов. Там же, на Атоммаше, начал работу центр сварки,
где свое мастерство повышают специалисты предприятий
атомной и других отраслей. Аналогичные центры будут откры-
ты и на других предприятиях Дивизиона.

В 2018 году стратегическими приоритетами для нас остаются
своевременное выполнение всех контрактных обязательств,
повышение эффективности производства, в том числе
за счет системного внедрения Производственной системы
«Росатом», увеличение объема экспортных контрактов и рост
выручки по всем бизнес-направлениям.

В завершение выражаю искреннюю благодарность
заказчикам и партнерам за доверие и конструктивное со-
трудничество, а всему коллективу АО «Атомэнергомаш»
за успешную, эффективную работу и приверженность цен-
ностям Госкорпорации «Росатом». Уверен, что результаты
прошлого года станут прочной основой для дальнейшего
устойчивого развития Общества как глобальной компании,
предоставляющей своим партнерам максимально надежные
и эффективные решения.

Никипелов Андрей Владимирович,
Генеральный директор
АО «Атомэнергомаш»

01

БИЗНЕС- МОДЕЛЬ И СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ

Публичная бизнес-модель
АО «Атомэнергомаш»
основывается на цепочке
создания стоимости

176,5 млрд
руб.

Сумма заключенных
договоров в 2017 году

68,6 млрд
руб.

Комбинированная выручка
Дивизиона в 2017 году

01.1. БИЗНЕС-МОДЕЛЬ КОМПАНИИ

Публичная бизнес-модель АО «Атомэнергомаш» основывается на цепочке создания стоимости — от используемых ресурсов до готовой продукции и ключевых каналов ее сбыта.

ПУБЛИЧНАЯ БИЗНЕС-МОДЕЛЬ ДИВИЗИОНА АО «АТОМЭНЕРГОМАШ»

Миссия

Создавать и развивать глобально конкурентоспособные технологические решения для энергетики с целью поддержания высокого уровня комфортной жизни людей и достижения роста результатов бизнеса Компании

454,7 млрд руб.

Общая сумма портфеля заказов

52 %

Доля заказов в портфеле по новым продуктам

68,6 млрд руб.

Комбинированная выручка Дивизиона в 2017 году

Основная деятельность

Структура комбинированной выручки в отчетном году по операционным сегментам, млрд руб.

31,9

46,5 %



Атомная энергетика

Оборудование реакторного отделения и машинного зала, вспомогательное оборудование для АЭС

18,7

27,3 %



Судостроение/ТСКЭ*

Различные виды оборудования для судостроения и ПАТЭС**

3,6

5,2 %



РАО/ОЯТ***

Оборудование для хранения, транспортировки и переработки РАО/ОЯТ

2,8

4,1 %



Спецстали

Специальные литые стали и кованные изделия

2,6

3,8 %

2,3

3,3 %



Тепловая энергетика

Котельное и вспомогательное оборудование для тепловой энергетики

2,1

3,1 %

4,6

6,7 %

Создание стоимости для стейкхолдеров:



Природный капитал

Снижение массы отходов – 6 %
Снижение выбросов N₂O – 39 %



Социальный капитал

Выплаты в бюджеты (начислено) – 8,7 млрд руб.
Благотворительность – 46,3 млн руб.

Ресурсы



Кадровый состав

Человеческий капитал – порядка 17,7 тыс. квалифицированных сотрудников в Компании



Финансово-экономическое состояние

Финансово-экономический капитал – растущая выручка за счет повышения эффективности бизнеса



Инфраструктура

Производственный капитал – производственные мощности и современный парк оборудования



Технологии

Инновационный капитал – сбалансированный портфель развивающихся технологий

Создание стоимости для Компании:



Кадровый состав

Повышение эффективности персонала и развития кадрового потенциала

13,3 %

Рост средней заработной платы

9,3 %

Рост производительности труда в 2017 году



Финансово-экономическое состояние

Обеспечение экономической эффективности и устойчивости

291 млн руб.

Доход от реализации непрофильных активов

9,6 %

Рост выручки по новым бизнесам



Инфраструктура

Повышение эффективности и гибкости производственных мощностей Компании

587,7 млн руб.

Эффект от ПСР

2,4 млрд руб.

Объем осуществленных инвестиций



Технологии

Обеспечение конкурентоспособности продукции и технологическое лидерство

80

Получено патентов и свидетельств РИД****

181

Опубликовано научных статей и работ



Газнефте-химия

Оборудование для переработки нефти и газа для НПЗ**** и морских платформ



Общая техника

Спецтехника и комплектующие для тяжелой техники



Прочие сегменты

* ТСКЭ – транспортная, судовая, корабельная энергетика.

** ПАТЭС – плавучая атомная электростанция.

*** РИД – результаты интеллектуальной деятельности.

**** НПЗ – нефтеперерабатывающий завод

***** РАО/ОЯТ – радиоактивные отходы/отработавшее ядерное топливо.

ЦЕПОЧКА ПОСТАВОК ПО БИЗНЕС-НАПРАВЛЕНИЮ «АТОМНАЯ ЭНЕРГЕТИКА»

01 Научно-исследовательские разработки

- Фундаментальные и прикладные исследования
- Разработка новых материалов и технологических процессов
- Опытные образцы и испытания

- » ЦНИИТМАШ
- » СвездНИИхиммаш

02 Проектирование и инжиниринг

- Разработка реакторного оборудования для всех АЭС российского дизайна
- Реакторные установки для атомного ледокольного флота
- Перспективные исследования в области производства реакторных установок для атомных станций средней и малой мощности

- » ГИДРОПРЕСС
- » ОКБМ Африкантов
- » ЗИОМАР
- » АЭМ-технологии

03 Металлургические заготовки и спецстали

- Производство металлургических заготовок для атомной, энергетической и других отраслей
- Создание новых конструкционных материалов
- Конструирование и изготовление нестандартного оборудования

- » ЭМСС
- » Петрозаводскмаш, филиал АЭМ-технологии
- » ЦНИИТМАШ

04 Производство оборудования

Подробнее на стр. 24–25

- Производство оборудования ядерного и турбинного островов
- Производство вспомогательного оборудования АЭС
- Уникальные технологические и производственные решения

- » ГИДРОПРЕСС
- » ОКБМ Африкантов
- » ЗИОМАР
- » Атоммаш, филиал АЭМ-технологии

05 Комплектная поставка

- Оборудование ЯППУ*
- Оборудование машинного зала
- Корабельные и судовые реакторные установки

Комплектный поставщик:
» АЭМ

- Субпоставщики:
- » АЭМ-технологии (оборудование РУ, парогенератор, компенсатор давления, ГЦТ и др.)
 - » ЦКБМ (ГЦНА и др.)
 - » ЗиО-Подольск (трубопроводы)
 - » ГИДРОПРЕСС (СУЗ)

Комплектный поставщик:
» АЭМ, ААЭМ

- Субпоставщики:
- » Ganz EEM (конденсатные насосы)
 - » АРАКО (трубопроводная арматура)
 - » АТМ (поставщик ВТТ[®])
 - » ЗиО-Подольск (теплообменное оборудование)
 - » ЦКБМ (пусковые насосы, питательная вода)

Комплектный поставщик:
» ОКБМ

- Субпоставщики:
- » Вента
 - » АЭМ

06 Заказчики

- Поставка оборудования для строящихся и введенных в эксплуатацию энергоблоков
- Поставка оборудования для исследовательских реакторов
- Сопровождение и поддержка поставленного оборудования на всем жизненном цикле
- Поставка оборудования для атомного флота

- » Группа компаний «АСЭ» (зарубежные АЭС)
- » Концерн «Росэнергоатом» (российские АЭС)
- » Атомфлот
- » Русатом Сервис

- » Зарубежные энергетические холдинги и корпорации
- » Иностранные посредники и заказчики готовых решений для атомной энергетики

* ЯППУ – ядерная паропроизводящая установка.

[®] ВТТ – высокотемпературные трубы

Уникальные производственные возможности Компании позволяют предлагать заказчикам **ключевое оборудование для АЭС** в соответствии с самыми высокими требованиями. Качество и сроки производства оборудования обеспечиваются за счет отлаженной производственной цепочки и тесной кооперации предприятий. Высокая степень вертикальной интеграции позволяет АО «Атомэнергомаш» участвовать в проектах Госкорпорации «Росатом» по реализации полного производственного цикла АЭС: **от научных разработок и проектирования до поставки оборудования** на площадку атомной станции.

Активы Компании

Город, страна	Наименование ОКУ*	Доля владения, %	Наименование акционера
Волгодонск, Россия	Филиал АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш»	Доли нет (подразделение АО «АЭМ-технологии»)	
Петрозаводск, Россия	Филиал АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш»		
	ООО «ЛЗ «ПЗМ»	99,95	АО «АЭМ-технологии»
Нижний Новгород, Россия	АО «ОКБМ Африкантов»	62,69	АО «Атомэнергомаш»
Нижняя Тура, Россия	ОАО «Вента»	74,837	АО «Атомэнергомаш»
Екатеринбург, Россия	АО «СвердНИИхиммаш»	88,99	АО «Атомэнергомаш»
Подольск, Россия	АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	99,876	АО «Атомэнергомаш»
	АО «РЭМКО»	100	АО «Атомэнергомаш»
	ПАО «ЗиО-Подольск»	73,433	АО «РЭМКО»
		26,003	АО «ИК «ЗИОМАР»
	АО «ИК «ЗИОМАР»	0,002	АО «Атомэнергомаш»
Санкт-Петербург, Россия	АО «ЦКБМ»	100	АО «Атомэнергомаш»
	АО «АЭМ-технологии»	99,95	АО «Атомэнергомаш»
	ООО «ААЭМ»	51	ПАО «ЗиО-Подольск»
Москва, Россия		22,263	АО «Атомэнергомаш»
	АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	38,869	АО «АЭМ-технологии»
	АО «ВНИИАМ»	74,837	АО «Атомэнергомаш»
	АО «АТМ»	51	АО «Атомэнергомаш»
	АО «СНИИП»	100	АО «Атомэнергомаш»
	АО «ОЗТМ и ТС»	71,52	АО «Атомэнергомаш»
	АО «ОКТБ ИС»	100	АО «Атомэнергомаш»
Дубна, Россия	АО «ИФТП»	100	АО «Атомэнергомаш»
Краматорск, Украина	ПАО «ЭМСС»	46,34	EMSS Holdings Limited**
Будапешт, Венгрия	Ganz EEM	100	АО «ЦКБМ»
Опава, Чехия	ARAKO spol. s.r.o.	100	АО «Атомэнергомаш»

* Организация контура управления.

** 50 % доли актива принадлежит АО «Атомэнергомаш».

Номенклатура продукции

Атомная энергетика

- оборудование реакторного отделения:
 - реакторы для АЭС (ВВЭР, БН и др.)
 - парогенераторы
 - главные циркуляционные насосы и насосное оборудование
 - главные циркуляционные трубопроводы
 - системы компенсации давления
 - системы аварийного охлаждения и пассивного залива активной зоны реактора
 - оборудование шахты реактора и транспортные шлюзы
 - устройства локализации расплава активной зоны
 - системы пассивного отвода тепла
 - трубопроводы и арматура
- оборудование машинного зала:
 - турбогенераторное оборудование
 - сепараторы-пароперегреватели
 - подогреватели высокого и низкого давления
 - насосное оборудование
 - трубопроводы и арматура
- вспомогательное оборудование:
 - транспортно-технологическое оборудование
 - машины для перегрузки топлива
 - контрольно-измерительное оборудование
 - вентиляционное оборудование
- разработка, производство, комплектная поставка и сервисное обслуживание АСУ ТП для ВВЭР:
 - системы внутриреакторного контроля
 - автоматизированные системы радиационного контроля
 - системы контроля управления реакторной установкой

Тепловая энергетика

- котельное оборудование, в т.ч.:
 - энергетические паровые котлы
 - котлы-утилизаторы
 - водогрейные котлы
 - водогрейные котлы-утилизаторы
- подогреватели низкого давления
- подогреватели сетевой воды

- насосное оборудование
- емкостные аппараты
- воздухоподогреватели
- калориферы
- клапаны пылегазовоздухопроводов
- фильтры
- горелки
- шумоглушители паровые
- арматура
- системы водоподготовки и водоочистки
- системы охлаждения
- крупногабаритные сварные конструкции

Газнефтехимия

- колонные, емкостные и теплообменные аппараты
- реакторное оборудование
- печи трубчатые и продуктовые змеевики
- магистральные нефтяные насосы и насосное оборудование различного применения
- шибберные задвижки для магистральных нефтепроводов
- аппараты воздушного охлаждения
- регенеративные воздухоподогреватели
- блоки пылеуловителей
- установки подготовки топливного, пускового и импульсного газа
- запорно-регулирующая арматура

Судостроение

- оборудование для вентиляции и кондиционирования
- насосное оборудование
- заготовки пропульсивных систем, корпусное литье, заготовки для оборудования реакторной установки
- информационно-управляющие системы, системы радиационного контроля
- трубопроводная арматура
- теплообменное оборудование, фильтры
- подъемно-транспортное оборудование, комплексы средств погрузки
- палубное оборудование: буксирные и швартовые устройства, лебедки, люковые закрытия

ТСКЭ

- реакторная установка для универсального атомного ледокола и ПАТЭС (РИТМ-200)
- реакторная установка для атомных ледоколов, судов морского флота и ПАТЭС (КЛТ-40с)

РАО/ОЯТ

- проектирование комплексов переработки/хранения РАО/ОЯТ
- оборудование кондиционирования РАО (выпаривания, остекловывания, цементирования, сортировки, пресования и сжигания)
- оборудование для хранения и транспортировки РАО/ОЯТ (емкостное оборудование и ТУК)
- оборудование очистки газов
- камерное и перегрузочное оборудование
- комплекс оборудования по переработке плотного уран-плутониевого топлива и ОЯТ ВВЭР

Спецстали

- поковки и литье для энергетики
- поковки и литье для общего машиностроения (горно-шахтное, цементное и кузнечно-прессовое оборудование)
- опорные и рабочие валки для металлургии
- лопасти гидротурбин
- роторы турбин и генераторов

Общая техника

- спецтехника
- комплектующие для тяжелой техники

Мини-ГЭС

- контейнерные мини-ГЭС

ОСНОВНЫЕ РЫНКИ И ПРОЕКТЫ

СПЕЦИАЛИЗАЦИЯ ПРЕДПРИЯТИЙ
ДИВИЗИОНА

GRI 102-6

Для обеспечения экономической устойчивости и расширения деятельности Дивизиона на ключевых рынках энергетики сформированы бизнес-направления, объединяющие предприятия по ключевым продуктовым сегментам



Предприятия Дивизиона:

GRI 102-2

Атомная энергетика

- 01. Курчатов, Россия
Курская АЭС
- 02. Макаровка, Россия
Курская АЭС-2
- 03. Балаково, Россия
Балаковская АЭС
- 04. Волгодонск, Россия
Ростовская АЭС
- 05. Сосновый Бор, Россия
Ленинградская АЭС,
Ленинградская АЭС-2
- 06. Новovorонеж, Россия
Новovorонежская АЭС,
Новovorонежская АЭС-2
- 07. Заречный,
Свердловская обл., Россия
Белоярская АЭС
- 08. Полярные Зори, Россия
Кольская АЭС
- 09. Десногорск, Россия
Смоленская АЭС
- 10. Удомля, Россия
Калининская АЭС
- 11. Мецамор, Армения
Армянская АЭС
- 12. Островец, Беларусь
Белорусская (Островецкая) АЭС
- 13. Куданкулам, Индия
АЭС «Куданкулам»
- 14. Тяньвань, Китай
Тяньваньская АЭС
- 15. Пюхяйоки, Финляндия
АЭС «Ханхикви-1»
- 16. Темелин, Чехия
АЭС «Темелин»
- 17. Пакш, Венгрия
АЭС «Пакш II»
- 18. Козлодуй, Болгария
АЭС «Козлодуй»
- 19. Белене, Болгария
АЭС «Белене»
- 20. Левице, Словакия
АЭС «Моховце»
- 21. Трнава, Словакия
АЭС «Богунце»
- 22. Бушер, Иран
АЭС «Бушер», АЭС «Бушер-2»
- 23. Эль-Дабаа, Египет
АЭС «Эль-Дабаа»
- 24. Гольнар, Турция
АЭС «Аккую»
- 25. Пабна, Бангладеш
АЭС «Руппур»

Тепловая энергетика

- 01. Верхний Тагил, Россия
Верхнетагильская ГРЭС
- 02. Светлый, Россия
Приморская ТЭС
- 03. Архангельск, Россия
Архангельская ТЭЦ
- 04. Ярославль, Россия
Ярославская ТЭЦ
- 05. Калининград, Россия
Прегольская ТЭС
- 06. Шарыпово, Россия
Березовская ГРЭС
- 07. Назарово, Россия
Назаровская ГРЭС
- 08. Новомосковск, Россия
Новомосковская ГРЭС
- 09. Рефтинский, Россия
Рефтинская ГРЭС
- 10. Излучинск, Россия
Нижневартовская ГРЭС
- 11. Санкт-Петербург, Россия
Центральная ТЭЦ
- 12. Аксу, Казахстан
ТЭС «Аксу»
- 13. Топар, Казахстан
Топарская ГРЭС
- 14. Тараз, Казахстан
Жамбылская ГРЭС

Газнефтехимия

- 01. Омск, Россия
Омский НПЗ
- 02. Москва, Россия
Московский НПЗ
- 03. Калининград, Россия
Варница, ООО
- 04. Тобольск, Россия
Западно-Сибирский комплекс
глубокой переработки
углеводородного сырья (УВС)



01.2. СТРАТЕГИЧЕСКОЕ ВИДЕНИЕ И ПОЛОЖЕНИЕ КОМПАНИИ НА РЫНКЕ

ПРЯМАЯ РЕЧЬ



Андрей Никипелов,
Генеральный директор АО «Атомэнергомаш»:

«В целом наша стратегия — максимально задействовать все компетенции и возможности каждого предприятия Дивизиона. Поэтому мы активно расширяем присутствие на целевых неатомных рынках, системно работаем с лицензиарами для локализации производства оборудования, которое раньше не изготавливалось в стране, участвуем в программах импортозамещения».

АО «Атомэнергомаш» последовательно реализует выполнение стратегии развития Машиностроительного дивизиона до 2030 года, предполагающей трансформацию Дивизиона в высокотехнологичный диверсифицированный холдинг, конкурентоспособный на глобальном рынке и устойчивый в долгосрочной перспективе.

Современный рынок производства энергетического оборудования характеризуется длительным циклом, высокой капиталоемкостью и технологичностью. На мировой рынок энергетического машиностроения влияют тенденции развития глобальной электроэнергетики (повышение энергетической эффективности, реализация экологических программ и т.п.), а также динамика ввода новых генерирующих мощностей.

В 2017 году объем глобального рынка энергетического машиностроения составил порядка 65 ГВт (без учета газнефтехимии). Порядка 60 % мирового рынка энергетического машиностроения приходится на оборудование для ТЭС, около 25 % — для газнефтехимии, 15 % — для АЭС.

Российский рынок энергетического оборудования зависит от тенденций развития мирового рынка энергетического машиностроения, а также от темпов ввода генерирующих мощностей в РФ. По итогам 2017 года объем российского рынка энергооборудования составил порядка 3 900¹ МВт по введенным генерирующим мощностям. С учетом снижения темпов роста энергопотребления и прогнозируемого спроса средний годовой объем отечественного рынка энергомашиностроения ожидается в пределах 2 400–2 500 МВт по вводам² генерирующих мощностей. Основной тенденцией прогнозируется усиление конкуренции среди отечественных производителей и импортозамещение как энергетического оборудования, так и компонентов для производства данного оборудования.

По итогам 2017 года на АО «Атомэнергомаш» приходится 29,5 % произведенного основного энергетического оборудования в РФ³. Оборудование предприятий Дивизиона установлено более чем в 20 странах, обеспечивая работу 15 % АЭС в мире и 40 % тепловых электростанций в России, СНГ и странах Балтии.

Стратегические цели АО «Атомэнергомаш»

Стать комплексным поставщиком ключевого оборудования для АЭС (ядерный и турбинный острова)

Долгосрочные цели (горизонт — 2030 год)

Стать одним из основных игроков смежных неатомных рынков

Не менее 50 % выручки на смежных рынках

Стать одним из ключевых игроков глобального рынка энергомашиностроения

Не менее 30 % выручки от зарубежных операций

Повысить рентабельность (ЕБИТДА) и производительность

Не менее средних показателей по мировой энергомашиностроительной отрасли

¹ Министерство энергетики РФ.

² Схема и программа развития Единой энергетической системы России.

³ Экспертная оценка на основе данных Росстата, аналитических обзоров РБК и Института энергетических исследований РАН.

01.3. РАЗВИТИЕ ЦЕЛЕВЫХ БИЗНЕС-НАПРАВЛЕНИЙ

Поставки оборудования для новых блоков АЭС

В 2017 году по основному направлению деятельности АО «Атомэнергомаш» — атомной энергетике — были подписаны договоры на комплектную поставку оборудования ядерного острова и вспомогательного оборудования для АЭС «Руппур» (Бангладеш). Подписанные соглашения предусматривают изготовление и поставку корпусов реакторов, парогенераторов, главных циркуляционных насосов и других агрегатов, которые обеспечат надежную и бесперебойную работу атомной станции.

В рамках договора предприятия Машиностроительного дивизиона изготовят вспомогательное оборудование машинного зала для двух энергоблоков АЭС «Руппур». Производство оборудования машзала будет размещено на ПАО «ЗиО-Подольск», филиалах АО «АЭМ-технологии», АО «ЦКБМ», АО «АТМ» и других предприятиях Дивизиона. Объем поставки для атомной станции в Бангладеш включает подогреватели высокого давления, сепаратор-пароперегреватель, насосное оборудование,

комплект трубопроводной арматуры и комплект трубопроводов для технологических систем турбоагрегата. В настоящее время АО «Атомэнергомаш» также является комплектным поставщиком оборудования ядерной паропроизводящей установки для второй очереди АЭС «Куданкулам» (Индия), четырех энергоблоков АЭС «Аккую» (Турция), одного энергоблока АЭС «Ханхикиви-1» (Финляндия), первого и второго энергоблоков Белорусской АЭС.

Продолжается изготовление вспомогательного оборудования машзала для АЭС «Куданкулам» и АЭС «Бушер» (Иран). В партнерстве с General Electric (США) осуществляется реализация контрактов на комплектную поставку машинного зала, включая оборудование турбоустановки, для АЭС «Аккую» и АЭС «Ханхикиви-1».

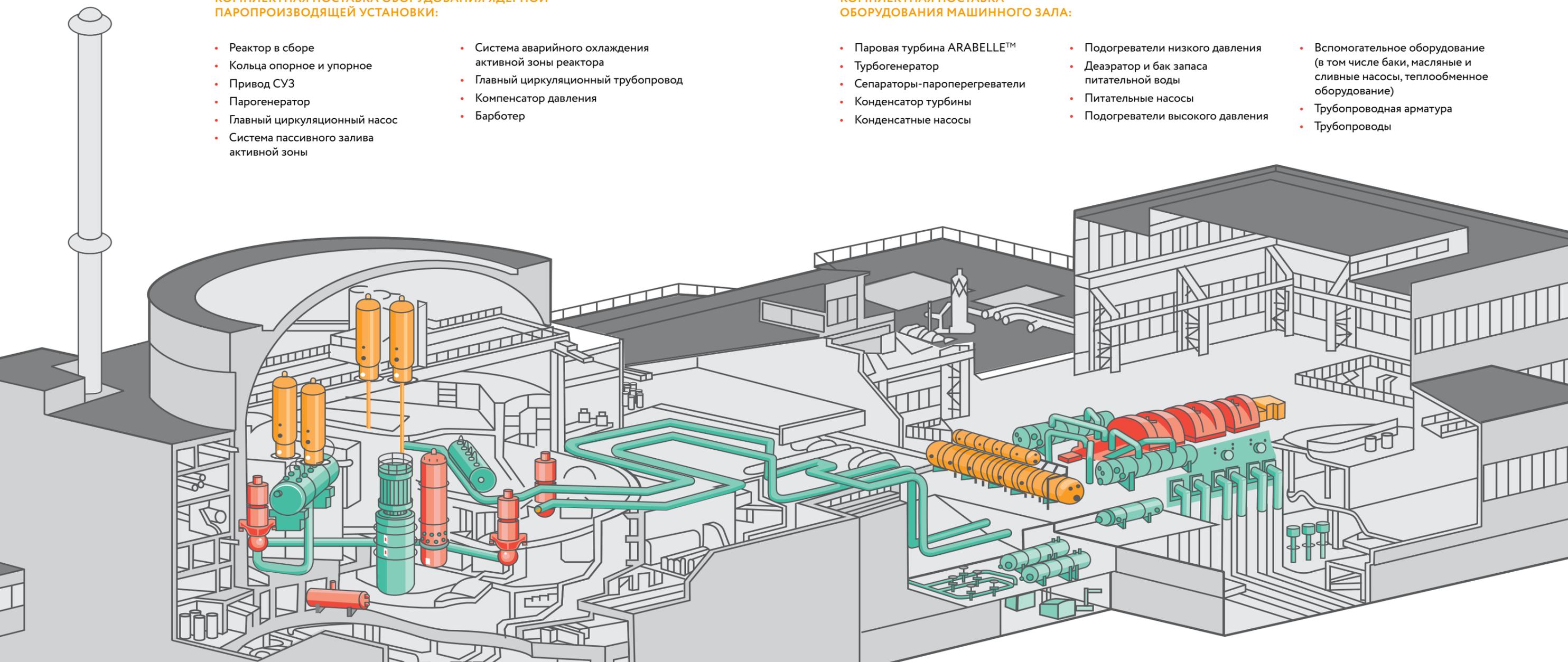
Оборудование для АЭС, поставляемое предприятиями Дивизиона

КОМПЛЕКТНАЯ ПОСТАВКА ОБОРУДОВАНИЯ ЯДЕРНОЙ ПАРПРОИЗВОДЯЩЕЙ УСТАНОВКИ:

- Реактор в сборе
- Кольца опорные и упорные
- Привод СУЗ
- Парогенератор
- Главный циркуляционный насос
- Система пассивного залива активной зоны
- Система аварийного охлаждения активной зоны реактора
- Главный циркуляционный трубопровод
- Компенсатор давления
- Барботер

КОМПЛЕКТНАЯ ПОСТАВКА ОБОРУДОВАНИЯ МАШИННОГО ЗАЛА:

- Паровая турбина ARABELLE™
- Турбогенератор
- Сепараторы-пароперегреватели
- Конденсатор турбины
- Конденсатные насосы
- Подогреватели низкого давления
- Деаэрактор и бак запаса питательной воды
- Питательные насосы
- Подогреватели высокого давления
- Вспомогательное оборудование (в том числе баки, масляные и сливные насосы, теплообменное оборудование)
- Трубопроводная арматура
- Трубопроводы

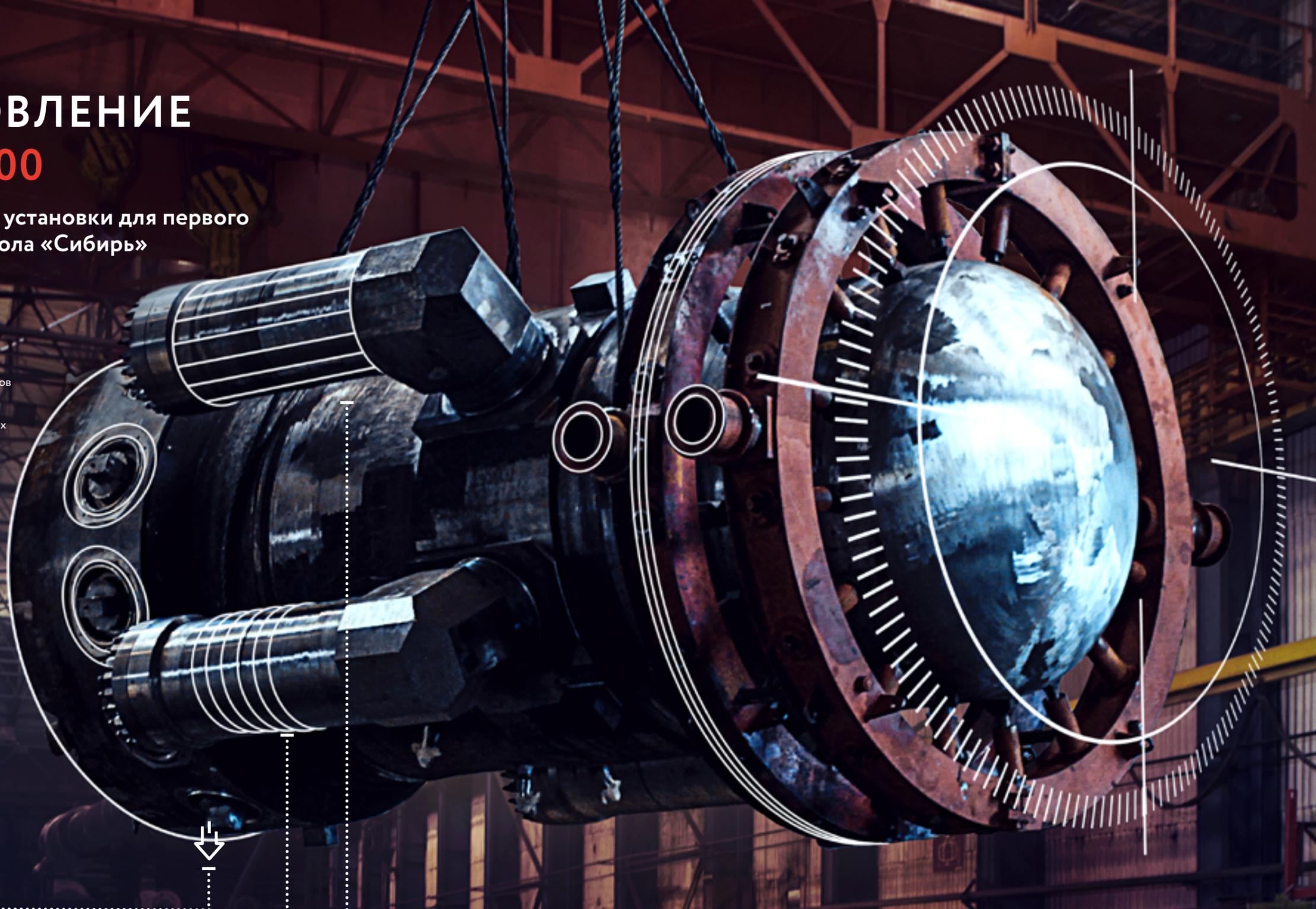


ИЗГОТОВЛЕНИЕ

РИТМ-200

Реактор силовой установки для первого серийного ледокола «Сибирь»

РИТМ-200 — новое поколение реакторных установок, поэтому для производства оборудования потребовались нестандартные инженерные решения. При изготовлении первых реакторов для головного ледокола «Арктика» специалистами Дивизиона были разработаны сразу несколько новых технологий и инструментов, не применявшихся ранее не только в России, но и в мире.



147
тонн
вес



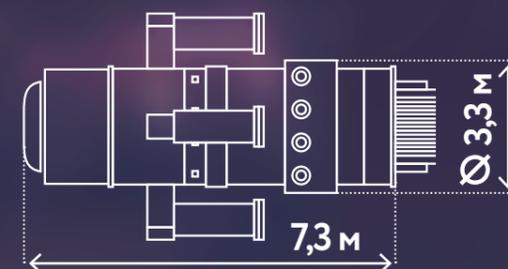
40
лет срок
службы



x1,5
раза
компактнее,
чем реактор типа КЛТ-40

175 МВт
тепловая
мощность

55 МВт
электрическая
мощность



Поставки оборудования для проектов сервиса и модернизации АЭС

В 2017 году совместно с АО «Русатом Сервис» предприятия Дивизиона продолжили работы в рамках проекта модернизации и продления срока эксплуатации энергоблока № 2 Армянской АЭС. В реализации проекта участие принимают:

- АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС» — оценка технического состояния и обоснование продления срока эксплуатации оборудования и трубопроводов реакторной установки;

- АО «НПО «ЦНИИТМАШ» — подготовка и проведение ремонта отдельных элементов оборудования реакторной установки;
- ПАО «ЗиО-Подольск» — поставка оборудования машинного зала (СПП)¹;
- АО «СНИИП» — модернизация системы внутриреакторного и технологического контроля;
- АО «ЦКБМ» — поставка насосных агрегатов системы аварийного охлаждения.

В рамках программы модернизации болгарской АЭС «Белене» ПАО «ЗиО-Подольск» отгрузило шесть парогенераторов, два из которых — спецавтотранспортом. Таким образом, освоен новый мультимодальный способ поставки сверхгабаритных грузов.

ПРЯМАЯ РЕЧЬ



Алексей Лихачев,
Генеральный директор Госкорпорации «Росатом»:

«Создание новых продуктов для российского и международного рынков, создание и развитие новых бизнесов делают нас более устойчивыми, позволяют загрузить производственные мощности, обеспечить занятость высококвалифицированных специалистов, увеличить производительность труда и повысить рентабельность активов».



Тепловая энергетика

АО «Атомэнергомаш» занимает лидирующие позиции на рынке оборудования для тепловой энергетики. Компетенции предприятий Дивизиона позволяют участвовать в проектах сооружения ТЭС на всех этапах — от проектирования до предоставления сервисных услуг.

Целевым для Компании является российский рынок вводимых теплоэнергетических мощностей. В то же время Дивизион активизирует сотрудничество в области модернизации энергетического оборудования на рынках стран СНГ, прежде всего Казахстана, и поставки оборудования для мусоросжигательных заводов.

Объем рынка определяется как Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики в Российской Федерации до 2020 года, так и потребностью генерирующих компаний в модернизации и сервисных услугах тепловых электростанций.

Основная часть выручки по направлению формируется за счет ключевой профильной продукции — паровых котлов для энергоблоков мощностью 50–800 МВт, котлов-утилизаторов газовых турбин для современных парогазовых установок мощностью до 800 МВт и оборудования для мусоросжигательных заводов.

В 2017 году заключен договор на поставку элементов котла ПК-10-2 для капитального ремонта котла ст. № 10 Топарской ГРЭС ТОО «Казахмыс энерджи».

Важным событием отчетного периода по данному направлению стало подписание контракта с АО «РТ-Инвест» на поставку оборудования для четырех мусороперерабатывающих заводов в Московской области. Договор предусматривает производство, поставку и установку 12 единиц котельного оборудования.

Основным вызовом для развития бизнес-направления в 2017 году стали снижение спроса и усиление ценовой конкуренции на отечественном рынке. В качестве компенсирующих мер АО «Атомэнергомаш» усилило работу по развитию международного направления и консолидировало ресурсы для выхода на мировой рынок с востребованным конкурентным предложением.

В 2018 году планируется развитие и формирование новых технологических партнерств, а также установление долгосрочных деловых отношений с заказчиками на стратегических рынках и развитие сотрудничества с ключевыми российскими генподрядными организациями, осуществляющими проекты тепловой энергетики на зарубежных рынках.



Судостроение

Одним из самых динамичных бизнес-направлений Дивизиона является судостроение. Прочные позиции АО «ОКБМ Африкантов», а также совокупные возможности предприятий Дивизиона в области судового реакторостроения позволяют АО «Атомэнергомаш» стать в перспективе одним из ведущих поставщиков оборудования для ледокольного флота, в т.ч. реакторов, корпусного оборудования, систем контроля и управления, заготовок, комплектующих и палубного оборудования.

Целевым рынком для АО «Атомэнергомаш» является российский рынок крупнотоннажных и наукоёмких судов, объем которого определяется Стратегией развития судостроительной промышленности России до 2030 года и профильными федеральными целевыми программами, предполагающими строительство более 1 000 судов до 2030 года.

Одним из ключевых событий в рамках расширения компетенций по направлению «Судостроение» стало изготовление и отгрузка реакторной установки РИТМ-200 для серийных атомных ледоколов.

В 2017 году Компания значительно расширила свое присутствие на рынке поставок оборудования судостроительной отрасли за счет освоения дополнительной номенклатуры судового оборудования, не связанного с силовыми реакторными установками.

В 2018 году в рамках реализации программы импортозамещения приоритетами остаются освоение новых видов оборудования, расширение номенклатуры поставляемого оборудования, а также увеличение доли заказов, выполняемых на мощностях предприятий Дивизиона.



Газнефтехимия

В 2017 году Компания, помимо исполнения заказов и контракта по традиционной линейке оборудования, продолжила прорабатывать возможности разработки и освоения производства широкой номенклатуры импортозамещающего оборудования. В частности, АО «ОКБМ Африкантов» заключен первый контракт на поставку импортозамещающих герметичных насосов, ПАО «ЗиО-Подольск» выигран конкурс и запущено производство импортозамещающих витых теплообменников для российского проекта среднетоннажного СПГ.

АО «АЭМ-технологии» выполнена поставка колонного и реакторного оборудования для Московского и Омского НПЗ, АО «СвердНИИхиммаш» завершена крупная комплектная поставка вакуум-выпарной установки для нового солезавода в Калининградской области.



Специальные стали

Бизнес-направление объединяет производственные и научно-исследовательские активы, специализирующиеся как на разработке новых конструкционных материалов и технологий, так и на выпуске готовых изделий для энергетики (ветро-, паро-, гидро-, атомной), судостроения, металлургии и общего машиностроения.

Основная цель Дивизиона в этом направлении — расширение присутствия на международном и российском рынке специальных сталей и соответствующее увеличение выручки. В 2017 году более 85 % составляли зарубежные заказы: для рынков Европы, Индии и Китая.

В 2017 году ключевыми событиями стали:

- Аттестация ПАО «ЭМСС» как потенциального поставщика отливок и поковок под ключевые атомные проекты;
- Завершение производства кованой заготовки для труб ГЦТ, ГЦН под требования французской компании EDF;
- Регистрация ПАО «ЭМСС» в NTPC (Индия) как поставщика заготовок роторов под атомные проекты Индии;
- Выполнение обязательств по изготовлению и поставке в адрес предприятий группы ArcelorMittal прокатных и опорных валков на сумму 500 млн руб. в количестве 2 225,77 тонны валков;
- Развитие бизнеса с компанией BHEL (Индия) — изготовлено и отгружено шесть роторов на общую сумму 65 млн руб.; в 2018 году планируется расширение планового объема поставок до 13 шт. на сумму 194,97 млн руб.;
- Производство и отгрузка в адрес украинских и российских меткомбинатов — Азовсталь, Запорожсталь, Северсталь, Евраз-Холдинг, ММК им. Ильича и др. — 2 980,7 тонны прокатных валков на сумму 285,6 млн руб.;
- Возобновление контрактов с итальянскими заказчиками: Iron Acciai Speciali, Presezzi Extrusion и др.

В числе ключевых задач на 2018 год — расширение сотрудничества и выполнение обязательств перед крупнейшими российскими и международными компаниями: ArcelorMittal (Люксембург), BHEL (Индия), AVB (Швейцария), ПАО «Корпорация ВСМПО-Ависма» и др., а также прохождение аттестации и получение статуса поставщика для компаний General Electric (США), Siemens AG (Германия), Ansaldo (Италия), Fincanteria (Италия) и др.



Мини-ГЭС

Продвижение оборудования мини-ГЭС мощностью до 2 МВт производства венгерской дочерней компании Ganz EEM на зарубежных рынках началось с Африканского континента, где только в странах Центральной и Южной Африки, по оценке АО «Атомэнергомаш», потенциал рынка малой

¹ СПП — сепаратор-пароперегреватель

гидрогенерации составляет порядка 300 МВт. Агентом по продажам оборудования на африканском рынке стала южноафриканская Blue World Power. В декабре 2017 года стороны подписали контракт на поставку гидроэнергетического оборудования для реализации проекта строительства гидроэлектростанции мощностью 0,7 МВт на водопаде Мпомпо в провинции Мпумаланга в 300 км от Йоханнесбурга. Объем поставки включает гидротурбину, генератор и другое оборудование.

В 2018 году АО «Атомэнергомаш» планирует расширить номенклатуру линейки продукции и услуг неатомного назначения для дальнейшего продвижения на международные рынки.

Еще одним рынком для продвижения оборудования мини-ГЭС потенциально может стать регион Центральной Азии. В сентябре 2017 года было подписано соглашение о взаимопонимании и сотрудничестве с СПК «Шымкент», которое предусматривает строительство пилотной установки мини-ГЭС контейнерного типа мощностью до 2 МВт на горной площадке в Южном Казахстане.

В январе 2018 года подписаны договоры на изготовление и поставку оборудования для Усть-Джегутинской и Барсучковской малых гидроэлектростанций на территории России.

01.4. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ КОМПАНИИ

АО «Атомэнергомаш» придерживается и вносит вклад в достижение глобальных Целей устойчивого развития (далее — Цели). Вклад в достижение каждой Цели приведен

в таблице на странице 31 с указанием ссылок на соответствующие разделы Отчета¹. Каждая Цель указывается соответствующим маркером (см. ниже).



Вклад в достижение Целей устойчивого развития ООН

№ цели	Цели устойчивого развития ООН	Раздел Отчета	Страница Отчета
4	Качественное образование	07.5. Воспроизводство кадров	110
5	Гендерное равенство	07.2. Условия и организация труда	103
7	Недорогостоящая и чистая энергия	01.3. Развитие целевых бизнес-направлений	24
8	Достойная работа и экономический рост	Ключевые события	6
		03.1. Экономическая результативность и финансовое состояние	61
		07.2. Условия и организация труда	103
		08.1. Социальная политика и благотворительность	123
9	Индустриализация, инновации и инфраструктура	05.2. Инновационное развитие	85
		08.1. Социальная политика и благотворительность	123
10	Уменьшение неравенства	08.1. Социальная политика и благотворительность	123
11	Устойчивые города и населенные пункты	08.1. Социальная политика и благотворительность	123
12	Ответственное потребление и производство	06.1. Экологический менеджмент	86
13	Борьба с изменением климата	06.2. Выбросы и отходы	91
16	Мир, правосудие и эффективные институты	02.2. Соблюдение законодательства	52
		02.3. Этика и антикоррупционные практики	53
		02.4. Внутренний контроль и аудит	54

¹ Вклад Дивизиона в достижение Целей устойчивого развития отмечен по тексту Отчета в виде соответствующих маркеров с обозначением Цели и результатами ее реализации.

02

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Одним из ключевых приоритетов деятельности Компании является безусловное соблюдение законодательства и следование высоким стандартам деловой этики

>1,5 млрд руб.

Экономический эффект от управления рисками

02.1. СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В рамках реализации стратегии АО «Атомэнергомаш», ключевой целью которой является формирование глобального конкурентоспособного энергомашиностроительного холдинга, особое внимание уделяется выстраиванию

эффективной системы корпоративного управления на основе требований законодательства Российской Федерации, рекомендаций Кодекса корпоративного управления и лучших мировых практик, с учетом отраслевой специфики Компании.

GRI 102-16

Ключевые нормативные документы (в действующих редакциях):

Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

Федеральный закон от 01.12.2007 № 317-ФЗ «О государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

Федеральный закон от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг».

Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции».

Положение о стандартах эмиссии ценных бумаг, порядке государственной регистрации выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг, государственной регистрации отчетов об итогах выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденное Банком России 11.08.2014 № 428-П.

Положение о дополнительных требованиях к порядку подготовки, созыва и проведения Общего собрания акционеров, утвержденное Приказом ФСФР России от 02.02.2012 № 12-6/пз-н.

Кодекс корпоративного управления, одобренный решением Совета директоров Банка России от 21.03.2014.

Регламент по взаимодействию АО «Атомэнергомаш» и Госкорпорации «Росатом», утвержденный приказом Госкорпорации «Росатом» от 06.04.2016 № 1/283-П и Приказом АО «Атомэнергомаш» от 11.04.2016 № 33/127-П.

Регламенты по взаимодействию АО «Атомэнергомаш» и организаций в контуре управления АО «Атомэнергомаш», утвержденные Приказом ОАО «Атомэнергомаш» от 26.08.2014 № 33/297-П.

Принципы корпоративного управления

В текущей деятельности Компания соблюдает принципы корпоративного управления, связанные с разграничением функций органов управления Общества, повышением степени взаимодействия, исключением конфликта интересов и конкретизации ответственности сторон друг перед другом.

Основными принципами корпоративного управления являются:

- Обеспечение равного и справедливого отношения ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом.
- Реальное обеспечение акционерам возможности осуществления своих прав и законных интересов, связанных с участием в Обществе, и защита этих прав в случае нарушения.

- Осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью Общества, определение Советом директоров основных принципов и подходов к организации в Обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, эффективный контроль с его стороны за деятельностью исполнительного органа Общества. Подотчетность членов Совета директоров Обществу акционеров Общества.
- Эффективное, добросовестное, исключительно в интересах Общества осуществление исполнительным органом руководства текущей деятельностью Общества.
- Подотчетность исполнительного органа Совету директоров и Общему собранию акционеров Общества.
- Своевременное раскрытие полной и достоверной информации об Обществе, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления в целях обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества, инвесторами. Годовой отчет Общества, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности Общества за год.
- Учет предусмотренных законодательством прав заинтересованных лиц, в том числе работников Общества, и поощрение сотрудничества Общества и заинтересованных лиц в целях увеличения активов, стоимости акций Общества, создания новых рабочих мест.
- Эффективный контроль текущей финансово-хозяйственной деятельности Общества с целью защиты прав и законных интересов акционеров. Организация проведения внутреннего аудита для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, практики корпоративного управления Общества.
- Совершение Обществом существенных корпоративных действий в порядке, позволяющем акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивающем им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирующем соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.

Кодекс корпоративного управления

Обществом Кодекс корпоративного управления не утверждался. Отдельные нормы Кодекса корпоративного управления, рекомендованного письмом Банка России от 10 апреля 2014 года № 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, обеспечивая акционеру все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества.

GRI 102-10

Структура уставного капитала

Уставный капитал Общества состоит из номинальной стоимости акций Общества, приобретенных акционерами Общества. Зарегистрированный размер Уставного капитала Общества на 01.01.2017 составлял 1 015 926 (один миллион пятнадцать тысяч девятьсот двадцать шесть) руб. и был разделен на 1 015 926 (один миллион пятнадцать тысяч девятьсот двадцать шесть) обыкновенных именных акций, выпущенных в бездокументарной форме, номинальной стоимостью 1 руб. каждая.

Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру (ее владельцу) одинаковый объем прав.

На 31.12.2017, с учетом осуществленной дополнительной эмиссии, Обществом размещено 2 566 657 (два миллиона пятьсот шестьдесят шесть тысяч шестьсот пятьдесят семь) обыкновенных именных акций.

GRI 201-4

На 31.12.2017 размещенные акции распределены следующим образом:

№	Наименование акционера	Количество акций, шт.	Доля от всех размещенных акций, %
1	Акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс»	2 542 147	99,045061
2	Акционерное общество «АЭМ-лизинг»	24 050	0,937017
3	Общество с ограниченной ответственностью «Русатом Оверсиз»	460	0,017922
ИТОГО		2 566 657	100

GRI 102-18

Ключевые органы управления

Согласно Уставу Общества органами управления являются¹:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Генеральный директор.

Схема корпоративного управления АО «Атомэнергомаш»



¹ Ревизионная комиссия в Обществе отсутствует — внутренний контроль совершаемых фактов хозяйственной жизни осуществляется в соответствии с внутренними документами и локальными нормативными актами Общества.

02 | КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Общее собрание акционеров

Согласно Уставу высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Компетенции, порядок созыва и проведения Общего собрания акционеров определяются Уставом Общества, а также Федеральным законом «Об акционерных обществах».

В 2017 году было проведено четыре Общих собрания акционеров (одно годовое и три внеочередных).

Перечень проведенных Общих собраний акционеров АО «Атомэнергомаш» в 2017 году с указанием повестки дня

№	Дата заседания/реквизиты протокола	Рассмотренные вопросы
1	11.01.2017, № 01/17-ВОСА, 13.01.2017	Об утверждении Устава АО «Атомэнергомаш» в новой редакции
2	14.04.2017, № 02/17-ВОСА от 14.04.2017	Образование единоличного исполнительного органа АО «Атомэнергомаш» и определение срока его полномочий
3	30.06.2017, № 03/17-ГОСА от 01.07.2017	1) Распределение прибыли (убытков) АО «Атомэнергомаш» (в том числе выплата (объявление) дивидендов) по результатам финансового года. 2) Избрание членов Совета директоров АО «Атомэнергомаш»
4	12.12.2017, № 04/17-ВОСА от 14.12.2017	Утверждение Устава АО «Атомэнергомаш» в новой редакции

Дивиденды в 2017 году не выплачивались, т. к. Общее собрание акционеров не принимало решений об объявлении и выплате дивидендов по итогам 2016 года, по результатам 1-го квартала, полугодия и девяти месяцев отчетного года. Локальные нормативные акты, регламентирующие дивидендную политику, в Обществе не принимались.

Совет директоров

Совет директоров осуществляет стратегическое управление деятельностью Общества и контроль работы исполнительного органа.

Количественный состав Совета директоров в 2017 году не изменился и составлял пять человек. Персональный состав Совета директоров в отчетном году изменялся один раз.

Состав Совета директоров Общества до 30.06.2017:

1. Ляхова Екатерина Викторовна
2. Силин Борис Георгиевич
3. Дроздов Николай Сергеевич
4. Корогодин Владислав Игоревич
5. Никипелов Андрей Владимирович

Совет директоров Общества в действующем составе избран решением годового Общего собрания акционеров Общества от 30.06.2017 (Протокол № 03/17-ГОСА от 01.07.2017):

1. Ляхова Екатерина Викторовна
2. Силин Борис Георгиевич
3. Арсеев Борис Николаевич
4. Корогодин Владислав Игоревич
5. Никипелов Андрей Владимирович

GRI 102-22

Независимых членов Совета директоров в понятии, определенном Кодексом корпоративного управления, в Обществе нет.

GRI 102-36, 102-18

В соответствии с п. 2 ст. 64 Федерального закона «Об акционерных обществах», п. 8.13 Устава Общества по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей может выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров Общества. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

В течение 2017 года решения о выплате вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества не принимались, вознаграждения не выплачивались, компенсация расходов не производилась. Комитеты при Совете директоров не создавались. За исключением Генерального директора Общества, в составе Совета директоров нет лиц, являющихся работниками Общества в течение отчетного периода, в том числе работающих по совместительству.

Члены Совета директоров не владеют акциями Общества.

ИЗГОТОВЛЕНИЕ СЛИТКА-ГИГАНТА

Слиток весом 415 тонн предназначен для изготовления обечайки корпуса реактора одной из строящихся атомных станций

В ПАО «Энергомашспецсталь» был залит крупнотоннажный слиток. Для его производства были применены все новейшие технологические и производственные приемы, совместно разработанные специалистами технологического отдела и электросталеплавильного цеха.

В истории Энергомашспецстали это уже четвертый слиток такой массы. Впервые слиток-гигант массой 415 тонн был отлит на ЭМСС в 2012 году.

Чистый вес

119,5

тонны
после окончания
мехобработки



22

часа
плавки

6

плавков в печи
ДСП-70



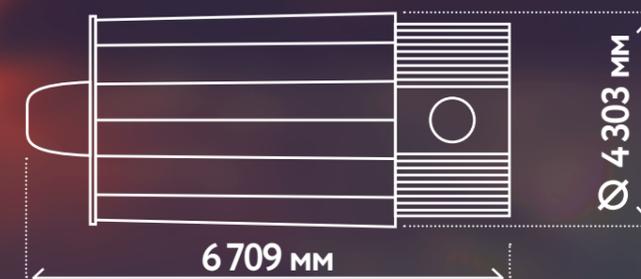
415

тонн
вес



120

часов
кристаллизации



Слиток заливали

4

сталеразливочных
ковша

по 120

тонн
каждый

Информация о членах Совета директоров

GRI 102-23

**Корогодин
Владислав Игоревич**Председатель Совета директоров
(с 19.01.2018)¹**Дата рождения:**

25.10.1969

Срок пребывания в должности:

с 30.06.2015

С 2012 г. по н. в. — директор по управлению жизненным циклом ЯТЦ и АЭС Госкорпорации «Росатом».

Образование:

Московский физико-технический институт (1992) по специальности «Прикладная математика и физика»; ФГБОУ ВПО «РАНХ иГС при Президенте РФ» (2011), программа подготовки высшего уровня резерва управленческих кадров.

Доля участия в уставном капитале Общества — 0 %.

Сделок с акциями Общества в течение отчетного года не совершал.

**Силин
Борис Георгиевич****Дата рождения:**

26.10.1954

Срок пребывания в должности:

с 27.11.2014

С 2010 г. по н. в. — советник Дирекции по ядерному энергетическому комплексу Госкорпорации «Росатом».

Образование:

Окончил Московский институт химического машиностроения.

Доля участия в уставном капитале Общества — 0 %.

Сделок с акциями Общества в течение отчетного года не совершал.

**Арсеев
Борис Николаевич****Дата рождения:**

22.09.1971

Срок пребывания в должности:

с 30.06.2017

С 2016 г. по н. в. — заместитель директора блока по развитию и международному бизнесу — директор департамента международного бизнеса Госкорпорации «Росатом».

Образование:

Уральский государственный технический университет УГТУ-УПИ (1993) по специальности «Теплофизика, автоматизация и экология тепловых агрегатов в металлургии», ФГБОУ ВПО Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ (2011), стратегическое управление (МВА), Уральский федеральный университет им. Б.Н. Ельцина (2011).

Доля участия в уставном капитале Общества — 0 %.

Сделок с акциями Общества в течение отчетного года не совершал.

**Ляхова
Екатерина Викторовна****Дата рождения:**

07.06.1975

Срок пребывания в должности:

с 29.06.2012

С 2011 г. по н. в. — заместитель директора Дирекции по ЯЭК, директор по экономике и инвестициям Госкорпорации «Росатом».

Образование:

Уральская государственная юридическая академия, факультет «Правоведение»; степень МВА в МГУ им. М.В. Ломоносова и степень Executive MBA, Институт бизнеса и делового администрирования АНХ при Правительстве РФ и Школа менеджмента Института Антверпена (University Antwerpen Management School).

Доля участия в уставном капитале Общества — 0 %.

Сделок с акциями Общества в течение отчетного года не совершала.

**Никипелов
Андрей Владимирович****Дата рождения:**

07.03.1968

Срок пребывания в должности:

с 29.06.2012

С 2012 г. по н. в. — руководитель Машиностроительного дивизиона Госкорпорации «Росатом».

С 2012 г. по н. в. — член Правления Госкорпорации «Росатом».

С 2012 г. по н. в. — Генеральный директор АО «Атомэнергомаш».

Образование:

МГУ им. М.В. Ломоносова, экономический факультет (1992); бизнес-школа «Сколково», программы: «Международная конкурентоспособность и эффективность» (2010), обучающая стратегическая сессия «Эффективность» (2011).

Доля участия в уставном капитале Общества — 0 %.

Сделок с акциями Общества в течение отчетного года не совершал.

**Дроздов
Николай Сергеевич**

(являлся членом Совета директоров до 30.06.2017)

Дата рождения:

23.06.1972

Срок пребывания в должности:

с 04.10.2013

2013–2016 гг. — директор Департамента международного бизнеса Госкорпорации «Росатом».

С ноября 2016 г. по н. в. — первый заместитель генерального директора по коммерциализации бэк-энд АО «Техснабэкспорт».

Образование:

Российская экономическая академия имени Г.В. Плеханова по специальности «Экономическое и социальное планирование».

Доля участия в уставном капитале Общества — 0 %.

Сделок с акциями Общества в течение отчетного года не совершал.

¹ Протокол заседания Совета директоров АО «Атомэнергомаш» № 01/18 от 19.01.2018

GRI 102-24

Выдвижение кандидатов в члены Совета директоров производится в соответствии с требованиями ст. 52 Федерального закона «Об акционерных обществах», ст. 7–8 Устава Общества.

GRI 102-25

Для предотвращения конфликтов интересов в Совете директоров используются следующие процедуры:

1. При одновременном вхождении в органы управления других обществ (перекрестное членство) члены Совета директоров не голосуют на заседаниях по вопросам, связанным с одобрением сделок между обществами, если они в силу требований Федерального закона «Об акционерных обществах» признаются заинтересованными (или не признаются независимыми) в их совершении.

2. Члены Совета директоров представляют информацию:

- о себе, супругах, родителях, детях, полнородных и неполнородных братьях и сестрах, усыновителях и усыновленных;
- о юридических лицах, в которых член Совета директоров и (или) перечисленные лица владеют самостоятельно или совместно 20 или более процентами голосующих акций (долей, паев);
- о юридических лицах, в органах управления которых член Совета директоров и (или) перечисленные лица занимают должности, являются стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке;
- об известных члену Совета директоров и (или) им совершаемых или предполагаемых сделках, в которых он и (или) вышеуказанные лица могут быть признаны заинтересованными лицами.

GRI 102-33, 102-34

Компетенции Совета директоров определены Уставом Общества. Заседания Совета директоров Общества созываются по мере необходимости, по инициативе Председателя или членов Совета директоров, Генерального директора или аудитора Общества.

В 2017 году проведено 16 заседаний Совета директоров, на которых рассмотрено 25 вопросов.

Перечень заседаний Совета директоров АО «Атомэнергомаш» в 2017 году с указанием рассмотренных ключевых вопросов

№	Дата решения, номер и дата протокола	Повестка дня
1	11.01.2017, № 01/17 от 11.01.2017	Об участии в иных организациях
2	12.01.2017, № 02/17 от 12.01.2017	Об участии в иных организациях
3	02.02.2017, № 03/17 от 02.02.2017	О выплате вознаграждения Генеральному директору АО «Атомэнергомаш»
4	06.03.2017, № 04/17 от 07.03.2017	О рассмотрении предложения акционера о выдвижении кандидатов для избрания в Совет директоров на годовом Общем собрании акционеров АО «Атомэнергомаш» в 2017 году
5	10.03.2017, № 05/17 от 13.03.2017	О созыве внеочередного Общего собрания акционеров АО «Атомэнергомаш»
6	24.03.2017, № 06/17 от 24.03.2017	Решение вопросов, связанных с подготовкой к проведению Общего собрания акционеров
7	18.04.2017, № 07/17 от 19.04.2017	Об утверждении годового бюджета
8	26.04.2017, № 08/17 от 26.04.2017	О согласии на совершение Обществом сделки
9	27.04.2017, № 09/17 от 27.04.2017	Об одобрении выплаты годовой премии по итогам выполнения КПЭ за 2016 год Генеральному директору АО «Атомэнергомаш»

№	Дата решения, номер и дата протокола	Повестка дня
10	26.05.2017, № 10/17 от 29.05.2017	Об утверждении Годового отчета АО «Атомэнергомаш» за 2016 год Об утверждении Годовой бухгалтерской отчетности АО «Атомэнергомаш» за 2016 год Рекомендации по распределению прибыли АО «Атомэнергомаш», в том числе по размеру дивиденда по акциям Общества и порядку его выплаты, и убытков О созыве Годового общего собрания акционеров АО «Атомэнергомаш» Утверждение аудитора АО «Атомэнергомаш» Определение размера оплаты услуг аудитора
11	13.06.2017, № 11/17 от 13.06.2017	Об участии в иных организациях
12	28.08.2017, № 12/17 от 30.08.2017	Избрание Председателя Совета директоров АО «Атомэнергомаш» Избрание Корпоративного секретаря АО «Атомэнергомаш»
13	12.09.2017, № 13/17 от 12.09.2017	Об участии в иных организациях
14	19.10.2017, № 14/17 от 19.10.2017	О создании филиала АО «Атомэнергомаш» в г. Петрозаводске и утверждении Положения о филиале АО «Атомэнергомаш» в г. Петрозаводске О создании филиала АО «Атомэнергомаш» в г. Волгодонске и утверждении Положения о филиале АО «Атомэнергомаш» в г. Волгодонске О создании филиала АО «Атомэнергомаш» в г. Санкт-Петербурге и утверждении Положения о филиале АО «Атомэнергомаш» в г. Санкт-Петербурге О создании филиала АО «Атомэнергомаш» в г. Колпине и утверждении Положения о филиале АО «Атомэнергомаш» в г. Колпине
15	02.11.2017, № 15/17 от 03.11.2017	Об участии в иных организациях (изменение количества акций)
16	09.11.2017, № 16/17 от 10.11.2017	О созыве внеочередного Общего собрания акционеров АО «Атомэнергомаш»

Крупные сделки и сделки заинтересованностью

В 2017 году крупные сделки, необходимость одобрения которых уполномоченным органом управления акционерного общества предусмотрена главой X Федерального закона «Об акционерных обществах», Обществом не совершались.

В период с 01.01.2017 по 25.01.2017 Общество не совершало сделок, в совершении которых имелась заинтересованность.

25.01.2017 была зарегистрирована новая редакция Устава Общества, содержащая положение о неприменении главы XI Федерального закона от 19.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» к Обществу.

Генеральный директор Общества — Никипелов Андрей Владимирович осуществляет полномочия с 17.04.2012 (в соответствии с решениями общих собраний акционеров от 16.12.2012 (протокол от 16.04.2016 № 04/12-ВОСА) и от 14.04.2017 (протокол от 14.04.2017 № 02/17-ВОСА). Акциями Общества не владеет.

GRI 102-26, 103-3

Генеральный директор принимает непосредственное участие в разработке корпоративной стратегии развития Компании и функциональных стратегий¹.

GRI 102-19

В соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Устава Общества Генеральный директор организует выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

¹ Роль Совета директоров в определении стратегии развития Компании представлена в Уставе Общества, стр. 34–35.

Ключевые показатели эффективности (КПЭ) Машиностроительного дивизиона за 2017 год

Показатель	Целевое значение			Фактическое значение
	Нижний уровень	Целевой уровень	Верхний уровень	
ССДП Дивизиона, млрд руб.	-7	-6,4	-5,1	-5,1
Интегральный показатель эффективности инвестиционной деятельности, %	80	100	108	99,7
Снижение сквозной себестоимости изготовления и поставки заказчику пилотного ОДЦИ ЯППУ, %	3	5	7	7,3
Удельные условно-постоянные затраты, %	37,2	34,8	31,3	34,9
Производительность труда, млн руб./чел.	4,2	4,4	6,2	4,05
Интегральный показатель по новым продуктам, %	90	100	150	140,76
Выручка по новым продуктам вне контура, млрд руб.	30,3	33,7	50,5	30,34
Сопутствующая выручка, млрд руб.	0,09	0,102	0,152	0,237
Портфель заказов на 10 лет по новым продуктам, млрд руб.	56,5	62,8	94,3	91,48
Оборачиваемость запасов, дни	116	110	99	104
LTIFR		0,42/25 %		0,21/50 %
Отсутствие нарушений по шкале INES уровня 2 и выше		Нарушения отсутствуют		Нарушения отсутствуют
Вклад в ССДП по атомному заказу, млрд руб.	-12,3	-11,2	-9,0	-11,2

Невыполнение части ключевых показателей на целевом уровне связано с переносом сроков реализации и недополучением выручки по ряду атомных и зарубежных проектов по оборудованию длительного цикла изготовления.

В 2017 году целевые показатели, установленные Дивизиону Госкорпорацией «Росатом», выполнены. В 2018 году в карту КПЭ Генерального директора Общества будут также включены следующие показатели: «Вклад в EBITDA», «Зарубежная выручка» и «Портфель зарубежных заказов на 10 лет».

GRI 102-36



Критерии определения и размер вознаграждения Генерального директора Общества определяются трудовым договором в соответствии с законодатель-

ством Российской Федерации, а также в соответствии с системой оплаты труда, принятой в организациях Госкорпорации «Росатом». Размер годового премирования рассчитывается с учетом выполнения ежегодно устанавливаемых КПЭ.

Сведения о декларированных доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера в соответствии с законодательством ежегодно раскрываются на официальном сайте Госкорпорации «Росатом» в разделе «Противодействие коррупции»¹.

¹ <http://www.rosatom.ru/about/protivodeystvie-korrupsii/>



КЕЙС

Новый горизонт управления

В 2017 году в Атомэнергомаше стартовал проект «Горизонт АЭМ», который нацелен на создание эффективной системы управления в Дивизионе. Для этого в отчетном и следующем годах предусмотрен ряд организационных преобразований, в результате которых предприятия Атоммаш, Петрозаводскмаш, ЦКБМ станут филиалами АО «Атомэнергомаш». На данных предприятиях сосредоточено почти 90% объемов производства оборудования ЯППУ, и после завершения проекта практически весь ядерный остров будет изготавливаться внутри единой компании. Все остальные предприятия Дивизиона продолжат свою деятельность в качестве дочерних компаний.

Это позволит сократить внутренние издержки, исключить лишние бюрократические процедуры, повысить качество управления процессами, скорость принятия решений.

ПРЯМАЯ РЕЧЬ

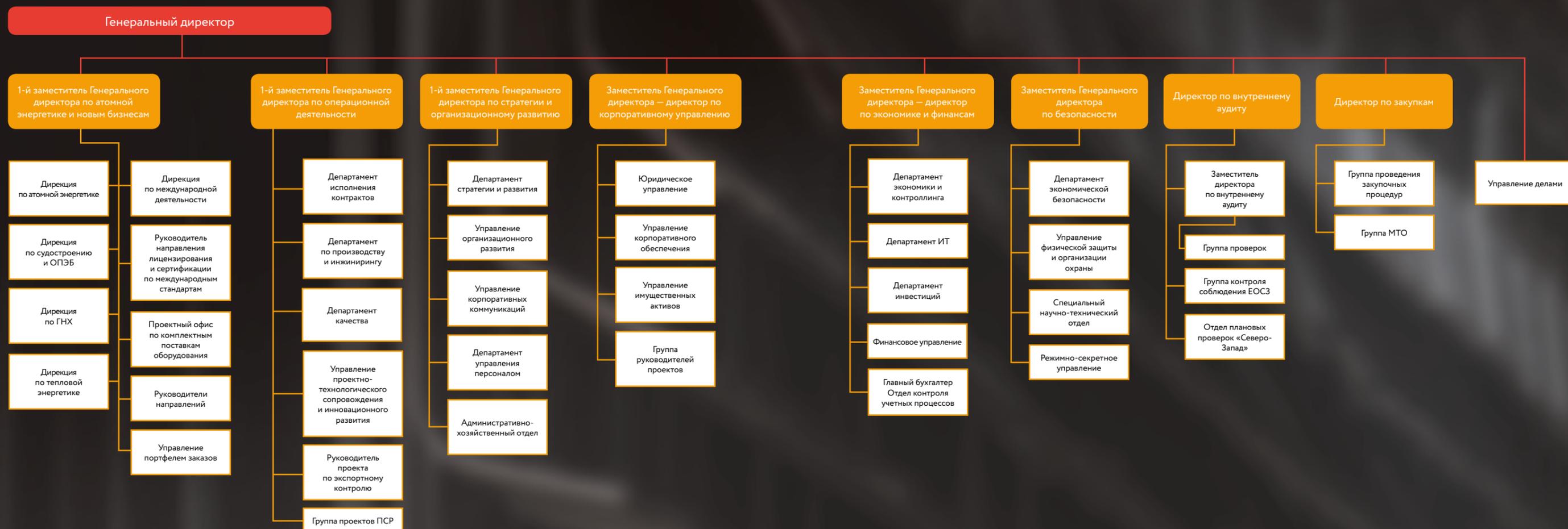


Андрей Никипелов,
Генеральный директор АО «Атомэнергомаш»:

Проект «Горизонт АЭМ» — это долгосрочная программа по изменению структуры управления Атомэнергомаша — Машиностроительного дивизиона Росатома. Ее цель — по максимуму уменьшить административные издержки, чтобы эффективно управлять крупным портфелем заказов, своевременно выполнять контракты, одновременно снижая себестоимость и развивая новые продукты.

Как компания, которая работает на разных конкурентных рынках, мы всегда ищем возможности повышения нашей эффективности и качества взаимодействия с заказчиком. Поэтому о соответствующих преобразованиях мы задумались еще до того, как в Росатоме был объявлен старт проекта «Горизонт». Отправной точкой послужил выход на подписание контрактов на комплектную поставку оборудования ЯППУ. В ходе реализации мы столкнулись с огромным количеством корпоративных, закупочных и других «бумажных» процедур, которые нужны даже не для того, чтобы приступить к производству, а хотя бы начать аттестацию со стороны заказчика. Мы разложили и проанализировали все процессы, посмотрели лучшие практики крупных международных компаний энергомашиностроительного сектора и решили, что лучшим выходом из этой ситуации является объединение в одно юридическое лицо — то есть переход на филиальную структуру.

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА КОМПАНИИ*



Топ-менеджмент Компании

GRI 102-20



**Никипелов
Андрей Владимирович**

Генеральный директор

Занимает должность с 2012 г.

Опыт работы:

2004–2006 гг. — Директор по экономике и финансам ОАО «МСЗ».

2006–2008 гг. — Вице-президент по экономике и финансам ОАО «ТВЭЛ».

2008–2012 гг. — Первый вице-президент по финансово-экономической деятельности и развитию ОАО «ТВЭЛ».

2012 г. — наст. время — Генеральный директор АО «Атомэнергомаш».

2012 г. — наст. время — руководитель Дивизиона Госкорпорации «Росатом».

2012 г. — наст. время — член Правления Госкорпорации «Росатом».

Образование:

Окончил экономический факультет МГУ им. М.В. Ломоносова в 1992 г.

В 2010–2011 гг. обучался по различным программам в бизнес-школе «Сколково»: «Международная конкурентоспособность и эффективность», обучающая стратегическая сессия «Эффективность».



**Разин
Владимир Петрович**

Первый заместитель Генерального директора по операционной деятельности

Занимает должность с 2012 г.

Опыт работы:

1979–2005 гг. — работал на Машиностроительном заводе в г. Электросталь, занимая должности от разработчика конструкторской документации на основные изделия до генерального директора предприятия.

2005–2009 гг. — являлся генеральным директором Новосибирского завода химконцентратов.

2009–2012 гг. — работал Директором по развитию ОАО «Энергопром Сервис», г. Электросталь.

Образование:

Окончил факультет «Энергомашиностроение» Московского высшего технического училища им. Н.Э. Баумана по специальности «Энергетические машины и установки» с квалификацией «Инженер-механик».



**Сухотина
Ксения Анатольевна**

Первый заместитель Генерального директора по стратегии и организационному развитию

Занимала должность с 2010 г. по декабрь 2017 г.

Опыт работы:

2000–2004 гг. — Московская международная высшая школа бизнеса «МИРБИС», Генеральный директор.

2005–2010 гг. — работала в российских международных консалтинговых компаниях на позициях руководителя HR-консалтинга.

Образование:

Окончила МГУ им. М.В. Ломоносова в 1993 г. по специальности «Социология», а также Московскую международную высшую школу бизнеса «МИРБИС»; диплом МВА «Стратегический менеджмент», сертификат ICM Великобритании.

02 | КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ



**Ранцев
Александр Юрьевич**

Первый заместитель Генерального директора по атомной энергетике и новым бизнесам

Занимает должность с января 2016 г.

Опыт работы:

1994–2001 гг. — служба в ВС РФ.

2001–2007 гг. — работал в структуре ОАО «Северсталь», где прошел путь от специалиста 2-й категории до старшего менеджера управления по бизнес-планированию.

2007–2015 гг. — ОАО «Силовые машины», занимал различные руководящие должности от директора по стратегическому развитию и контроллингу до генерального директора.

Образование:

В 1994 г. окончил с отличием Череповецкое высшее военное инженерное училище радиоэлектроники по специальности «Вычислительные машины, комплексы, системы и сети». В 2001 г. там же получил квалификацию «Преподаватель высшей школы».

В 2007 г. получил степень МВА университета Нортумбрия (Ньюкасл, Великобритания).



**Филатов
Сергей Николаевич**

Заместитель Генерального директора — директор по экономике и финансам

Занимает должность с 2014 г.

Опыт работы:

2001–2004 гг. — ОАО «РусПромАвто», финансовый директор.

2004–2007 гг. — ОАО «Объединенные машиностроительные заводы — группа Уралмаш-Ижора», заместитель генерального директора — финансовый директор.

2007–2009 гг. — ЗАО «Мосмарт», финансовый директор.

2013–2014 гг. — ОАО «Желдорремаш», директор по экономике и финансам.

Образование:

В 1995 г. окончил Военную академию им. Ф.Э. Дзержинского, в 2004 г. — Американский университет делового администрирования.



**Кулешов
Сергей Анатольевич**

Заместитель Генерального директора — директор по корпоративному управлению

Занимает должность с 2006 г.

Образование:

Окончил Российскую экономическую академию им. Г.В. Плеханова в 1993 г. по специальности «Экономическое и социальное планирование». Также окончил МГУ им. М.В. Ломоносова в 2000 г. по специальности «Юриспруденция».



**Бузинов
Андрей Владимирович**

Директор по судостроению и ОПЭБ

Занимал должность с августа 2016 г. по май 2017 г.

Опыт работы:

2004–2010 гг. — занимал различные должности в ОАО «ЛОМО».

2010 г. — начальник производственно-диспетчерского отдела ОАО «ЗРТО» (предприятие Концерна ПВО «Алмаз-Антей»).

2010–2012 гг. — директор по производству ООО «Балтийский завод-судостроение».

2013–2013 гг. — руководитель группы по строительству универсального атомного ледокола ЛК-60 проекта 22220 ООО «Балтийский завод-судостроение».

2013–2015 гг. — работал в должности директора по судостроению и общей технике АО «Атомэнергомаш».

2015–2016 гг. — генеральный директор ОАО «Машиностроительный завод «ЗиО-Подольск» и АО «Инжиниринговая компания «ЗИОМАР».

Образование:

Окончил Санкт-Петербургский государственный инженерно-экономический университет по специальности «Экономика и управление машиностроительным предприятием», а также аспирантуру на кафедре менеджмента организации. Кандидат экономических наук.



**Смирнов
Владимир Александрович**

Директор по газнефтехимии

Занимает должность с 2015 г.

Опыт работы:

2005–2011 гг. — ООО «Газпром комплектация», занимался вопросами управления качеством продукции субпоставщиков ПАО «Газпром» и внедрением корпоративных стандартов СМК, а также организацией курсов на этапе проектирования.

2011–2015 гг. — ОАО «Объединенные машиностроительные заводы» (Группа Уралмаш-Ижора), занимал должности от ведущего менеджера до руководителя Департамента коммерческой службы.

Образование:

В 2003 г. окончил Московский государственный инженерно-физический институт МИФИ (Технический университет) по специальности «Электроника и автоматика физических установок». В 2006 г. — Московский государственный институт экономики и математики (МИЭМ). Имеет дополнительное образование по программе профессиональной переподготовки «Финансовый менеджмент» в ИЭФ «Синергия». В 2015 г. успешно прошел полный курс обучения по управлению проектами в ГК ПМСОФТ.



**Сотников
Александр Михайлович**

Директор по внутреннему аудиту

Занимает должность с ноября 2017 г.

Опыт работы:

2002–2005 гг. — Контрольно-счетная палата Челябинской области, заместитель председателя.

2005–2014 гг. — Счетная палата РФ, занимал должности от начальника сводной инспекции до директора департамента.

Образование:

В 1984 г. окончил Всесоюзный заочный финансово-экономический институт по специальности «Финансы и кредит». В 1999 г. получил дополнительное образование в ГОУ ВПО Челябинский государственный университет по специальности «Юриспруденция», в 2003 успешно окончил Московский государственный институт международных отношений (Университет) МИД России по аналогичному направлению.



**Шатохин
Сергей Александрович**

Директор по тепловой энергетике

Занимает должность с 2015 г.

Опыт работы:

2005–2006 гг. — ОАО «УНИХИМТЕК», инженер коммерческого отдела.

2006–2008 гг. — ЗАО «Унихимтек-Центр», инженер коммерческого отдела.

2008–2009 гг. — ЗАО МТЭК «ВЫСО-Тюмень», заместитель генерального директора — представителя в Центральном федеральном округе.

2009 г. — ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» («ОГК-1»), главный специалист отдела сопровождения и реализации инвестиционных проектов.

2009–2012 гг. — Московский филиал ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» («ОГК-1»), занимал должности от главного специалиста группы руководителей проектов до руководителя группы по строительству мощностей.

2012–2015 гг. — ООО «ИНТЕР РАО Инжиниринг», занимал должности: начальник отдела управления проектами группы №1, заместитель директора по капитальному строительству, коммерческий директор.

Образование:

В 2008 г. окончил государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Томский политехнический университет» по специальности «Технология машиностроения», присуждена квалификация «Инженер».



**Широковских
Наталья Владимировна**

Главный бухгалтер

Занимает должность с 2012 г.

Опыт работы:

Работала в должности начальника Управления методологии учета и отчетности в Сибирской угольной энергетической компании (ОАО «СУЭК»).

Ранее занимала пост заместителя главного бухгалтера в ОАО «АК «Сибур».

Имеет большой опыт работы в финансово-экономических структурах в западных компаниях и крупных холдингах промышленных отраслей экономики.

Образование:

С отличием окончила Московский технологический институт по специальности «Экономика и организация», неоднократно повышала уровень профессиональных знаний в ведущих российских учебных заведениях.

ИЗГОТОВЛЕНИЕ И ДОСТАВКА

сверхгабаритной вакуумной колонны для Омского НПЗ

В Волгодонске Ростовской области изготовлена и направлена заказчику вакуумная колонна для Омского нефтеперерабатывающего завода. Оборудование вошло в состав комплекса первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ.

Новый аппарат предназначен для вакуумной разгонки мазута с получением вакуумного газойля, вакуумного остатка из предварительно подготовленной нефти.

2,4
узла/час

13300 км

ВОДНОГО ПУТИ
ДОСТАВКИ

Волгодонск

Омск



518

ТОНН
ВЕС



2 км

сварных
швов

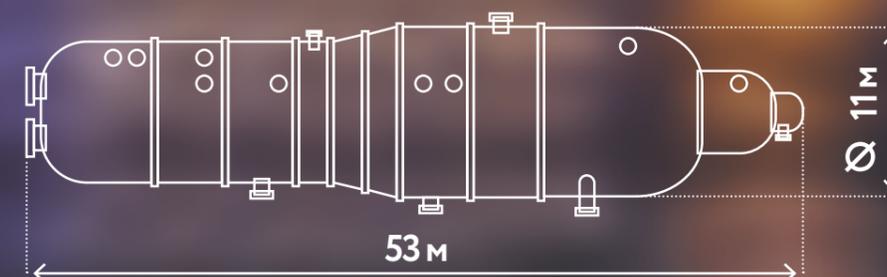


28

блоков
конструкции

850

этапов
изготовления



02.2. СОБЛЮДЕНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА



Одним из ключевых приоритетов деятельности Компании является безусловное соблюдение законодательства и следование высоким стандартам деловой этики. В связи с этим важной задачей становится минимизация количества и тяжести случаев несоблюдения законодательства.

GRI 419-1

Штрафы и нефинансовые санкции за несоблюдение законодательства

Компания	Показатель	2015	2016	2017
АО «Атомэнергомаш»	Штрафы (млн руб.)	–	0,5	0,3
	Нефинансовые санкции (количество случаев)	–	–	–
АО «ОЗТМ и ТС»	Штрафы (млн руб.)	–	–	4
	Нефинансовые санкции (количество случаев)	–	–	–
АО «ЦКБМ»	Штрафы (млн руб.)	0,3	0,2	2,9
	Нефинансовые санкции (количество случаев)	–	–	–
АО «СвердНИИхиммаш»	Штрафы (млн руб.)	0,1	0,01	1,9
	Нефинансовые санкции (количество случаев)	–	–	–
АО «СНИИП»	Штрафы (млн руб.)	0,4	0,3	1,2
	Нефинансовые санкции (количество случаев)	–	–	–
АО «ИК «ЗИОМАР»	Штрафы (млн руб.)	7,6	123,2	0,3
	Нефинансовые санкции (количество случаев)	–	–	1
Прочие	Штрафы (млн руб.)	49,8	3,59	1,8
	Нефинансовые санкции (количество случаев)	10	6	9
ИТОГО	Штрафы (млн руб.)	58,2	127,8	12,4
	Нефинансовые санкции (количество случаев)	10	6	10

02.3. ЭТИКА И АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ ПРАКТИКИ



К компетенции Дирекции по безопасности АО «Атомэнергомаш» и специализированных подразделений ОКУ относятся следующие вопросы:

- защита государственной тайны и информации;
- защита интеллектуальной собственности;
- противодействие коррупции и мошенничеству, в т.ч. выявление и анализ факторов и условий, способствующих возникновению угроз экономической безопасности и активам, а также подготовка и сопровождение соответствующих превентивных мероприятий.

В 2017 году ключевым КПЭ, регламентирующим деятельность Дивизиона по данному направлению, являлась «Реализация программы по противодействию коррупции на предприятиях в контуре управления в соответствии с Национальным планом по противодействию коррупции на 2016–2017» (достигнут верхний уровень). В отчетном периоде в Машиностроительном дивизионе актуализировано и введено в действие 93 локальных нормативных акта антикоррупционной направленности.

Нормативные правовые акты, регулирующие деятельность Дирекции по безопасности АО «Атомэнергомаш»:

- Приказ от 14.07.2014 № 33/236-П «Об определении в ОАО «Атомэнергомаш» подразделения по профилактике коррупционных и иных правонарушений»;
- Приказ от 27.02.2015 № 33/78-П «О принятии к руководству типовых документов Госкорпорации «Росатом» по противодействию коррупции во внешнеэкономической деятельности»;
- Приказ от 24.03.2015 № 33/124-П «Об утверждении типовой формы трудового договора и внесении изменений и дополнений в действующие трудовые договоры сотрудников»;
- Приказ от 24.03.2015 № 33/125-П «О внесении изменений и дополнений в действующие трудовые договоры сотрудников»;
- Приказ от 24.03.2015 № 33/126-П «Об утверждении Положения о сообщении сотрудниками АО «Атомэнергомаш» о получении подарка в связи с их должностным положением или исполнением ими должностных обязанностей, сдаче и оценке подарка, реализации (выкупе) и зачислении средств, вырученных от его реализации»;
- Приказ от 31.03.2015 № 33/136-П «Об утверждении Правил обмена деловыми подарками и знаками делового гостеприимства и Положения о порядке оформления и выдачи деловых подарков в АО «Атомэнергомаш»»;
- Приказ от 31.03.2015 № 33/140-П «Об утверждении Порядка уведомления сотрудниками АО «Атомэнергомаш» работодателя о фактах обращения каких-либо лиц в целях склонения к совершению правонарушений коррупционной направленности, организации проверки этих сведений и регистрации уведомлений»;

- Приказ от 04.08.2016 № 33/273-П «О введении в действие локальных нормативных актов Госкорпорации «Росатом» о противодействии коррупции»;
 - Приказ от 09.08.2016 № 33/275-П «О создании Комиссии по соблюдению требований к корпоративному поведению и урегулированию конфликта интересов АО «Атомэнергомаш»»;
 - Приказ от 09.08.2016 № 33/277-П «Об утверждении Порядка принятия сотрудниками АО «Атомэнергомаш» мер по недопущению любой возможности возникновения конфликта интересов и Порядка регистрации и рассмотрения уведомления сотрудника АО «Атомэнергомаш» о возможности возникновения конфликта интересов»;
 - Приказ от 18.08.2016 № 33/292-П «Об утверждении Плана противодействия коррупции АО «Атомэнергомаш» и организаций, входящих в контур его управления, на 2016–2017»;
 - Приказ от 24.03.2016 № 33/98-П «О введении в действие Единых отраслевых методических указаний по мониторингу соответствия законодательству о противодействии коррупции антикоррупционных локальных нормативных актов организаций Госкорпорации «Росатом» и их применения»;
 - Приказ от 30.09.2016 № 1/917-П «Об утверждении Единых методических указаний о предоставлении организациями Госкорпорации «Росатом» сведений о выявляемых в них коррупционных и иных правонарушениях, проводимой антикоррупционной работе, в том числе по выявлению и урегулированию конфликта интересов»;
 - Приказ от 07.10.2016 № 33/365-П «О внесении изменений в Единый отраслевой порядок проверки поступающих по горячей линии и другим каналам сообщений о коррупционных и иных, в том числе в области обеспечения качества, правонарушениях».
 - Приказ от 22.02.2017 № 33/57-П «Об утверждении перечня должностей руководителей структурных подразделений и специалистов АО «Атомэнергомаш», замещение которых связано с коррупционными рисками»;
 - Приказ от 22.09.2017 № 33/326-П «Об утверждении Порядка о взаимодействии работников АО «Атомэнергомаш» с правоохранительными органами при расследовании преступлений коррупционной направленности».
- В отчетном периоде фактов утраты активов предприятий, входящих в контур управления АО «Атомэнергомаш», не допущено. Предотвращена утрата активов в 193 случаях. Экономический эффект от деятельности Департамента экономической безопасности АО «Атомэнергомаш» за отчетный период составил 418 905,78 тыс. руб., он получен в результате работы подразделения защиты активов по следующим направлениям:
- уменьшение предоплаты или оплаты по факту поставки материалов и оборудования контрагентами с низкими финансовыми показателями, выявленные в ходе проверки;

- уменьшение стоимости оборудования, материалов, услуг в ходе мониторинга рынка и дача рекомендаций на заключение договоров с потенциальными контрагентами;
- возмещение дебиторской задолженности в досудебном разбирательстве;
- выявление поставок фальсифицированной продукции;
- работа в комитете по работе с дебиторской и кредиторской задолженностью;
- инициирование обращений в Управление Федеральной службы судебных приставов о взыскании возникшей задолженности.

В соответствии с Соглашением о сотрудничестве в области защиты атомных станций от угроз поставок фальсифицированной продукции в адрес Департамента защиты активов Госкорпорации «Росатом» и АО «Концерн Росэнергоатом» на постоянной основе направляются информационные письма по выявленным фактам.

По результатам проверок подразделениями защиты активов в правоохранительные органы направлено 22 материала. Возбуждено 14 уголовных дел: ст. 158 УК РФ – 5, ст. 327 УК РФ – 3, ст. 159 УК РФ – 5, ст. 318 УК РФ – 1.

Компания	Количество уголовных дел
ОАО «Вента»	2
АО «ЦКБМ»	2
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	1
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш»	3
АО «ОКБМ Африкантов»	6
ИТОГО	14

GRI 102-16

Подразделениями защиты активов постоянно осуществляется мониторинг наличия конфликта интересов: в 2017 году проведено 49 проверок по выявлению признаков возможного конфликта интересов (близкое родство; участие работников в уставном капитале и органах управления других компаний, интересы которых могут противоречить интересам Общества), связанных с соблюдением норм делового общения и Кодекса корпоративной этики работниками; предоставлением сведений о доходах; замещением должностей всех уровней управления лицами, находящимися в близком родстве, в случае, если это связано с непосредственной подчиненностью или подконтрольностью одного из них другому. Из них на основании поступившей информации по специализированному каналу горячей линии проведена одна проверка.

GRI 205-3

По итогам 2017 года:

- приняты меры в отношении четырех полученных уведомлений от сотрудников о возможном наличии конфликта интересов. Нарушений не выявлено;
- проведена проверка по 38 сообщениям горячей линии, содержащим информацию о признаках коррупционных и иных правонарушений, пять из которых частично нашли подтверждение: к двум сотрудникам применены меры дисциплинарной ответственности, с тремя сотрудниками прекращены трудовые отношения;
- 14 сотрудников подразделений по защите активов прошли обучение в специализированных учебных центрах Госкорпорации «Росатом».

GRI 102-17

Для повышения уровня корпоративной культуры, формирования атмосферы честности и порядочности на интернет-сайте Общества создана информационная страница о противодействии коррупции: <http://www.aem-group.ru/protivodejstvie-korrupczii/>.

ности, экспертно-аналитических мероприятий, проведения аудита бизнес-процессов Общества и его ОКУ, оказания консультационной помощи работникам Общества в рамках функций ДВА.

Для осуществления деятельности формируется План контрольных мероприятий на полугодие, при формировании которого все сотрудники Компании имеют право выдвинуть предложения о проведении контрольного мероприятия.

Эффективность деятельности по данному направлению оценивается на основе КПЭ «Отсутствие фактических происшествий или существенных замечаний по результатам проверок государственными органами и/или вышестоящими специализированными органами внутреннего контроля (далее – СОВК) процессов организации, не выявленных ранее СОВК» (выполнен).

В целях выявления рисков и оценки эффективности значимых бизнес-процессов в отчетном году Дирекцией по внутреннему аудиту выполнена 21 проверка (при запланированных 17) структурных подразделений и ОКУ. По результатам проверок были подготовлены предложения и рекомендации ответственным подразделениям Компании.

Ключевые нормативные документы:

1. Приказы Госкорпорации «Росатом»:

- Политика в области внутреннего контроля Госкорпорации «Росатом» и ее организаций.
- Структура группы процессов «Внутренний контроль и внутренний аудит».
- Концепция развития системы внутреннего контроля Госкорпорации «Росатом» и ее организаций.
- Основные принципы (правила) организации деятельности подразделений внутреннего контроля и аудита в подведомственных предприятиях Госкорпорации «Росатом», организациях Госкорпорации «Росатом» и их дочерних и зависимых обществах.
- Методические указания по дизайну контроля в группах процессов/процессах Госкорпорации «Росатом» и ее организациях.
- О принятии к руководству Единого отраслевого порядка организации и проведения проверки в рамках процесса «Контрольно-ревизионная деятельность» и Единых отраслевых методических указаний по оформлению документов в рамках подпроцесса «Организация и проведение проверки финансово-хозяйственной деятельности Госкорпорации «Росатом» и ее организаций».
- Методические рекомендации по разработке программы повышения качества группы процессов «Внутренний контроль и внутренний аудит» Госкорпорации «Росатом».
- Единый отраслевой порядок планирования контрольных мероприятий специализированных органов внутреннего контроля Госкорпорации «Росатом» и ее организаций.
- Единые отраслевые методические указания о порядке действий организаций Госкорпорации «Росатом» по возмещению убытков (реального ущерба) и устранению нарушений (недостатков), выявленных по результатам контрольных мероприятий, проведенных специализированными органами внутреннего контроля Госкорпорации «Росатом» и ее организаций.
- Единые отраслевые методические указания по формированию и представлению отчетности группы процессов «Внутренний контроль и внутренний аудит» специализированными органами внутреннего контроля Госкорпорации «Росатом» и ее организаций.
- Единые отраслевые методические рекомендации по проведению проверок соблюдения ЕОСЗ¹ Госкорпорации «Росатом» в части закупок способами «закупка у единственного поставщика», «мелкая закупка».

¹ Единый отраслевой стандарт закупок Госкорпорации «Росатом»

- Единые отраслевые методические рекомендации по квалификации нарушений (недостатков) и их последствий, выявляемых в ходе проведения контрольных мероприятий специализированными органами внутреннего контроля Госкорпорации «Росатом» и ее организаций.
- Единые отраслевые методические рекомендации по проведению контрольных проверок деятельности специализированных органов внутреннего контроля организаций Госкорпорации «Росатом».
- Единые отраслевые методические указания по проведению экспертно-аналитических мероприятий специализированными органами внутреннего контроля Госкорпорации «Росатом».
- Единые отраслевые методические рекомендации по проведению интегральной оценки результатов контрольных мероприятий специализированных органов внутреннего контроля Госкорпорации «Росатом».
- О принятии к руководству Единого отраслевого порядка организации и проведения внутреннего аудита и внутреннего финансового аудита, осуществляемых Департаментом внутреннего аудита Госкорпорации «Росатом».
- Методические рекомендации по применению типовых форм документов, оформляемых в ходе проведения аудиторских проверок в рамках процессов «Внутренний аудит» и «Внутренний финансовый аудит», осуществляемых Управлением внутреннего аудита Госкорпорации «Росатом».
- Методические рекомендации о порядке определения видов нарушений при осуществлении закупочной деятельности Госкорпорации «Росатом» и организациями Госкорпорации «Росатом» за счет собственных и внебюджетных средств и применения мер ответственности.
- Единые отраслевые методические рекомендации по рассмотрению жалоб и обращений при проверке конкурентных процедур.
- Методические рекомендации по проведению проверок объективности установления сроков поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг.
- Об утверждении Типовых положений о специализированных органах внутреннего контроля организаций Госкорпорации «Росатом».
- Единые отраслевые методические рекомендации об определении и применении мер воздействия в отношении работников организаций Госкорпорации «Росатом» за нарушение исполнительской дисциплины.
- Единые отраслевые методические указания по оценке деловой репутации.
- Типовой порядок действий организаций Госкорпорации «Росатом» по возмещению ущерба и устранению нарушений (недостатков), выявленных по результатам контрольных мероприятий, проведенных специализированными органами внутреннего контроля.
- Об организации внутреннего финансового контроля в Госкорпорации «Росатом».

2. Приказы АО «Атомэнергомаш», транслирующие вышеперечисленные приказы Госкорпорации «Росатом».

3. «Кодекс этики» – Международные основы профессиональной практики внутреннего аудита в редакции, действующей с 01.01.2009.

02.4. ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ

GRI 103-3



Дирекция по внутреннему аудиту (далее – ДВА) подчиняется непосредственно Генеральному директору Общества и осуществляет свою деятельность с учетом Международных профессиональных стандартов внутреннего аудита, руководствуясь принципами независимости и объективности.

Выполнение своих функций ДВА осуществляет в виде проведения проверок финансово-хозяйственной деятель-

02.5. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

В АО «Атомэнергомаш» сформирована Группа управления рисками, действующая на основании Положения о группе управления рисками АО «Атомэнергомаш». Ее деятельность направлена на формирование Корпоративной системы управления рисками (КСУР) и координацию деятельности в области управления рисками и страхованием, а также урегулирование страховых случаев. В задачи группы входит регулярный аудит рисков и проверка соответствия их величины установленным лимитам рисков, организация взаимодействия при принятии решений, связанных с рисками и страхованием, между всеми участниками процесса управления рисками от уровня ОКУ до Госкорпорации «Росатом».

В 2017 году в АО «Атомэнергомаш» в сфере управления рисками действовали следующие ключевые нормативные документы:

- Об утверждении Положения о риск-оффисере АО «Атомэнергомаш» (актуализировано в 2017 году).
- Об утверждении Перечня владельцев ключевых рисков АО «Атомэнергомаш».
- О принятии к руководству и исполнению Перечня параметров готовности к рискам Госкорпорации «Росатом» на краткосрочный и среднесрочный период и предельных значений их отклонений.
- О принятии к руководству и исполнению Единых отраслевых методических указаний по управлению кредитными рисками Госкорпорации «Росатом» и ее организаций.
- О принятии к руководству и исполнению локальных нормативных актов Госкорпорации «Росатом» по управлению финансовыми рисками.
- О принятии к руководству и исполнению Единых отраслевых методических указаний по проведению анализа рисков при формировании и контроле исполнения бюджетов и среднесрочных планов Госкорпорации «Росатом» и ее организаций.
- О назначении владельцев комплаенс-рисков в АО «Атомэнергомаш».
- О принятии к руководству и исполнению Положения о системе управления рисками Госкорпорации «Росатом».
- О мониторинге ключевых рисков АО «Атомэнергомаш».
- Об утверждении Порядка оценки рисков потенциально-го проекта АО «Атомэнергомаш» (разработан и принят в 2017 году).

КСУР интегрирована в процессы стратегического, инвестиционного и бюджетного планирования, а также управления дебиторской и кредиторской задолженностью. Группа управления рисками включена в контур обязательного предварительного согласования договоров, планируемых к заключению АО «Атомэнергомаш», что значительно повысило возможности мониторинга и контроля рисков на стадии подготовки контрактов.

Общий эффект от управления рисками составил

более **1,5 млрд руб.**

В рамках объединения процессов управления рисками и страхованием АО «Атомэнергомаш» проводится анализ имущественных рисков основных производственных ОКУ (включая проведение предстраховых обследований) с формированием программы управления имущественными рисками, а также организация и контроль урегулирования страховых случаев на предприятиях.

В течение 2017 года был разработан и принят план управления рисками проекта АЭС «Ханхикиви-1», проведено обучение сотрудников ОКУ по программе управления рисками.

Общество регулярно проводит совершенствование системы управления рисками и оценку ее соответствия международным стандартам (ISO 31000:2009 и др.), лучшей отраслевой и международной практике.

Ключевые риски для Общества за 2017 год — валютные риски, операционные риски (срыв или перенос сроков реализации), инфляционные и процентные риски, кредитные риски (риски контрагентов).

Среди основных факторов возникновения рисков — сохраняющаяся макроэкономическая и внешнеполитическая неопределенность, возможное ухудшение рыночной конъюнктуры и финансового состояния действующих и потенциальных контрагентов.

Наиболее эффективные методы и мероприятия управления рисками по итогам 2017 года — контроль закупок, совершаемых в валюте либо в рублях по курсу иностранной валюты, зеркальные условия в доходных и расходных договорах, изменение сроков запуска в производство, реализация ПСР-проектов, экономия от проведения закупочных процедур, изменение объема накладных расходов, экономия по расходу сырья, анализ рисков контрагентов при заключении договоров и контроль рисков задолженности на протяжении всего жизненного цикла проекта.

Общий эффект от них составил более 1,5 млрд руб.

Развитие функций риск-менеджмента в АО «Атомэнергомаш»



^o Дебиторская и кредиторская задолженность

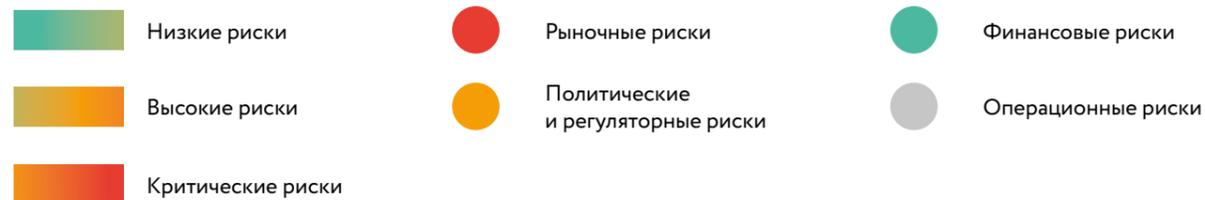
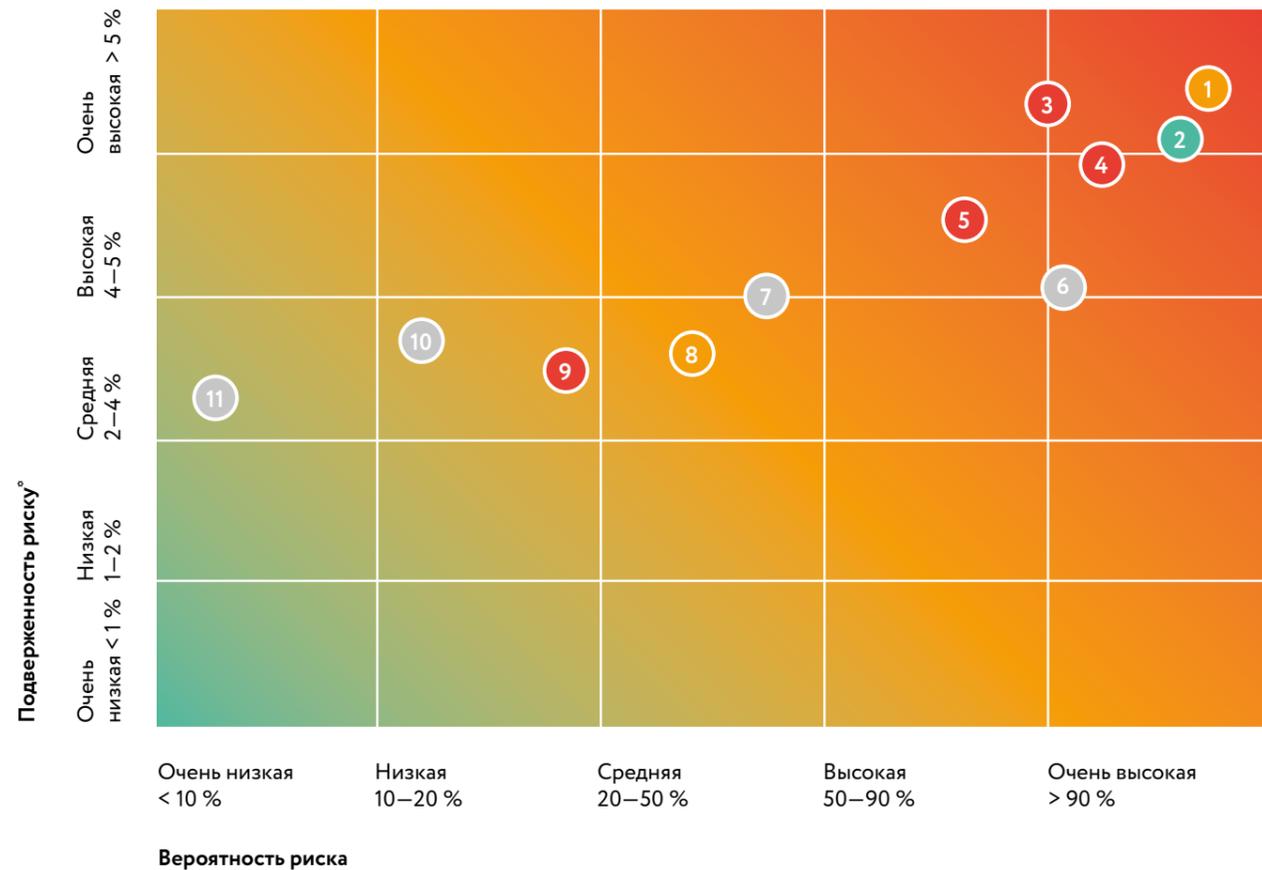
^{oo} Автоматизированная система управления проектами

В качестве КПЭ по направлению «Управление рисками» в 2017 году было установлено соблюдение границ готовности к рискам, установленных приказом Госкорпорации «Росатом» в размере 5 % предельного отрицательного отклонения свободного скорректированного денежного потока АО «Атомэнергомаш» от планового значения.

В 2017 году было зафиксировано положительное отклонение в размере 20,3 %. Готовность к рискам была соблюдена.

АО «Атомэнергомаш» подразделяет все риски на критические, высокие и низкие в зависимости от вероятности реализации и существенности последствий¹.

Карта ключевых рисков



⁹ Влияние риска на ССДП в 2017–2019 годы.

¹ Для наиболее значимых рисков указаны мероприятия по управлению рисками (более подробно мероприятия раскрыты в Приложении 11 Отчета).

Перечень ключевых рисков^{**}:

- 1 Политическая нестабильность или ухудшение политических отношений РФ со странами осуществления деятельности
- 2 Ограничение доступности финансирования
- 3 Ухудшение макроэкономической конъюнктуры (включая валютные, процентные, инфляционные риски)
- 4 Высокая конкуренция на рынке, снижение доли рынка
- 5 Высокая неопределенность объемов заказов
- 6 Ограничение поставок оборудования и комплектующих из-за рубежа
- 7 Дефицит работников, обладающих достаточной квалификацией
- 8 Усиление требований по локализации производства на зарубежных рынках
- 9 Неконкурентоспособность существующих продуктов и технологий
- 10 Ухудшение общественного отношения к Компании или атомным технологиям в целом
- 11 Физический ущерб активам Компании

На 2018 год запланировано развитие управления рисками дивизиональных проектов, формирование корпоративной информационной системы управления рисками, интегрированной с системой управления проектами и позволяющей контролировать риски при управлении контрактами в цепи поставок.

GRI 102-11

Подход АО «Атомэнергомаш» к управлению рисками при планировании деятельности, а также при введении новой продукции учитывает принцип предосторожности, что отражается в проведении самостоятельной оценки и публичном

^{**} Перечень рисков упорядочен в порядке убывания их влияния на ССДП в 2017–2019 годы.

Основные направления развития и совершенствования корпоративной системы управления рисками:

Управление рисками дивизиональных проектов:

- Анализ и регулярный контроль рисков по проектам АЭС «Ханхикиви-1», «Аккую» (проекты с выделенным риск-менеджером).
- Формирование плана управления рисками по проекту АЭС «Пакш-2».
- Применение опыта проекта АЭС «Ханхикиви-1» в управлении рисками крупных проектов.

Интеграция управления рисками с использованием IT-систем:

- Интегрируемые процессы:
 - анализ рисков при бюджетировании и формировании бизнес-планов;
 - анализ рисков при согласовании договоров;
 - анализ рисков инвестиционных проектов;
 - оценка рисков на этапе предпроектной работы;
 - формирование и актуализация реестров рисков при управлении контрактами в цепи поставок;
 - управление рисками бизнес-процессов производственных площадок.

Управление страхованием и урегулированием страховых случаев:

- Мониторинг действующих договоров страхования основных производственных активов и урегулирования страховых случаев.
- Завершение оценки имущественных рисков производственных площадок и сведение полученного опыта с проведением обучающих семинаров для ответственных руководителей на предприятиях.

Дополнительный контроль рисков и возможностей:

- Анализ стресс-сценариев влияния внешних рисков.
- Управление возможностями развития новых направлений (аддитивные технологии, локализация ВИЭ, мини-ГЭС и др.).

профессиональном обсуждении в рамках научно-технических конференций вопросов потенциального воздействия на окружающую среду.

03

ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

На фоне увеличения общего объема выручки Дивизиона доля выручки в по новым бизнесам достигла рекордного значения за шесть лет и составила 45 % от общего объема.

Одной из стратегических целей Дивизиона является наращивание портфеля заказов как в атомной энергетике, так и в смежных отраслях. АО «Атомэнергомаш» совместно с партнерами реализует сложные комплексные проекты, обеспечивающие развитие энергетики, нефтепереработки, газовой промышленности и других ключевых секторов российской экономики.

9,8 млрд руб.

ЕБИТДА Дивизиона

30,6 млрд руб.

Выручка Дивизиона по новым бизнесам

68,6 млрд руб.

Комбинированная выручка Дивизиона в 2017 году

03.1. ЭКОНОМИЧЕСКАЯ РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ И ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

АО «Атомэнергомаш», находясь на лидирующих позициях в отрасли энергетического машиностроения России и реализуя планы по расширению своего глобального присутствия на целевых рынках, ориентируется на уровень мировых лидеров в области финансово-экономического управления.

Ответственность за финансовый результат заложена в КПЭ Генерального директора и его заместителей, у которых зафиксирован командный показатель эффективности — «Скорректированный свободный денежный поток» (в 2017 году выполнен на верхнем уровне).

+50 %

2017

Прирост значения ЕБИТДА Дивизиона по сравнению с предыдущим годом

+8 %

2017

Прирост общей выручки Дивизиона по сравнению с предыдущим годом

В 2017 году выручка Дивизиона составила 68,6 млрд руб., (на 8 % выше значения предыдущего года), а ЕБИТДА — 9,8 млрд руб. (в 1,5 раза больше значения предыдущего года).

На фоне увеличения общего объема выручки Дивизиона доля выручки по новым бизнесам достигла рекордного значения за шесть лет и составила 30,6 млрд руб. (45 % от общего объема).

ПРЯМАЯ РЕЧЬ



Андрей Никипелов,
Генеральный директор АО «Атомэнергомаш»:

«География наших поставок в прошлом году составила 27 стран. Мы участвуем во всех проектах Росатома в атомной энергетике, а также обеспечиваем наше развитие на неатомных рынках. В 2018 году стратегическими приоритетами для нас остаются своевременное выполнение всех контрактных обязательств, повышение эффективности производства, увеличение объема экспортных контрактов и рост выручки по всем бизнес-направлениям».

Комбинированная выручка (млрд руб.)

Показатель	2015	2016	2017	Прогноз на 2018
Всего (млрд руб.)	56,7	63,4	68,6	73,1
Доля выручки по новым бизнесам (%)	30	44	45	45
Доля выручки от зарубежных операций (%)	13	12	11	12

Комбинированная выручка по операционным сегментам (млрд руб.)

Сегмент	2015	2016	2017	Прогноз на 2018
Атомная энергетика	31,8	29,9	31,9	39,4
Тепловая энергетика	0,9	3,2	2,1	1,3
Газнефтехимия	1,5	2,5	2,8	2,6
Судостроение/ТСКЭ	10,3	17,6	18,7	17,8
Общая техника	1,1	2,2	2,3	2,6
РАО/ОЯТ	2,2	0,9	3,6	1,7
Спецстали	3,3	2,3	2,6	3,3
Прочие	5,6	4,8	4,6	4,4
ИТОГО	56,7	63,4	68,6	73,1

Комбинированная выручка по географическим сегментам/странам (млрд руб.)

Сегмент	2015	2016	2017	Прогноз на 2018
Россия	49,5	56	61	64,7
СНГ	0,5	0,6	1	1,2
Дальнее зарубежье	6,4	5,8	5,4	5,1
Через АО «Русатом Сервис»	0,3	1	1,2	2,1
ИТОГО	56,7	63,4	68,6	73,1

Факторный анализ изменения комбинированной выручки (млрд руб.)

2016	63,4
Изменение объемов	7,5
Курсы валют	-2,4
2017	68,6

03 | ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Уменьшение объема убытков в 2017 году относительно 2016 года на 11,4 млрд руб. обусловлено снижением сальдо курсовых разниц на 11,96 млрд руб.

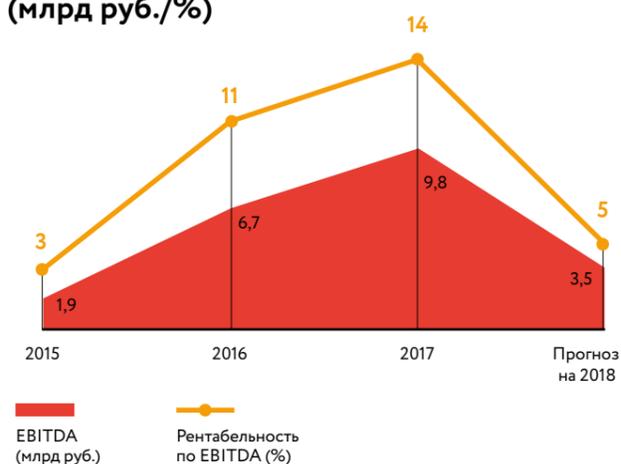
В планах Компании по выходу на безубыточность планируется дальнейшее развитие ключевых бизнес-направлений, сокращение неоперационных убытков и прочих расходов, связанных с выплатой по кредитам, направленных на развитие и расширение производственных площадок Дивизиона.

Чистая прибыль (млрд руб.)

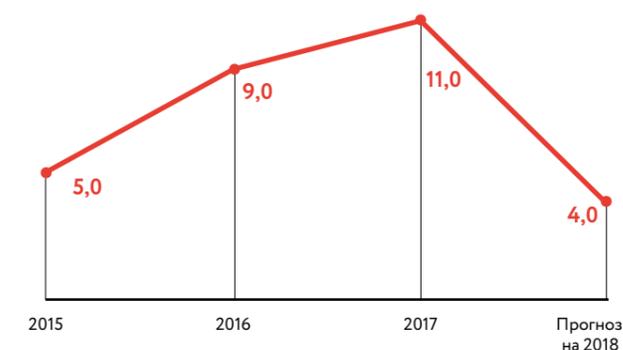
Показатель	2015	2016	2017	Прогноз на 2018
Чистая прибыль (млрд руб.)	-4,2	-15,0	-4,4	-6,4
Чистая операционная прибыль после уплаты налогов NOPAT (млрд руб.)	-0,4	-10,1	-0,8	-1,6

Показатель эффективности операционной деятельности (рентабельность по EBITDA) вырос на 27 % и составил 14 %. Рост рентабельности обусловлен повышением эффективности производства как основного оборудования АЭС, так и в неатомных бизнес-направлениях. Дополнительное положительное влияние оказала реализация непрофильного имущества.

EBITDA и рентабельность по EBITDA (млрд руб./%)



Операционная рентабельность (%)



Увеличение операционной рентабельности Дивизиона в 2017 году связано с ростом операционной прибыли относительно 2016 года на 0,3 млрд руб. за счет роста выручки на 8 %. Отклонение по показателю «Операционная рентабельность» в разрезе компаний обусловлено динамикой выручки и операционных расходов в 2017 году относительно 2016 года.

Факторный анализ изменения EBITDA (млрд руб.)

2016	6,7
Изменение объемов и структуры реализации	3,3
Реализация непрофильных активов	-0,4
Сальдо по резервам	1,8
Влияние изменения курсов валют	-1,7
Изменение периметра	-0,1
Прочее	0,4
2017	9,8

Доля управленческих расходов в выручке (%)

Компания	2015	2016	2017	Прогноз на 2018
АО «Атомэнергомаш»	7	18	13,5	48
ООО «АРАКО»	19	19	17	10
АО «АТМ»	8	20	20	8
АО «АЭМ-технологии»	7	7	5,7	4
ОАО «Вента»	18	18	35,2	30
АО «ВНИИАМ»	49	33	177	-
Ganz EEM	-	5	12,3	6
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	7	4	4	6
ПАО «ЗиО-Подольск»	10	10	9	10
АО «ИК «ЗИОМАР»	20	2	3	87
ООО «ЛЗ «ПЗМ»	-	-	7	4
АО «ОКБМ Африкантов»	5	4	4	4
АО «СвердНИИхиммаш»	12	13	4	7
АО «СНИИП»	4	3	4	4
АО «ЦКБМ»	10	8	8	10
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	33	36	27	21
ПАО «ЭМСС»	5	4	4	3
ИТОГО	10	9	8	9

В отчетном году Дивизион получил 291 млн руб. от реструктуризации непрофильных активов ПАО «ЗиО-Подольск», АО «СНИИП», АО «СвердНИИхиммаш», АО «ВНИИАМ» и АО «ИК «ЗИОМАР».

Доход от реструктуризации непрофильных активов (млн руб.)^{*}

Компания	2015	2016	2017, план	2017, факт	Прогноз на 2018
ПАО «ЗиО-Подольск»	-	47	186	146	-
АО «СНИИП»	-	-	-	76	22
АО «СвердНИИхиммаш»	-	-	76	35	-
АО «ВНИИАМ»	-	485	-	31	-
Прочие	909	162	25	3	208
ИТОГО	909	694	287	291	230

В 2017 году рост коэффициента текущей ликвидности обусловлен снижением обязательств Дивизиона на 6 % и снижением оборотных активов на 2 %.

^{*} Данные, представленные в таблице, включают не только денежные средства, полученные за реализованные активы, но и авансы, доход по которым будет признан в 2017 году.

Показатель (по комбинированной отчетности)	2015	2016	2017	Прогноз на 2018
Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	5,3	3,5	4,5	4,7
Коэффициент текущей ликвидности	1,2	1,66	1,7	1,66
Коэффициент соотношения дебиторской и кредиторской задолженности	0,7	0,8	0,8	1,2

В связи с привлечением заемных средств вырос коэффициент соотношения заемных и собственных средств. При этом значение коэффициента соотношения дебиторской и креди-

торской задолженности осталось близким к нормативу, что вкупе с уровнем текущей ликвидности говорит о платежеспособности Компании в краткосрочной перспективе.

Структура кредитного портфеля, по комбинированной отчетности (млн руб.)^{*}

Кредитор	2015	2016	2017	Прогноз на 2018
Российские гос. банки	3 755	2 694	1 218	3 903
Иностранные банки ^{**}	2 625	2 180	1 650	1 996
Другое (в т.ч. отраслевое финансирование)	39 101	42 169	38 520	52 704
ИТОГО	45 481	47 044	41 388	58 603

GRI 201-4

Финансовая помощь, полученная от государства (млн руб.)

Компания	Наименование государственной помощи	Назначение государственной помощи	Сумма
2015 год			
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	Субсидия	Выполнение прикладных научных исследований и экспериментальных разработок	144,9
	Грант	Государственная поддержка фундаментальных и прикладных научных исследований (научное исследование)	0,6
	Налоговая льгота	Налог на имущество ГНЦ	22,136
Земельный налог ГНЦ		24,685	
АО «АЭМ-технологии»	Субсидия	Софинансирование Минобрнауки Российской Федерации затрат на НИОКР	63
		Возмещение Минпромторгом процентов, уплаченных по кредитному договору	1,437

^{*} Структура долгового портфеля отражена по периметру бюджетной консолидации Машиностроительного дивизиона на отчетную дату.

^{**} Задолженность в валюте, отличной от рубля, отражена по курсу ЦБ РФ на последний день отчетного периода.

Компания	Наименование государственной помощи	Назначение государственной помощи	Сумма
АО «АЭМ-технологии»	Финансирование	Финансирование ФСС мероприятий по снижению травматизма	4,715
	Налоговая льгота	Пониженная ставка налога на имущество филиала в г. Петрозаводске (установленная Налоговым кодексом Российской Федерации ставка 2,2 %, пониженная – 1 %)	56,276
АО «ОКБМ Африкантов»	Субсидия	Организация высокотехнологичного производства оборудования ядерных реакторных установок, определяющих ресурс и ремонтпригодность установки в целом	30
ИТОГО за 2015 год			347,749
2016 год			
АО «АЭМ-технологии»	Субсидия	Возмещение Минпромторгом процентов, уплаченных по кредитному договору	48,973
	Финансирование	Финансирование ФСС мероприятий по снижению травматизма	3,785
	Налоговая льгота	Пониженная ставка налога на имущество филиала в г. Петрозаводске (установленная Налоговым кодексом Российской Федерации ставка 2,2 %, пониженная – 0,2 %)	106,995
	Налоговая льгота	Инвестиционный договор с Ростовской обл. филиала в г. Волгодонске (установленная Налоговым кодексом Российской Федерации ставка 2,2 %, пониженная – 0 %)	0,543
АО «ОКБМ Африкантов»	Субсидия	Участие в проекте «Организация высокотехнологичного производства оборудования ядерных реакторных установок, определяющих ресурс и ремонтпригодность установки в целом» по договору № 02.G25.31.0124 от 03.12.2014	60
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	Субсидия	Выполнение прикладных научных исследований и экспериментальных разработок	156,5
	Грант	Государственная поддержка фундаментальных и прикладных научных исследований (научное исследование)	0,6
	Налоговая льгота	Налог на имущество ГНЦ	38,02
	Налоговая льгота	Земельный налог ГНЦ	24,686
ИТОГО за 2016 год			440,102
2017 год			
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	Субсидия	Финансирование части затрат, связанных с регистрацией на внешних рынках объектов интеллектуальной собственности	6,206
АО «ЦКБМ»	Субсидия	Финансирование части затрат, связанных с регистрацией на внешних рынках объектов интеллектуальной собственности	2,221
АО «АЭМ-технологии»	Финансирование	Финансирование ФСС мероприятий по снижению травматизма	2,945
	Налоговая льгота	Пониженная ставка налога на имущество филиала в г. Петрозаводске (установленная Налоговым кодексом Российской Федерации ставка 2,2 %, пониженная – 0,2 %)	104,031

Компания	Наименование государственной помощи	Назначение государственной помощи	Сумма
АО «АЭМ-технологии»	Налоговая льгота	Инвестиционный договор с Ростовской обл. филиала в г. Волгодонске (установленная Налоговым кодексом Российской Федерации ставка 2,2 %, пониженная – 0 %)	1,277
АО «ОКБМ Африкантов»	Субсидия	Субсидия на возмещение процентов по договору	7,976
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	Субсидия	Выполнение прикладных научных исследований и экспериментальных разработок	15
	Грант	Государственная поддержка фундаментальных и прикладных научных исследований (научное исследование)	6
	Налоговая льгота	Налог на имущество ГНЦ	18,425
	Налоговая льгота	Земельный налог ГНЦ	24,686
ИТОГО за 2017 год			188,767

Государственная помощь в 2017 году (млн руб.)

Компания	Сумма
АО «АЭМ-технологии»	108,253
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	64,111
АО «ОКБМ Африкантов»	8
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	6,2
АО «ЦКБМ»	2,221
ИТОГО	188,761

Основной причиной снижения показателя «Превышение чистых активов над уставным капиталом» является снижение чистых активов относительно 2016 года на 5 млрд руб. и снижение уставного капитала на 3 млрд руб. за счет изменения периметра консолидации в 2017 году.

Положительная динамика показателей рентабельности собственного капитала и активов в 2017 году объясняется в первую очередь ростом чистой прибыли относительно 2016 года.

Превышение чистых активов над уставным капиталом, по комбинированной отчетности (млн руб.)

2015	2016	2017	Прогноз на 2018
17	43,2	42,9	35,9

Показатель (по комбинированной отчетности)	2015	2016	2017	Прогноз на 2018
Рентабельность активов (%)	-2	-7	-1	-2
Рентабельность собственного капитала (%)	-11	-27	-7	-13

ИЗГОТОВЛЕНИЕ ПАРОГЕНЕРАТОРА ПГВ-1000М

для Белорусской АЭС

Парогенератор — рекуперативный теплообменный аппарат, где тепловая энергия передается от теплоносителя через погруженную поверхность теплообмена для генерации водяного пара, питающего турбину, которая вращает электрогенератор.

Весь комплект теплообменного оборудования, состоящий из четырех парогенераторов в сборе, был изготовлен на производственной площадке Волгодонского филиала «Атоммаш». Цикл изготовления включал штамповку днищ, сборку-сварку корпусов, набивку теплообменными трубами, а также комплекс контрольных мероприятий. На парогенераторах были проведены гидравлические и вакуумные испытания, ультразвуковой, магнитно-порошковый, вихре-токовый контроли и рентгено-гаммаграфирование. В общей сложности специалисты службы технического контроля провели 315 контрольных операций для каждого изделия.

8 мес.

разработка конструкторской документации (совместно ЗиО-Подольск — ОКБ «ГИДРОПРЕСС»)

16,8 мес.

изготовление одного изделия в сборе

8 мес.

монтаж одного комплекта ПГВ (4 шт.)

Производственный цикл



40

лет срок службы

11 000

теплообменных трубок

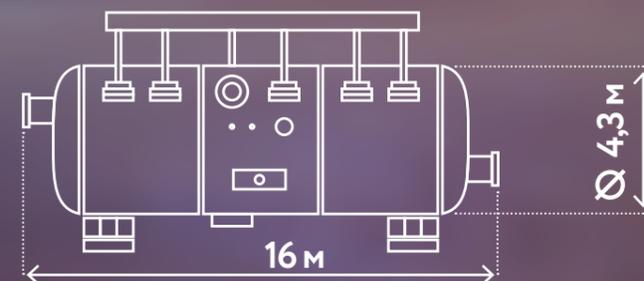
130 км

общая протяженность трубок



378

тонн вес с оснасткой



03.2. КОММЕРЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Одной из стратегических целей Дивизиона является наращивание портфеля заказов как в атомной энергетике, так и в смежных отраслях.

ПРЯМАЯ РЕЧЬ



Андрей Никипелов,
Генеральный директор АО «Атомэнергомаш»:

«Важно, что рост портфеля обеспечен новыми заказами как в атомной отрасли, так и по другим бизнес-направлениям. В соответствии со стратегическими целями Госкорпорации «Росатом» мы продолжаем наращивать свое присутствие в неатомных отраслях, совместно с нашими партнерами реализуем сложные комплексные проекты, обеспечивающие развитие энергетики, нефтепереработки, газовой промышленности и других ключевых секторов российской экономики».

Взаимодействие Компании с заказчиками в первую очередь регулируется следующими нормативными документами:

- Приказ «О введении в действие Программы обеспечения качества поставок продукции для объектов использования атомной энергии»;
- Приказ «О централизованных продажах»;
- Приказ «Об утверждении положения о договорной работе в АО «Атомэнергомаш»;
- Приказ «Об утверждении Регламента бизнес-процесса «Договорная деятельность» в АО «Атомэнергомаш».

Секторальная структура портфеля заказов (млн руб.)

Бизнес-направление	2015	2016	2017		Прогноз на 2018
			Сумма, млн руб.	Доля, %	
Атомная энергетика	308 373	357 606	391 699	86,15	486 320
Судостроение/ТСКЭ	57 332	41 904	27 217	5,99	12 830
Тепловая энергетика	4 018	2 192	21 045	4,63	19 566
Прочие	7 109	5 540	5 625	1,24	6 160
Общая техника	6 474	3 574	3 732	0,82	972
Газнефтехимия	2 963	3 727	2 102	0,46	6 276
Спецстали	1 276	1 029	1 795	0,39	-
РАО/ОЯТ	5 199	4 583	1 351	0,30	2 092
Мини-ГЭС	-	-	101	0,02	-
ИТОГО	392 744	420 155	454 667	100	534 216

Одной из ключевых целей Госкорпорации «Росатом» является увеличение выручки в смежных секторах. В 2017 году доля портфеля заказов Дивизиона по новым бизнесам превысила половину от общего объема.

Структура портфеля заказов по видам бизнеса



Географическая структура портфеля заказов (%)

Страна	2015	2016	2017	Прогноз на 2018
Австрия	-	-	0,01	-
Армения	0,01	0,20	0,16	-
Беларусь	-	-	-	0,02
Бельгия	-	0,01	0,01	-
Болгария	0,23	0,14	0,06	-
Бразилия	0,01	-	-	-
Венгрия	0,05	0,04	0,03	0,03
Германия	0,08	0,04	0,03	0,01
Дания	0,01	-	-	-
Египет	0,02	-	0,03	-
Индия	1,34	1,06	0,66	0,21
Иран	-	0,10	0,30	-
Испания	-	0,01	0,01	-
Италия	0,02	0,02	0,01	-
Казахстан	0,02	-	0,05	-
Китай	0,49	0,32	0,28	0,14
Литва	0,01	0,01	0,01	-
Люксембург	0,05	-	-	-
Польша	-	0,01	0,01	-
Россия	97,46	95,11	95,41	93,23
Румыния	-	0,01	0,01	-
Словакия	0,02	0,01	0,02	-
Соединенные Штаты Америки	0,01	2,77	0,02	0,02
Украина	0,06	0,08	0,14	0,05
Финляндия	0,01	-	0,02	0,08
Франция	0,02	0,02	2,70	6,18
Чешская Республика	0,08	0,03	0,04	0,02
Зарубежные страны	2,54	4,89	4,59	6,77
Россия	97,46	95,11	95,41	93,23

03.3. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Целью инвестиционной программы Машиностроительного дивизиона является исполнение контрактов по поставке оборудования в рамках исполнения Дорожной карты строительства АЭС в России и за рубежом, а также исполнению обязательств в рамках поставки оборудования в газнефтехимии, тепловой энергетике.

Основными нормативными документами являются приказы в рамках инвестиционно-проектной деятельности, издаваемые Госкорпорацией «Росатом», и локальные нормативные акты, учитывающие особенности процессов по планированию и контролю в рамках инвестиционно-проектной деятельности.

Из ключевых документов необходимо отметить следующие:

1. Приказ Госкорпорации «Росатом» от 30.05.2014 № 1/509-П «Об утверждении Единых отраслевых методических указаний по подготовке проектов Госкорпорации «Росатом» и ее организаций к принятию инвестиционных решений».
2. Приказ Госкорпорации «Росатом» от 02.10.2013 № 1/1061-П «О Едином отраслевом регламенте процесса «Управления Портфелем проектов Корпорации» Госкорпорации «Росатом» и ее организаций».
3. Приказ Госкорпорации «Росатом» от 02.10.2013 № 1/1062-П «Об утверждении Единых отраслевых методических указаний по формированию паспортов проектов Госкорпорации «Росатом» и ее организаций» и все дополнения/изменения к нему.
4. Приказ Госкорпорации «Росатом» от 14.12.2017 № 1/1273-П «Об утверждении Единых отраслевых методических указаний по выполнению процедур управления рисками инвестиционных проектов».

В целях повышения качества инвестиционного планирования и достижения ключевых параметров проектов на инвестиционной фазе в Дивизионе установлены следующие КПЭ:

- 1) Интегральный показатель эффективности инвестиционной деятельности (далее – ИПЭИД), включающий в себя три составные части:
 - план/прогноз доходности портфеля;
 - соблюдение графика ключевых вех;
 - исполнение вех по выручке и EBITDA;
- 2) Интегральный показатель качества подготовки материалов по проекту;
- 3) Снижение лимита затратных проектов в 2017 году.

2 404 млн руб.

2017

объем финансирования
Инвестиционной программы
Компании

Ключевой КПЭ, установленный Дивизиону в рамках инвестиционной деятельности, в 2017 году выполнен на целевом уровне. Положительный вклад в рамках исполнения КПЭ за 2017 год оказали новые проекты:

- Проект АО «ОКБМ Африкантов» «Насосное оборудование для судостроения»;
- Проект АО «ОКБМ Африкантов» «Насосное оборудование для ГНХ»;
- Проект ПАО «ЗиО-Подольск» «Компактизация производственной площадки ПАО «ЗиО-Подольск» (гражданская часть)»;
- Проект АО «АЭМ-технологии» «Поддержание, развитие энергетических мощностей и повышение энергетической эффективности филиала АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш».

Также положительный вклад в рамках исполнения КПЭ ИПЭИД за 2017 год оказало уточнение параметров проектов:

- Проект АО «АЭМ-технологии» «Освоение производства продукции для АЭС и нефтегазохимии»;
- Проект АО «ЦКБМ» «Восполнение и модернизация производственных мощностей».

Существенное негативное влияние на исполнение КПЭ за 2017 год оказало снижение эффективности и недостижение вех по выручке и EBITDA по проекту ПАО «ЗиО-Подольск» «Увеличение мощности для обеспечения целевых показателей выпуска продукции общей техники».

В отчетном 2017 году объем финансирования Инвестиционной программы Компании составил 2 404 млн руб.

Объем инвестиций по ОКУ и странам (млн руб.)

Компания	2014	2015	2016	2017	Прогноз на 2018
ОКУ в РФ (Всего)	3 685	3 628	4 189	2 343	8 694
АО «Атомэнергомаш»	774	2	9	17	792
АО «АЭМ-технологии»	746	825	357	491	2 170
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	290	70	279	142	474
ПАО «ЗиО-Подольск»	550	537	758	252	2 319
АО «ОКБМ Африкантов»	988	1 216	1 379	870	1 788
АО «ЦКБМ»	173	478	1 286	422	744
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	43	262	44	20	42
Прочие	121	238	77	129	365
ОКУ за рубежом (Всего)	207	41	33	61	98
АРАКО (Чехия)	2	-	-	-	-
ПАО «ЭМСС» (Украина)	205	41	33	61	98

Ключевыми направлениями инвестиций Дивизиона являются:

- атомная энергетика;
- тепловая энергетика;
- газнефтехимия;
- специальные стали;
- судостроение.

Приоритетные проекты Общества связаны с исполнением Дорожной карты строительства АЭС (основные предприятия – АО «АЭМ-технологии», АО «ЦКБМ», АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»).

04

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

АО «Атомэнергомаш» — крупнейший энергомашиностроительный холдинг России, предлагающий полный спектр решений в области проектирования, производства и поставки оборудования для атомной и тепловой энергетики, газнефтехимии, судостроения, спецсталей и малой гидрогенерации

Компания полностью освоила производство инновационных реакторных установок РИТМ-200 для ледоколов нового поколения. В 2016 году заказчику были направлены реакторы для головного ледокола

590 млн руб.

Экономический эффект от реализации ПСР-проектов

Поставка продукции на

11 АЭС

«Арктика», а в 2017 году — для первого серийного судна «Сибирь». Это принципиально новые реакторы, которые полностью — от проектирования до этапа отгрузки — изготавливаются в контуре Дивизиона.

04.1. РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Производственная деятельность является основной для предприятий Дивизиона. Ответственность за данное направление несет Первый заместитель Генерального директора по операционной деятельности В. П. Разин.



Атомная энергетика

Поставка продукции на 11 АЭС (5 из которых — зарубежные): Курская АЭС-2, Ростовская АЭС (энергоблоки 3, 4), Балаковская АЭС, Нововоронежская АЭС-2, Ленинградская АЭС, Ленинградская АЭС-2, Белорусская АЭС, Армянская АЭС, АЭС «Белене», Тяньваньская АЭС (энергоблоки 3, 4), АЭС «Куданкулам».



Тепловая энергетика

- Поставка оборудования по 1-му этапу модернизации котла ПК-10-2 ст. № 10 Топарской ГРЭС ТОО «Казахмыс энерджи».
- Разработка мероприятий для снижения ограничения в работе радиационной поверхности нагрева КА типа ПК-24 ТЭЦ-10.
- Поставка, шефмонтаж, шефналадка оборудования для заводов по термическому обезвреживанию твердых коммунальных отходов в Московской области и г. Казани, включая монтаж котельного оборудования.



Газнефтехимия

- Завершение контрактов на поставку колонного оборудования для Московского и Омского НПЗ.
- Выполнена отгрузка 18 крупногабаритных выпарных аппаратов для комплекса глубокой переработки углеводородного сырья комбината «Запсибнефтехим».



Спецстали

- Отгрузка продукции для заводов ArcelorMittal (Германия, Люксембург, Франция), компаний General Electric (США), VHEL (Индия), Alstom Renewable (Польша), ABB (Швейцария), ПАО «Корпорация ВСПО-Ависма», AN Industries (Дания), ThyssenKrupp Rothe Erde (Германия) и других ведущих европейских и российских компаний.
- Заключены контракты с ArcelorMittal — Belval & Differdange, Prezezi Extrusion s.p.a., Thyssen Krupp Materials France S.A.S. (Франция), ПАО «ЕВРАЗ — ДМЗ», SSK von Schaeuwen Wetter, ПАО «ММК им. Ильича», ОАО «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат», Euskal Forging (Испания) и др.



Судостроение

- Поставка оборудования для предприятий судостроительной отрасли Российской Федерации.
- Освоение, изготовление и отгрузка реакторной установки нового поколения РИТМ-200 для атомного ледокола ЛК-60 проекта 22220.

04.2. КАЧЕСТВО И ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Одной из основных ценностей Госкорпорации «Росатом» является безопасность. Безопасность объектов использования атомной энергии напрямую связана с качеством выпускаемой Компанией продукции.

GRI 416-1

Повышающиеся требования к безопасности возводимых и эксплуатируемых объектов атомной отрасли накладывают на все предприятия Дивизиона особые обязательства по качеству продукции, и оценка безопасности становится неотъемлемым элементом производства всех видов продукции.

На предприятиях Дивизиона разработаны и сертифицированы в соответствии с требованиями ISO 9001 системы менеджмента качества (СМК).

Сертифицированные СМК ОКУ

Наименование организации	Наименование системы сертификации и срок действия сертификата
ARAKO spol. s.r.o.	TÜV SÜD, до 14.09.2018
GANZ EEM	ЗАО «ЕМТ» (представитель NQA в Венгрии), до 03.02.2018
АО «Атомэнергомаш»	IQNet («Русский Регистр», г. С.-Петербург), до 15.12.2019
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	DQS GmbH, до 03.10.2020
АО «ОКБМ Африкантов»	TÜV Thüringen, до 19.12.2020
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	TÜV Rheinland Cert, до 27.11.2020
АО «АТМ»	AFNOR Certification, до 14.09.2018
АО «АЭМ-технологии»	IQNet («Русский Регистр», г. С.-Петербург), до 15.09.2018
ПАО «ЗиО-Подольск»	Lloyd's Register Quality Assurance, до 14.09.2018
АО «СвердНИИхиммаш»	IQNet Qualityaustria, до 01.09.2018
АО «СНИИП»	TÜV CERT, до 15.09.2018
АО «ЦКБМ»	IQNet (ООО «Тест», г. С.-Петербург), до 29.06.2020
ООО «ААЭМ»	IQNet («Русский Регистр», г. С.-Петербург), до 15.09.2018
ПАО «ЭМСС»	TÜV Thüringen, до 14.09.2018

Ответственность по внедрению и развитию культуры безопасности в Дивизионе закреплена за Департаментом качества АО «Атомэнергомаш».

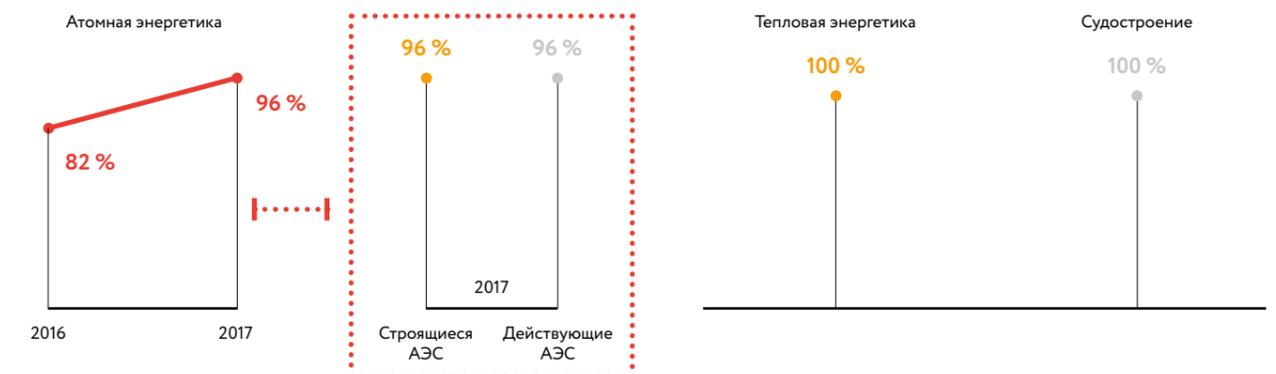
В 2017 году АО «Атомэнергомаш» осуществлен ряд мероприятий, направленных на формирование и поддержание культуры безопасности как в Обществе, так и в ОКУ.

1. Работы в области развития культуры безопасности выполнены согласно плану, утвержденному 11.02.2017 Первым заместителем Генерального директора по операционной деятельности.
2. Приказом Генерального директора АО «Атомэнергомаш» № 33/87-П от 20.03.2017 в структуру организации введена группа культуры безопасности.
3. Представитель АО «Атомэнергомаш» и представители ОКУ прошли обучение в рамках летней школы по культуре безопасности, организованной на базе НОУ ДПО ЦИПК «Росатом».
4. Специалисты Департамента качества приняли участие в международных совещаниях, организованных заказчиком и владельцем АЭС «Ханхикиви-1».
5. Проведена самооценка культуры безопасности АО «Атомэнергомаш» в форме анкетирования и интервьюирования персонала. В анкетировании приняли участие 11 % персонала АО «Атомэнергомаш». По результатам са-

мооценки разработан отчет, а также план корректирующих мероприятий, направленных на улучшение ситуации.

6. Проведен внутренний аудит культуры безопасности совместно с аудитом системы управления АО «Атомэнергомаш».
7. В период с 19.12.2017 по 20.12.2017 в рамках проекта строительства АЭС «Ханхикиви-1» Fennovoima Oy с привлечением консультанта от Центра Технических Исследований (Финляндия) проведен аудит культуры безопасности. Выявлено два несоответствия, даны рекомендации для улучшения.
8. В рамках аудитов систем управления организаций в соответствии с утвержденной программой, проведены аудиты по культуре безопасности следующих поставщиков АО «Атомэнергомаш»: ООО «АРАКО» (Чехия), АО «Атомкомплект», филиалы АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш» и «Петрозаводскмаш», АО «НПО «ЦНИИТМАШ», АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС», АО «ОКБМ Африкантов», АО «СНИИП», ФГУП «РФЯЦ-ВНИИЭФ», АО «Тяжмаш», АО «ЦКБМ», Копесганес (Финляндия), Algot (Финляндия).
9. Сформирована рабочая группа по обеспечению культуры безопасности в рамках всего Машиностроительного дивизиона Госкорпорации «Росатом». Проведено первое совещание рабочей группы. Планируется проведение совещаний на регулярной основе.

Показатели по обеспечению качества в 2017 году – % продукции, прошедшей входной контроль потребителя с 1-го предъявления



GRI 416-2

Выявленные в ходе внешних проверок случаи несоответствия нормативным требованиям по безопасности

Статус	2015	2016	2017
Признано	3	4	2
Отказано	13	13	7
В работе	-	-	3
Всего	16	17	12

В ходе внешних проверок в 2017 году было выявлено 12 несоответствий на предприятиях Дивизиона – девять были устранены, три находятся в работе.

В части безопасности в 2017 году крупных происшествий на предприятиях Дивизиона не зафиксировано: два пожара (на филиалах АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш» и «Петрозаводскмаш») и два загорания (оба на ООО «ЛЗ «ПЗМ») обошлись без человеческих жертв и существенного материального ущерба для предприятий.

Количество рекламаций на продукцию и статус их устранения в 2017 году

Наименование организации	Количество поступивших рекламаций	Статус устранения
ARAKO	5	Устранено
Ganz EEM	4	Устранено
АО «СНИИП»	1	Устранено
АО «ЦКБМ»	8	Устранено
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	6	Устранено
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	1	Устранено
ИТОГО	25	Устранено

В 2017 году предприятиям Дивизиона было выставлено 25 рекламаций. Замечания по всем были устранены.

На 2018 год в области качества запланирована актуализация и разработка новых локальных нормативных актов, а также внедрение процедур в соответствии с отраслевыми требованиями.

04.3. ОПТИМИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПРОЦЕССОВ

Внедрение производственной системы «Росатом» (ПСР) — отраслевой проект, целью которого является создание на базе лучших образцов отечественного и зарубежного опыта универсальной системы управления комплексной оптимизацией производственных и управленческих процессов предприятий Госкорпорации «Росатом».

При внедрении ПСР основными нормативными документами являются Устав проекта «Комплексная оптимизация

производства предприятий атомной отрасли», руководящие документы по ПСР, разработанные Госкорпорацией «Росатом».

В 2017 году количество реализуемых в Дивизионе проектов ПСР увеличилось почти на 40 % по сравнению с 2016 годом, 86 % проектов были направлены на достижение стратегической цели Госкорпорации «Росатом» по сокращению сроков протекания процессов.

Количество проектов ПСР

Компания	2015	2016	2017
АО «ОКБМ Африкантов»	105	126	102
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш»	14	70	88
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	2	6	82
АО «ЦКБМ»	43	88	81
ПАО «ЗиО-Подольск»	4	4	67
Прочие	51	60	66
ИТОГО	219	354	486

Количество проектов с каждым годом растет, при этом затраты на проекты снижаются, а эффект обеспечивается на высоком уровне. В результате реализации проектов ПСР экономический эффект в 2017 году составил порядка 590 млн руб.

В 2017 году сотрудниками предприятий Дивизиона подано почти четыре тысячи предложений по улучшению (ППУ). Лидерами по подаче ППУ являются АО «ОКБМ Африкантов», филиал АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш», АО «ЦКБМ» и ПАО «ЗиО-Подольск».

Затраты на реализацию и экономический эффект от проектов ПСР (млн руб.)

Компания		2015	2016	2017
АО «ОКБМ Африкантов»	Затраты	6,9	1,7	1,5
	Эффект	353	661,2	567,7
ПАО «ЗиО-Подольск»	Затраты	–	0,8	1,2
	Эффект	6,4	6,2	9
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш»	Затраты	–	0,2	0,5
	Эффект	20,9	0,5	2,8
Прочие	Затраты	0,4	21,1	–
	Эффект	310,7	181,4	8,3
ИТОГО	Затраты	7,3	23,8	3,2
	Эффект	691	849,3	587,7



КЕЙС

Фабрика процессов

В августе 2017 года в ПАО «ЗиО-Подольск» открылась первая в Дивизионе Атомэнергомаш «фабрика процессов». Это специальный учебный центр по изучению инструментов Производственной системы «Росатом».

Первое занятие было проведено для сотрудников дирекции по управлению эффективностью. Им предстояло симитировать производственный процесс: распределить обязанности и выстроить поток из нескольких рабочих мест, чтобы за 30 минут собрать десять моделей традиционного для завода продукта — уменьшенную копию подогревателя высокого давления (ПВД) — с определенными финансовыми показателями.

На реализацию задачи участникам дается три раунда. На каждом этапе необходимо повышать эффективность работы, поэтому между раундами — обязательное проведение планерок с оцифровкой показателей для обсуждения и анализа проблем, а также выработки предложений по улучшениям.

Все появившиеся на фабрике предложения по усовершенствованиям, новые интересные подходы, логистические решения, предложения по организации рабочих мест найдут дальнейшее применение.

Обучение максимально приближено к реальным условиям изготовления ПВД на производстве и учитывает его специфику, что позволяет участникам убедиться в том, каких результатов можно добиться при практическом применении инструментов ПСР на действующем производстве.

В сентябре 2017 года игра была успешно запущена, а в ноябре прошла сертификацию. Получение сертификата дает заводу право на проведение занятий не только для своих работников, но и для сотрудников предприятий атомной отрасли и других сторонних организаций.

Количество поданных и доля реализованных предложений

Компания	2015		2016		2017	
	Подано	Реализовано	Подано	Реализовано	Подано	Реализовано
АО «ОКБМ Африкантов»	1 139	521	1 279	950	1 316	913
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш»	684	178	654	383	719	428
АО «ЦКБМ»	343	137	766	291	683	236
ПАО «ЗиО-Подольск»	715	703	209	209	547	458
Прочие	561	374	433	298	566	387
ИТОГО	3 440	1 911	3 341	2 131	3 831	2 422

Одной из стратегических целей Госкорпорации «Росатом» является задача по сокращению времени протекания процессов. В 2017 году в Диви-

зионе было реализовано 489 ПСР-проектов, из них 417 проектов были направлены на сокращение времени протекания процессов.

04.4. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

АО «Атомэнергомаш» осуществляет закупочную деятельность в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», Федеральным законом от 03.07.2016 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» и ЕОСЗ.

Ключевая нормативная база в области закупочной деятельности:

- Единый отраслевой стандарт закупок (Положение о закупке) Госкорпорации «Росатом», утвержденный решением наблюдательного совета Госкорпорации «Росатом»;
- Единый отраслевой Порядок подготовки и проведения закупочных процедур за счет внебюджетных и собственных средств для нужд Госкорпорации «Росатом» и ее организаций;

- Единые отраслевые методические указания по организации отчетности по закупочной деятельности;
- Приказ «Об организации закупочной деятельности в АО «Атомэнергомаш».

Общий объем заключенных договоров в 2017 году составил 176,5 млрд руб., три четверти объема которых пришлось на АО «Атомэнергомаш», АО «АЭМ-технологии» и АО «СНИИП». Экономический эффект достиг порядка 1,7 млрд руб., а доля открытости закупок составила 99,9 % от общего объема.

Объем заключенных договоров (млрд руб.)

Компания	2015	2016	2017
АО «Атомэнергомаш»	82,9	26,6	123,0
АО «АЭМ-технологии»	12,9	7,5	19,6
АО «СНИИП»	3	3	8,1
Прочие	33,9	28,3	25,8
ИТОГО	132,7	65,4	176,5

Доля открытых закупочных процедур

Компания	2015		2016		2017	
	Доля, %	Объем, млрд руб.	Доля, %	Объем, млрд руб.	Доля, %	Объем, млрд руб.
АО «Атомэнергомаш»	94,36	78,3	97,10	25,9	100	123
АО «АЭМ-технологии»	80,64	10,4	99,02	7,4	99,98	19,6
АО «ОКБМ Африкантов»	99,65	10,6	97,8	6,6	99,99	6,4
Прочие	90,86	23,8	99	24,5	99,57	27,5
ИТОГО	92,75	123	98,1	64,1	99,93	176,4

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

GRI 102-9, 102-10

Одним из инструментов общественного контроля проводимых закупок является возможность в любой момент обжаловать решение организатора закупки. Для развития данного инструмента разработан и внедрен ключевой показатель эффективности для предприятий Дивизиона по доли обоснованных или частично обоснованных жалоб на действия организатора закупок. В 2017 году показатель составил 0,2 %, что соответствует целевому уровню.

В отчетном году объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства (далее – МСП) составил более 92 млрд руб., что более чем в четыре раза превысило нормативно установленное целевое значение – 18 %.

Закупки у субъектов МСП

	2015		2016		2017
	Доля, %	Объем, млрд руб.	Доля, %	Объем, млрд руб.	Доля, %
	0,7	0,6	40	10,7	75,2
					Объем, млрд руб. 92,4

GRI 204-1

Компания продолжает реализацию программы импортозамещения в области обеспечения энергетического производства. Так, в 2017 году предприятия Дивизиона заключили договоры с российскими поставщиками на 176,1 млрд руб., что составило 99,7 % от общего объема закупок.

Предприятия Дивизиона в рамках своей деятельности привлекают местных поставщиков на общих основаниях, что обусловлено невозможностью установления любых преференций, в частности по географическому признаку.

Доля закупок у российских поставщиков

Компания	2015		2016		2017	
	Доля, %	Объем, млрд руб.	Доля, %	Объем, млрд руб.	Доля, %	Объем, млрд руб.
АО «Атомэнергомаш»	99,9	82,8	99,9	82,8	99,9	123
АО «АЭМ-технологии»	62,3	8,1	62,3	8,1	97,7	19,2
АО «СНИИП»	100	3	100	3	100	8,1
Прочие	99,7	33,7	99,3	28,1	99,9	25,8
ИТОГО	96,2	127,6	97,9	64	99,7	176,1

05

ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Программа инновационного развития АО «Атомэнергомаш» направлена на обеспечение высокой конкурентоспособности, экономической эффективности предприятий Дивизиона

80

Получено результатов интеллектуальной деятельности

181 шт.

Опубликовано научных статей и работ

05.1. НАУЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основными целями научно-технической деятельности Дивизиона являются разработка инновационных решений для энергетики и обеспечение конкурентоспособности продукции.

На ряде предприятий Дивизиона открыты аспирантуры и функционируют диссертационные советы. В 2017 году в аспирантуре проходили обучение 27 работников, в диссертационных советах проведено восемь защит (из них четыре – на АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»).

05 | ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Количество защит в диссертационных советах при предприятиях (шт.)

Компания	2015	2016	2017
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	4	4	4
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	7	2	3
АО «ОКБМ Африкантов»	4	5	1
ИТОГО	15	11	8

Количество аспирантов, обучающихся в аспирантуре при предприятиях (чел.)

Компания	2015	2016	2017
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	32	21	16
АО «СвердНИИхиммаш»	7	7	1
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	9	4	6
ПАО «ЗиО-Подольск»	3	3	4
АО «ОКБМ Африкантов»	2	–	–
ИТОГО	53	35	27

Количество аспирантов, работающих на предприятии (чел.)

Компания	2015	2016	2017
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	58	18	16
АО «СвердНИИхиммаш»	7	7	7
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	4	4	4
Прочие	7	9	11
ИТОГО	76	38	38

Количество докторантов, работающих на предприятии (чел.)

Компания	2015	2016	2017
АО «ВНИИАМ»	3	4	2
АО «ОКБМ Африкантов»	23	20	21
АО «СНИИП»	4	3	3
ИТОГО	30	27	26

Важными показателями результативности научной деятельности Дивизиона являются количество опубликованных научных работ, статей и участие в научных конференциях с докладами.

Количество опубликованных научных работ и статей, в т. ч. по тематикам НИР (шт.)

Компания	2015		2016		2017	
	Всего	НИР	Всего	НИР	Всего	НИР
АО «ОКБМ Африкантов»	64	52	77	44	80	65
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	62	62	53	53	58	58
АО «СвердНИИхиммаш»	20	20	13	13	19	19
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	29	29	23	23	15	15
Прочие	5	2	8	–	9	–
ИТОГО	180	165	174	133	181	157

Участие в научных конференциях, в т. ч. с докладами (чел.)

Компания	2015		2016		2017	
	Участие	В т.ч. с докладом	Участие	В т.ч. с докладом	Участие	В т.ч. с докладом
АО «ОКБМ Африкантов»	103	45	102	52	92	39
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	176	42	144	31	54	12
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	21	20	24	23	32	32
ПАО «ЗиО-Подольск»	13	13	18	15	27	16
Прочие	23	14	32	31	16	30
ИТОГО	336	134	320	152	221	129



КЕЙС

Награды за инновации

Трех золотых медалей и четырех премий удостоились научные достижения ЦНИИТМАШ на главной российской металлургической выставке «МеталлЭкспо-2017».

Медаль в номинации «Черная металлургия» завоевала разработка наноструктурированной дуплексной стали, обладающей высоким запасом коррозионной стойкости в газовой среде с высоким содержанием H_2S и SO_2 , с принципиально новой импортозамещающей технологией ее производства.

Еще одну награду институт получил в номинации «Металлообработка» за проектирование и изготовление линейки промышленного оборудования для аддитивного производства сложнопрофильных изделий методом селективного лазерного плавления серии MeltMaster 3D.

05.2. ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ



Программа инновационного развития АО «Атомэнергомаш» направлена на обеспечение высокой конкурентоспособности и экономической эффективности предприятий Дивизиона за счет:

- разработки и реализации инновационных серийных высокотехнологичных комплексных продуктов и их сервисного сопровождения на всех этапах жизненного цикла;
- разработки и оптимального применения инновационных технологических процессов (переделов), используемых в производстве и других областях деятельности предприятий;
- участия в разработке и изготовлении опытного и экспериментального оборудования в целях обеспечения программ научных исследований государственных научных центров России и внедрения полученных результатов научных исследований в выпускаемую продукцию и технологии ее изготовления.

АО «Атомэнергомаш» и предприятия Дивизиона в рамках решения задачи обеспеченности квалифицированными специалистами находятся в постоянном рабочем взаимодействии со всеми заинтересованными сторонами — образовательными учреждениями, учебными центрами при предприятиях и т. д.

Ежегодно предприятия Дивизиона принимают участие в совместных мероприятиях с вузами и ссузами, направленных на подготовку потенциальных кадров для атомной отрасли: ярмарка вакансий, Дня карьеры Госкорпорации «Росатом», Дня открытых дверей, экскурсиях и др. Помимо этого, производственные предприятия АО «Атомэнергомаш» организуют конкурсы профмастерства и инженерные соревнования, участвуют в конференциях и форумах молодых специалистов, проводят собственные научно-технические конференции.

Финансирование образовательных заведений (млрд руб.)

Компания	2015	2016	2017	Прогноз на 2018
АО «АЭМ-технологии»	0,22	0,23	0,02	0,02
АО «ВНИИАМ»	0,51	0,22	0,07	–
ПАО «ЗиО-Подольск»	0,11	0,16	–	–
ИТОГО	0,84	0,61	0,09	0,02

Предприятия Дивизиона на регулярной основе внедряют в производственный процесс инновационные решения, направленные на оптимизацию работы и сокращение сроков протекания процессов. В 2017 году предприятия Дивизиона не приобретали результаты интеллектуальной деятельности (РИД) у сторонних компаний, при этом АО «ОКБМ Африкантов» на сторону реализованы РИД на общую сумму порядка 1 млн руб.

Объем реализованных РИД (млн руб.)

Компания	2015	2016	2017
ИТОГО (АО «ОКБМ Африкантов»)	4,1	0,3	0,9

Количество полученных РИД (шт.)

Компания	2015	2016	2017
АО «СНИИП»	6	5	10
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	2	4	6
АО «СвердНИИхиммаш»	15	12	5
АО «ОКБМ Африкантов»	20	22	34
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	23	24	25
ИТОГО	66	67	80

06

ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

На предприятиях Дивизиона стабильно снижается потребление энергии

155,7 млн руб.

Расходы на охрану окружающей среды

114 млн руб.

Объем экономии энергоресурсов

06.1. ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МЕНЕДЖМЕНТ



Вопросы экологического менеджмента являются чрезвычайно важными в процессе операционной деятельности Дивизиона ввиду наличия широкой сети производственных

предприятий различного профиля, потребляющих в процессе производства продукции ресурсы и в той или иной степени оказывающих воздействие на окружающую среду.

06 | ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Основные нормативные документы, регламентирующие деятельность предприятий Дивизиона в области охраны окружающей среды:

- Земельный кодекс Российской Федерации;
- Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- Водный кодекс Российской Федерации;
- Лесной кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон «О недрах»;
- Федеральный закон «Об особо охраняемых природных территориях»;
- Федеральный закон «Об отходах производства и потребления»;
- Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха»;
- Федеральный закон «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон «Об использовании атомной энергии»;
- ГОСТ «Управление охраной окружающей среды»;
- ISO 14001.

Предприятия, обладающие сертификатом ISO 14001*

Компания	Наличие сертификата ISO 14001
АО «Атомэнергомаш»	ДА
ПАО «ЗиО-Подольск»	ДА
Ganz EEM	ДА
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	ДА
ПАО «ЭМСС»	ДА
ООО «ААЭМ»	ДА
АО «СНИИП»	ДА
АО «ОКБМ Африкантов»	2018 год
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	2019 год

Предприятия Дивизиона осуществляют платежи в бюджет Российской Федерации за предотвращение воздействия на окружающую среду и систему экологического менеджмента. В 2017 году общая сумма затрат по данной статье составила почти 156 млн руб.

Расходы на охрану окружающей среды (млн руб.)

Компания	2015	2016	2017	Прогноз на 2018
АО «ОКБМ Африкантов»	24,9	27,9	48,9	50
ПАО «ЗиО-Подольск»	13,6	6,8	21,4	23
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш»	12,7	13,5	35,3	21
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш»	15,2	17,7	23,7	19
Прочие	30,9	34	26,4	25
ИТОГО	97,4	99,9	155,7	138

GRI 307-1

За нарушение установленного законодательством Российской Федерации порядка, а также за несоблюдение экологических и санитарно-эпидемиологических требований при обращении с отходами производства и потребления предприятия

Дивизиона несут предусмотренную законодательством ответственность. В 2017 году по результатам экологических экспертиз организации контура управления были оштрафованы на 70 тыс. руб. (нефинансовые санкции не применялись).

* Стандарт ISO 14001 – серия международных стандартов по созданию системы экологического менеджмента.

Штрафы за несоблюдение экологического законодательства (тыс. руб.)

Компания	2015		2016		2017	
	Штрафы	Нефинансовые санкции (количество случаев)	Штрафы	Нефинансовые санкции (количество случаев)	Штрафы	Нефинансовые санкции (количество случаев)
ОАО «Вента»	-	-	50	-	70	-
АО «ОЗТМиТС»	50	-	-	-	-	-
АО «ОКБМ Африкантов»	80	-	-	-	-	-
АО «СНИИП»	300	-	100	-	-	-
ИТОГО	430	-	150	-	70	-

Предприятия машиностроения нуждаются в бесперебойном и качественном снабжении энергией для обеспечения технологического процесса.

Согласно Приказу Госкорпорации «Росатом» от 09.08.2011 № 1/676-П предприятиями Дивизиона реализуется программа «Энергосбережение и повышение энергоэффективности». В 2017 году общий объем экономии¹ энергетических ресурсов по организациям Дивизиона составил более 114 млн руб. (или 10,9 %).

Контроль реализации программ ОКУ возложен на Дирекцию по операционной деятельности АО «Атомэнергомаш». Показатели по снижению потребления энергоресурсов включены в КПЭ первого заместителя генерального директора по операционной деятельности АО «Атомэнергомаш» и руководителей служб главного инженера ОКУ.

Расходы на энергообеспечение (млн руб.)²

Компания	2015	2016	2017	Прогноз на 2018
ПАО «ЗиО-Подольск»	510,8	550,7	565,9	625,7
ПАО «ЭМСС»	1 349,1	958,1	903	911,8
Прочие	838,8	948,3	916	1 054,9
ИТОГО	2 698,7	2 457,1	2 384,9	2 592,4

Потребление энергии в среднем по Дивизиону имеет тенденцию к снижению, что особенно характерно для крупных предприятий с высоким энергопотреблением

(ПАО «ЗиО-Подольск», АО «АЭМ-технологии», АО «ОКБМ Африкантов»). Так, в 2017 году потребление энергии снизилось на 6,6 % по сравнению с предыдущим годом.

¹ Относительно базового 2015 года.

² АО «Атомэнергомаш» ведет учет потребления тепловой и электроэнергии в рамках общих расходов на аренду офисного помещения.

GRI 302-1

Потребление энергии (тыс. ГДж)

Компания	2015	2016	2017			Прогноз на 2018	
			Тепло*	Э/энергия	Газ		Всего
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш»	965,5	1 006,3	108,3	162,7	367,5	638,5	750
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш»	546,6	572	495,3	104,9	0,6	600,8	685,1
ПАО «ЗиО-Подольск»/ АО «ИК «ЗИОМАР»	2 957,5	3 051,9	1 106,7	37,8	1 801,8	2 946,3	3 375,3
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	58,9	68,3	40	31	0,2	71,2	70
АО «СвердНИИХиммаш»	52,3	59,8	42,2	6,9	-	49,1	53,3
АО «ЦКБМ»	106,7	101,9	41	33,7	-	74,7	72,5
ОАО «Вента»	132,9	140,4	1,7	13,9	112,6	128,2	136,3
АО «ОКБМ Африкантов»	353,1	390,6	5	93,6	450,1	455,1	546,1
Прочие	1 987,6	1 828,8	60,3	481,3	1 188,7	1 779,2	1 797
ИТОГО	7 161,1	7 220,0	1 900,5	965,8	3 921,5	6 743,1	7 485,6

Наибольший объем сэкономленной энергии в 2017 году (в сопоставимых условиях) показали АО «ОКБМ Африкантов» и филиалы АО «АЭМ-технологии» – «Атоммаш» и «Петрозаводскмаш».

GRI 302-4

Количество сэкономленной энергии (тыс. ГДж)^{oo}

Компания	2017			
	Тепло	Э/энергия	Газ	Всего
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш»	10,8	26,3	86,6	123,7
АО «ОКБМ Африкантов»	0,7	1,1	67,1	68,9
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш»	35,7	4,5	0,2	40,4
АО «ЦКБМ»	18,5	14,7	-	33,3
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	7,6	1	-1,6	7
АО «ОЗТМ и ТС»	0,6	5,9	0,4	6,8
АО «СНИИП»	-	3,2	-	3,2
Прочие	0,9	-23,5	-66,9	-89,5
ИТОГО	74,8	33,2	85,8	193,8

* Теплоснабжение ПАО «ЗиО-Подольск», АО «ОКБМ Африкантов» и филиала АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш» осуществляется посредством собственных котельных, основным топливом для которых является природный газ.

^{oo} С 2016 года в качестве базового используется 2015 год, в связи с чем данные за 2014 и 2015 годы несопоставимы и в Отчете не приводятся.



Новое направление бизнеса — системы экологического мониторинга

АО «СНИИП» разработало интеллектуальную систему экологического мониторинга (СЭМ). Она позволяет обеспечить полный контроль экологической обстановки на предприятиях промышленности, ЖКХ, энергетики и других отраслей, предотвратить нештатные ситуации или минимизировать их последствия.

Система экологического мониторинга является масштабируемой и многоуровневой программной платформой, включающей совокупность контролируемых параметров разного направления. Система решает задачи радиационного, химического контроля, проводит технологический контроль помещения, анализ атмосферного состояния воздуха, почвы и воды. В своем составе СЭМ имеет интеллектуальную систему принятия решений, которая при возникновении нештатной ситуации методом расчета и прогнозирования предоставляет пользователю четкий набор инструкций.

<http://www.aem-group.ru/static/images/infografix/ekologicheskij-monitoring-horizont-01.jpg>

Водные ресурсы обеспечивают хозяйственную деятельность предприятий, а также используются в технологических процессах (системах охлаждения/нагрева, при проверке герметичности изделий, входят в состав технологических жидкостей).

Общее потребление воды составило 4 156,8 тыс. м³, что на 2 % меньше уровня предыдущего года. Объем сбросов сточных вод снизился на 8 % и составил 2 378 тыс. м³.

Ответственность за рациональное использование воды возложена на технических руководителей ОКУ, но в КПЭ специфические показатели не включаются.

GRI 303-1

Потребление воды (тыс. м³)

Компания	Вид источника	2015	2016	2017
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш»	Муниципальное водоснабжение	202,3	183,8	166,4
	Сточные воды	661,3	641,5	630,5
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш»	Муниципальное водоснабжение	190,5	176,7	163,8
	Поверхностные воды	392,7	217,5	269,2
	Муниципальное водоснабжение	556,7	527,1	520,1
	Сточные воды	261,4	301,3	246,5
ПАО «ЗиО-Подольск»	Подземные воды	263,1	228,5	222,5
	Поверхностные воды	971,2	796,6	817,3
	Сточные воды	53,7	44,5	41,7
ПАО «ЭМСС»	Подземные воды	181,1	169,5	148,2
	Муниципальное водоснабжение	509,64	459,12	451,67

06 | ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Компания	Вид источника	2015	2016	2017
Прочие	Муниципальное водоснабжение	429,56	378,48	367,13
	Сточные воды	100,3	108,9	90,5
	Поверхностные воды	20,5	21,3	21,3
ИТОГО	Муниципальное водоснабжение	1 888,7	1 725,2	1 669,1
	Сточные воды	1 076,7	1 096,2	1 009,2
	Подземные воды	444,2	398,0	370,7
	Поверхностные воды	1 384,4	1 035,4	1 107,8

GRI 306-1

Объем сбросов сточных вод (тыс. м³)

Компания	Вид принимающего объекта	2015	2016	2017
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш»	Муниципальная канализация	661,3	641,5	630,5
ПАО «ЗиО-Подольск»	Муниципальная канализация	261,4	301,3	246,5
АО «ОКБМ Африкантов»	Муниципальная канализация	324,6	296,4	276,68
Прочие	Муниципальная канализация	552	539,5	409,6
	Муниципальная канализация	327,2	316,8	309
	Онежское озеро	23,7	23,5	27,3
ОАО «Вента»	Нижнетуринское водохранилище	114,5	115,7	142,5
ПАО «ЭМСС»	Муниципальная канализация	175,5	165	144,4
	Река Казенный Торец	192,1	195,3	191,5
ИТОГО		2 632,3	2 595	2 378

06.2. ВЫБРОСЫ И ОТХОДЫ



В соответствии с законодательством Российской Федерации предприятия разрабатывают проекты нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, а также проекты предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. В результате предприятия получают разрешительные документы на размещение отходов производства и потребления и разрешения на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Основную массу прямых выбросов парниковых газов осуществляют ПАО «ЗиО-Подольск», ПАО «ЭМСС», АО «ОКБМ Африкантов», филиалы АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш» и «Атоммаш» (углекислый газ), филиал АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш», АО «СНИИП» (закись азота).

GRI 305-1

Прямые выбросы парниковых газов, углекислый газ CO₂ (т)

Компания	2015	2016	2017, план	2017, факт	Прогноз на 2018
ПАО «ЭМСС»	65 512,1	64 331,1	64 331,1	62 393,6	62 393,6
АО «ОКБМ Африкантов»	23 347,2	25 574	23 400	24 365,6	24 500
Прочие	364,8	252,4	250	256,1	258
ИТОГО	89 224,1	90 157,5	87 981,1	87 015,3	87 151,6

Прямые выбросы парниковых газов, закись азота N₂O (т)

Компания	2015	2016	2017, план	2017, факт	Прогноз на 2018
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш»	7,6	4,9	4,9	3,4	3,4
АО «СНИИП»	5,4	3,9	1,8	1,8	1,8
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
ИТОГО	13,3	9,1	7,0	5,5	5,5

Выбросы озоноразрушающих веществ (тетрахлорметан) осуществляют три предприятия Дивизиона: ПАО «ЗиО-Подольск», АО «СвердНИИхиммаш», АО «ОКБМ Африкантов».

GRI 305-6

Выбросы озоноразрушающих веществ (т)

Компания	Вид вещества	2015	2016	2017, план	2017, факт	Прогноз на 2018
ПАО «ЗиО-Подольск»	Тетрахлорметан	0,01	0,01	0,01	0,01	-
АО «СвердНИИхиммаш»	Тетрахлорметан	0,04	0,04	0,01	0,02	0,02
АО «ОКБМ Африкантов»	Тетрахлорметан	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ИТОГО	Тетрахлорметан	0,07	0,07	0,04	0,05	0,03

Увеличение выбросов в атмосферу загрязняющих веществ связано с ростом объемов производства и поставок ключевого оборудования. Наибольшая часть выбросов относится

к крупным предприятиям Дивизиона – ПАО «ЭМСС», АО «ОКБМ Африкантов», ПАО «ЗиО-Подольск» и филиалам АО «АЭМ-технологии».

GRI 305-7

Выбросы в атмосферу загрязняющих веществ, NO_x (т)

Компания	2015	2016	2017, план	2017, факт	Прогноз на 2018
ПАО «ЗиО-Подольск»	78,2	209,4	210	328,2	300
ПАО «ЭМСС»	105,2	88,3	88,3	77,5	77,5
АО «ОКБМ Африкантов»	34,8	42,3	39	40,4	40
Прочие	62,9	54,8	54,8	52,3	51,5
ИТОГО	281,1	394,8	392,1	498,4	469,0

Выбросы в атмосферу загрязняющих веществ, SO_x (т)

Компания	2015	2016	2017, план	2017, факт	Прогноз на 2018
ПАО «ЭМСС»	18,4	16,2	16,2	13,9	13,9
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш»	10,5	0,2	0,2	8	8
АО «ОКБМ Африкантов»	16	27,3	24	5,9	10
Прочие	1,3	1,2	1,3	1,3	1,3
ИТОГО	46,2	44,9	41,7	29,1	33,2

Выбросы в атмосферу загрязняющих веществ, летучие органические соединения (т)

Компания	2015	2016	2017, план	2017, факт	Прогноз на 2018
ОАО «Вента»	48,8	48,8	48,8	48,8	48,5
ПАО «ЗиО-Подольск»	28,7	28,7	28	25,6	28
АО «СвердНИИхиммаш»	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш»	18	8,1	8,1	7,1	7,1
Прочие	7,8	6,7	6,7	6,9	7,4
ИТОГО	117,6	106,6	105,9	102,7	105,3

GRI 306-2

Выбросы в атмосферу загрязняющих веществ, твердые частицы (т)

Компания	2015	2016	2017, план	2017, факт	Прогноз на 2018
ПАО «ЭМСС»	23,5	17,6	17,6	15,4	15,4
ПАО «ЗиО-Подольск»	12,5	18,5	16,2	17,8	18
ООО «ЛЗ «ПЗМ»	18,6	11,6	11,6	11,6	10
ОАО «Вента»	9,3	9,2	9,2	9,2	9,2
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш»	6,3	6,6	6,6	9,1	9,1
Прочие	24,4	29,5	27,9	18,7	22,9
ИТОГО	94,6	93	89,1	81,8	84,6

Выбросы в атмосферу загрязняющих веществ, прочее (т)

Компания	2015	2016	2017, план	2017, факт	Прогноз на 2018
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш»	1,3	0,1	0,2	0,2	0,3
ОАО «Вента»	1,1	1,2	1,2	1,2	1,1
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	0,3	0,4	0,4	0,3	0,4
ПАО «ЗиО-Подольск»	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
АО «ОЗТМиТС»	0,5	0,2	-	-	-
АО «ОКБМ Африкантов»	1,8	1,7	1,8	1,7	1,8
АО «СвердНИИхиммаш»	0,5	0,5	1,7	0,8	1,7
АО «ЦКБМ»	-	-	0,1	0,1	0,1
ПАО «ЭМСС»	192,9	156,5	156,5	130	130
ИТОГО	198,8	160,9	162,2	134,6	135,7

Масса образовавшихся отходов в целом по Дивизиону снизилась по сравнению с 2016 годом более чем на 6 %. Около 68 % отходов составляют «неопасные» отходы, более половины из которых образуются на площадке ПАО «ЭМСС».

При этом основная часть опасных отходов образуется на производственных площадках – ООО «ЛЗ «ПЗМ», АО «ОКБМ Африкантов» и ПАО «ЗиО-Подольск».

Общая масса отходов (т)^о

Компания	Вид отходов	2015	2016	2017, план	2017, факт	Прогноз на 2018
ООО «ЛЗ «ПЗМ»	Опасные	4 271,4	5 921,1	8 000	8 309,9	9 400
	Неопасные	503,2	489	480	476,9	470
ПАО «ЗиО-Подольск»	Опасные	1 249,5	2 135,3	2 100	1 664,7	1 700
	Неопасные	2 855,5	4 853,4	4 900	3 132,6	3 500
АО «ОКБМ Африкантов»	Опасные	906,4	675,9	700	551,5	600
	Неопасные	5 111,3	4 829,8	5 000	4 022,4	4 000
ПАО «ЭМСС»	Опасные	6,6	7,2	7,2	16,7	16,7
	Неопасные	18 413	14 670,6	14 670,6	13 056,8	13 056,8
Прочие	Опасные	937,9	943,3	1 224,7	1 305,6	1 464,9
	Неопасные	6 839,4	5 508,5	5 419,8	3 663,9	3 681,8
	Опасные	7 371,8	9 682,4	12 031,9	11 857	13 182,6
ИТОГО	Неопасные	33 722,4	30 351,3	30 470,4	25 747,9	24 709,6
	ВСЕГО	41 094,2	40 033,7	42 502,3	37 604,9	37 890,2

Доля отходов в разбивке по способу обращения

Способ обращения	Компания	Количество, т
Повторное использование	Филиал АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш»	1 414,2
	Филиал АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш»	630,6
	ПАО «ЗиО-Подольск»	3 238,2
	АО «ОКБМ Африкантов»	1 481,9
	Прочие	1 006,2
Выделение ценных компонентов	Филиал АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш»	19,2
	АО «ЦКБМ»	15,3
Размещение на полигоне	ПАО «ЗиО-Подольск»	1 463,2
	ПАО «ЭМСС»	3 882,8
	АО «ОКБМ Африкантов»	2 963,9
	Прочие	1 312,7
Хранение на площадке предприятия	ПАО «ЭМСС»	2 823,9
	Прочие	246,7
Иное	ПАО «ЭМСС»	6 196,8
	Прочие	718,1

Используемый способ обращения	Объем и доля отходов, т/%
Повторное использование	7 771,1/28,3
Выделение ценных компонентов	34,5/0,1
Размещение на полигоне	9 622,6/35,1
Хранение на площадке предприятия	3 070,6/11,2
Иное	6 914,9/25,2

^о Данные за 2015–2016 годы пересчитаны с учетом ООО «ЛЗ «ПЗМ».

07 УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

Обеспечение предприятий персоналом – один из ключевых приоритетов развития Дивизиона

17,2 тыс. чел.

Среднесписочная численность

4 050 тыс. руб./чел.

Производительность труда

Предприятия активно участвуют в программах развития корпоративных компетенций и управленческих навыков. Большое внимание уделяется адаптации новых сотрудни-

ков и передаче им ключевых знаний от опытных наставников с целью ускорения получения от сотрудника результата и сохранения всех важных и ценных знаний в Дивизионе.

07.1. КАДРОВЫЙ СОСТАВ

GRI 102-7, 102-8

Персонал – важная составляющая любого предприятия. Обеспечение предприятий персоналом – один из наиболее значимых элементов эффективного управления деятельностью и, безусловно, один из ключевых приоритетов развития Дивизиона. Компания ведет социально ответственный бизнес и заинтересована в предоставлении равных возможностей различным гендерным и возрастным группам сотрудников.

Более 80 % численности персонала обеспечивает деятельность шести крупнейших предприятий Дивизиона – АО «ОКБМ Африкантов», АО «АЭМ-технологии», ПАО «ЗиО-Подольск», ПАО «ЭМСС», АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС» и АО «ЦКБМ». Учитывая специфику производственной деятельности, а именно тяжесть работы на производстве, установилось соответствующее преобладание мужчин по отношению к женщинам – в среднем 64 к 36.

Численность персонала (чел.)

Компания	Категория работников	2015		2016		2017		Прогноз на 2018	
		Муж.	Жен.	Муж.	Жен.	Муж.	Жен.	Муж.	Жен.
ООО «ААЭМ»	ФЧ	68	24	72	24	106	30	171	50
	ССЧ	65	22	66	21	90	24	157	45
ARAKO spol. s.r.o.	ФЧ	164	36	164	41	162	37	171	40
	ССЧ	158	38,8	164,3	40	161,4	38	171	40
АО «АТМ»	ФЧ	66	41	74	42	81	32	158	145
	ССЧ	66,7	39	71,8	33,3	73,4	29,6	213,6	56,4
АО «Атомэнергомаш»	ФЧ	132	121	145	138	158	156	158	156
	ССЧ	136	109,6	135,1	107	151,7	127,1	151,7	127,1
АО «АЭМ-технологии»	ФЧ	2 017	1 719	1 974	1 527	2 291	1 295	2 822	1 588
	ССЧ	2 684	1 004	2 471	1 000	2 117,7	1 297,5	2 615,5	1 471,2
ОАО «Вента»	ФЧ	178	162	151	136	140	119	140	120
	ССЧ	182	166	138	125	133	113	108	92
АО «ВНИИАМ»	ФЧ	81	43	41	29	22	17	-	-
	ССЧ	47	87	33	51	30	16,3	-	-
Ganz EEM	ФЧ	98	22	96	23	99	25	104	26
	ССЧ	103	23,1	91,5	21,9	93,4	23,6	104	26
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	ФЧ	1 052	481	1 049	492	1 043	502	1 043	502
	ССЧ	1 035,8	463,9	1 036,0	437,2	1 028,6	448,8	1 034	449
АО «ИК «ЗИОМАР»	ФЧ	139	141	7	15	6	13	1	-
	ССЧ	147,5	129,6	54,1	21,7	6,5	0,8	2,0	-
ПАО «ЗиО-Подольск»	ФЧ	1 671	1 199	1 773	1 230	1 643	1 152	1 633	1 150
	ССЧ	1 666,8	1 106,3	1 820,1	1 133	1 869,3	1 138	1 671,7	1 054
АО «ИФТП»	ФЧ	42	22	40	23	40	21	40	21
	ССЧ	41,2	21	37,8	22	39,1	20	40	20
ООО «ЛЗ ПЗМ»	ФЧ	274	138	265	128	248	111	247	111
	ССЧ	277	128	263	124	231	96	247	111
АО «ОЗТМиТС»	ФЧ	82	55	66	53	29	16	26	14
	ССЧ	73,8	49,2	64,5	49,9	37,7	20,7	24	14
АО «ОКБМ Африкантов»	ФЧ	2 887	1 372	2 858	1 398	2 838	1 398	2 700	1 318
	ССЧ	2 898,4	1 281,6	2 840	1 216	2 792,5	1 239,7	2 700	1 168
АО «РЭМКО»	ФЧ	9	3	6	2	5	1	5	1
	ССЧ	6	1	6,3	2	5,2	1	5	1
АО «СвердНИИхиммаш»	ФЧ	291	260	256	232	245	216	261	218
	ССЧ	285	236	252	209	243	190	251	189

Компания	Категория работников	2015		2016		2017		Прогноз на 2018	
		Муж.	Жен.	Муж.	Жен.	Муж.	Жен.	Муж.	Жен.
АО «СНИИП»	ФЧ	369	139	367	158	377	153	439	160
	ССЧ	326	138	352,4	146,8	376,5	148	420,7	148
АО «ЦКБМ»	ФЧ	688	371	641	372	612	368	612	361
	ССЧ	690	383,7	630,5	362	611,7	338	613	337
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	ФЧ	339	165	328	162	336	181	330	163
	ССЧ	312,1	151,2	294,3	145,3	284,9	139,6	318,5	136,5
ПАО «ЭМСС»	ФЧ	1 220	708	1 016	631	811	613	844	636
	ССЧ	1 249,1	648	1 058,9	599	809,9	540	840	560
ИТОГО	ФЧ	11 867	7 222	11 389	6 856	11 292	6 456	11 905	5 192
	ССЧ	12 450,4	6 226,9	11 880,7	5 867,1	11 186,4	5 989,6	11 687,7	6 045,3
	ФЧ	19 089		18 245		17 748		17 097	
	ССЧ	18 677		17 748		17 176		17 733	
ФЧ (по регионам)	РФ	16 841		16 274		16 001		16 864	
	Чехия	200		205		199		211	
	Венгрия	120		119		124		130	
	СНГ	1 928		1 647		1 424		1 480	
ССЧ (по регионам)	РФ	16 457,4		15 772,1		15 509,9		15 991,9	
	Чехия	196,8		204,3		199,4		211	
	Венгрия	126,1		113,4		117,0		130	
	СНГ	1 897,1		1 657,9		1 349,9		1 400	

Основная часть сотрудников работает на условиях полной занятости (99 %). Срочные договоры оформлены с 2,2 % сотрудников.

Структура персонала по характеру найма (чел.)

Компания	Категория работников	2015		2016		2017		Прогноз на 2018	
		Муж.	Жен.	Муж.	Жен.	Муж.	Жен.	Муж.	Жен.
АО «ОКБМ Африкантов»	Количество срочных договоров	3	1	4	1	4	1	4	1
	Количество частично занятых	1	-	1	1	1	1	1	1
ООО «ААЭМ»	Количество срочных договоров	27	2	39	5	20	6	28	5
	Количество частично занятых	-	-	-	-	-	-	-	-
ARAKO spol. s.r.o.	Количество срочных договоров	1	1	1	1	7	1	2	1
	Количество частично занятых	15	1	11	1	8	1	3	1
АО «АТМ»	Количество срочных договоров	3	7	4	8	4	9	4	9
	Количество частично занятых	-	1	-	1	-	1	-	1
АО «Атомэнергомаш»	Количество срочных договоров	4	4	6	4	4	4	5	3
	Количество частично занятых	2	1	2	-	1	-	1	-
АО «АЭМ-технологии»	Количество срочных договоров	3	3	3	5	-	3	3	3
	Количество частично занятых	-	-	-	-	-	4	-	2
ОАО «Вента»	Количество срочных договоров	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество частично занятых	10	2	11	2	9	5	-	-

Компания	Категория работников	2015		2016		2017		Прогноз на 2018	
		Муж.	Жен.	Муж.	Жен.	Муж.	Жен.	Муж.	Жен.
АО «ВНИИАМ»	Количество срочных договоров	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество частично занятых	4	-	5	-	3	-	3	-
Ganz EEM	Количество срочных договоров	44	23	44	31	37	31	37	31
	Количество частично занятых	5	5	2	2	3	3	3	3
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	Количество срочных договоров	2	3	-	-	-	-	-	-
	Количество частично занятых	-	16	-	-	-	-	-	-
АО «ИК «ЗИОМАР»	Количество срочных договоров	1	3	1	2	8	10	-	-
	Количество частично занятых	-	3	-	2	-	-	-	-
ПАО «ЗиО-Подольск»	Количество срочных договоров	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество частично занятых	2	3	2	3	2	2	2	2
АО «ИФТП»	Количество срочных договоров	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество частично занятых	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «ЛЗ ПЗМ»	Количество срочных договоров	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество частично занятых	6	3	5	3	12	6	10	5
АО «ОЗТМиТС»	Количество срочных договоров	207	110	179	106	115	90	95	80
	Количество частично занятых	-	-	-	-	-	-	-	-
АО «РЭМКО»	Количество срочных договоров	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество частично занятых	-	-	-	-	-	-	-	-
АО «СвердНИИ-химмаш»	Количество срочных договоров	3	5	3	5	2	4	3	4
	Количество частично занятых	73	148	128	162	17	15	26	22
АО «СНИИП»	Количество срочных договоров	1	-	-	-	2	-	-	-
	Количество частично занятых	14	1	11	2	8	1	9	1
АО «ЦКБМ»	Количество срочных договоров	10	2	6	1	5	1	6	1
	Количество частично занятых	3	1	1	-	1	-	1	-
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	Количество срочных договоров	14	-	25	-	12	5	12	5
	Количество частично занятых	125	-	132	-	78	24	78	24
ПАО ЭМСС	Количество срочных договоров	-	-	-	-	-	-	-	-
	Количество частично занятых	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО	Количество срочных договоров	323	165	315	169	220	165	198	144
	Количество частично занятых	259	185	311	179	143	63	137	62

Предприятия Дивизиона сохраняют оптимальный баланс высококвалифицированных опытных сотрудников пенсионного возраста (около 18 %) и молодых перспективных кадров (порядка 31 %).

Структура персонала по возрастным группам (чел.)

Компания	Категория работников	2015		2016		2017		Прогноз на 2018	
		Муж.	Жен.	Муж.	Жен.	Муж.	Жен.	Муж.	Жен.
ООО «ААЭМ»	Работники младше 35 лет	18	5	16	6	37	6	70	15
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60)	9	3	13	2	13	5	13	5
АРАКО spol. s.r.o.	Работники младше 35 лет	52	8	58	6	50	4	48	5
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60)	10	1	13	1	15	1	15	1
АО «АТМ»	Работники младше 35 лет	40	-	30	-	31	18	36	25
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60)	4	-	4	-	10	10	15	15
АО «Атомэнергомаш»	Работники младше 35 лет	53	54	53	58	63	67	63	67
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60)	8	5	9	5	13	5	13	5
АО «АЭМ-технологии»	Работники младше 35 лет	1 077	433	961	421	1 073		1 343	466
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60)	379	235	320	203	305	235	347	261
ОАО «Вента»	Работники младше 35 лет	28	43	20	35	21	27	23	27
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60)	32	29	36	32	35	28	32	28
АО «ВНИИАМ»	Работники младше 35 лет	16	12	10	12	3	7	-	-
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60)	22	30	11	13	3	6	-	-
Ganz EEM	Работники младше 35 лет	9	4	14	3	16	5	20	6
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60)	36	8	32	11	28	8	27	7
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	Работники младше 35 лет	330	134	206	138	279	137	279	137
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60)	226	163	234	171	245	183	245	183
АО «ИК «ЗИОМАР»	Работники младше 35 лет	53	44	2	14	2	10	2	5
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60)	31	44	2	-	2	-	2	-
ПАО «ЗиО-Подольск»	Работники младше 35 лет	531	296	600	325	527	287	527	287
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60)	277	385	253	373	248	376	248	376

07 | УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

Компания	Категория работников	2015		2016		2017		Прогноз на 2018	
		Муж.	Жен.	Муж.	Жен.	Муж.	Жен.	Муж.	Жен.
АО «ИФТП»	Работники младше 35 лет	10	4	8	4	6	4	6	4
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60)	21	10	20	13	19	12	19	12
ООО «ЛЗ «ПЗМ»	Работники младше 35 лет	78	30	74	28	66	26	74	28
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60)	39	32	40	31	28	21	27	20
АО «ОЗТМиТС»	Работники младше 35 лет	10	5	9	6	3	4	3	4
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60)	25	27	28	27	11	8	8	8
АО «ОКБМ Африкантов»	Работники младше 35 лет	1 100	482	1 074	463	1 027	447	1 050	450
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60)	292	172	272	196	278	214	250	190
АО «РЭМКО»	Работники младше 35 лет	1	2	-	1	-	-	-	-
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60)	-	1	-	1	-	1	-	1
АО «СвердНИИ-химмаш»	Работники младше 35 лет	67	85	60	87	53	88	42	83
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60))	96	106	82	90	72	86	64	84
АО «СНИИП»	Работники младше 35 лет	114	44	127	49	132	53	155	65
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60)	57	109	114	61	103	55	95	50
АО «ЦКБМ»	Работники младше 35 лет	218	122	214	125	205	128	210	140
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60)	121	71	124	82	112	85	120	90
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	Работники младше 35 лет	99	51	101	48	92	43	92	40
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60)	137	72	143	71	136	79	141	85
ПАО «ЭМСС»	Работники младше 35 лет	497	204	407	158	311	142	313	143
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60)	82	68	59	55	42	51	40	50
ИТОГО	Работники младше 35 лет	4 401	2 057	4 044	1 987	3 997	1 503	4 356	1 997
	Пенсионеры (женщины старше 55/мужчины старше 60)	1 895	1 568	1 809	1 438	1 718	1 469	1 706	1 456
	ИТОГО (младше 35 лет)	6 458	6 031	5 500	6 353				
	ИТОГО (пенсионеры)	3 463	3 247	3 187	3 162				

На производственных площадках преобладает персонал со средним профессиональным образованием, а в проектно-конструкторских бюро и управляющих компаниях — с высшим профессиональным образованием, а также учеными степенями и званиями профессора, академика РАН.

Кандидаты, доктора наук, MBA (чел.)

Компания	Кандидаты			Доктора			MBA		
	2015	2016	2017	2015	2016	2017	2015	2016	2017
ПАО «ЭМСС»	4	4	5	–	–	–	29	26	22
АО «ОКБМ Африкантов»	87	92	90	23	20	21	3	3	2
АО «СНИИП»	17	9	7	7	4	3	1	2	2
АО «Атомэнергомаш»	–	14	12	–	–	–	5	6	1
АО «АЭМ-технологии»	6	4	3	–	–	–	1	1	1
Прочие	171	161	162	49	51	48	2	0	0
ИТОГО	285	284	279	79	75	72	41	38	28

Академики РАН, профессора (чел.)

Компания	Академики			Профессора		
	2015	2016	2017	2015	2016	2017
АО «Атомэнергомаш»	–	–	–	1	1	1
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	1	2	1	2	2	3
АО «ОКБМ Африкантов»	2	2	1	6	6	6
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	–	1	1	19	20	19
ИТОГО	3	5	3	28	29	29

07.2. УСЛОВИЯ И ОРГАНИЗАЦИЯ ТРУДА



В целях повышения прозрачности системы оплаты труда и повышения уровня мотивации в Дивизионе внедрена Единая унифицированная система оплаты труда, позволяющая устанавливать равную оплату труда для сотрудников, занимающих сопоставимые по ценности для Госкорпорации «Росатом» должности. Основная цель действующей системы — поощрение эффективного труда и гарантия социальной защищенности сотрудников Компании.

Премирование сотрудников производится при достижении установленных значений КПЭ. При достижении результатов, превышающих целевой уровень, премирование может производиться в повышенном размере. Оценка сотрудников проводится по системе «РЕКОРД»¹.

Система оценки эффективности деятельности руководителей строится на основе системы ежегодной оценки, включающей, в том числе, оценку выполнения КПЭ. Помимо этого, для руководителей высшего звена и резервистов уровня «Достояние» проводится оценка по ценностям методом «360 градусов», которая кроме самооценки и оценки руководителя предполагает опрос коллег и подчиненных.

В организациях ежегодно рассматривается вопрос индексации установленных должностных окладов сотрудников не ниже уровня инфляции в России по данным Федеральной службы государственной статистики. В 2017 году средняя заработная плата сотрудников на предприятиях Дивизиона выросла на 13,3 %, достигнув уровня в 77 тыс. руб.

Индекс прироста средней заработной платы (%)²

Компания	2015	2016	2017	Прогноз на 2018
ООО «ААЭМ»	6	2	4	17
АРАКО	44	–3	–11	27
АО «АТМ»	17	5	4	–19
АО «Атомэнергомаш»	2	7	10	8
АО «АЭМ-технологии»	13	10	11	13
ОАО «Вента»	12	12	–5	5
АО «ВНИИАМ»	14	11	15	–
Ganz EEM	–	–	–	5
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	1	1	2	1
АО «ИК «ЗИОМАР»	–3	16	78	54
ПАО «ЗиО-Подольск»	6	14	9	1
АО «ИФТП»	4	4	4	4
ООО «ЛЗ «ПЗМ»	3,2	–	18,5	5,6
АО «ОЗТМиТС»	7	3	1	1
АО «ОКБМ Африкантов»	11,7	19,5	5	8
АО «РЭМКО»	–	10	38	2
АО «СвердНИИхиммаш»	4	3	5	13

¹ С 2016 года помимо эффективности работника, развития профессионально-технических знаний и навыков она включает в себя оценку по единым отраслевым ценностям.

² Размер средней заработной платы рассчитывается по методике Госкорпорации «Росатом» (с учетом начисленных резервов без учета расходов на договоры гражданско-правового характера).

Компания	2015	2016	2017	Прогноз на 2018
АО «СНИИП»	22,4	14,4	7,8	4
АО «ЦКБМ»	7,7	7,4	4	4
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	13	14	10	5
ПАО «ЭМСС»	-0,7	4,2	4,4	15,5
ИТОГО	9,7	11,3	13,3	6,4

GRI 102-13

Основной нормативный документ — Положение об оплате труда. В отчетном году на предприятиях Дивизиона действовало Отраслевое соглашение по атомной энергетике, промышленности и науке на 2015–2017 годы между Госкорпорацией «Росатом», Общероссийским отраслевым объединением работодателей «Союз работодателей атомной промышленности, энергетики и науки России» и Российским профессиональным союзом сотрудников атомной энергетики и промышленности (далее — Отраслевое соглашение), устанавливающее общие принципы регулирования социально-трудовых отношений в атомной отрасли, включая взаимные обязательства сторон по вопросам оплаты труда, условий и охраны труда, режимов труда и отдыха, занятости, социальных гарантий, льгот и компенсаций для сотрудников.

GRI 102-41

На большинстве предприятий Дивизиона действуют коллективные договоры, которые распространяются на всех сотрудников предприятий: ООО «АРАКО», филиал АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш», ОАО «Вента», АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС», ПАО «ЗиО-Подольск», АО «ИК «ЗИОМАР», АО «ОЗТМ и ТС», АО «ОКБМ Африкантов», АО «СНИИП», АО «СвердНИИхиммаш», АО «ЦКБМ», ПАО «ЭМСС», АО «ИФТП» (80,7 % сотрудников Дивизиона).

Дивизион соблюдает принцип равноправия и отсутствия дискриминации по гендерному признаку: базовые оклады мужчин и женщин одинаковы.

GRI 405-2

Средний уровень заработной платы (тыс. руб./месяц)^о

Категория работников	2015		2016		2017		Прогноз на 2018	
	Муж.	Жен.	Муж.	Жен.	Муж.	Жен.	Муж.	Жен.
Высшие руководители	291,7	253,5	310,3	251,2	315,2	262,6	302,5	254,3
Руководители среднего звена	103,5	94,1	111,5	104,5	118,9	108,2	116,8	108,7
Специалисты и рабочий персонал	53,9	51,9	61,8	55,1	69	58	80,2	56,6
Итого (по Дивизиону)	61	67,9	77	82				

GRI 402-1

В соответствии с Трудовым кодексом России предельный срок уведомления сотрудников об организационных изменениях на всех предприятиях Дивизиона составляет не более двух месяцев.

^о Включая премию по результатам выполнения КПЭ.

07 | УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

GRI 401-2

Предприятия Дивизиона обеспечивают всем своим сотрудникам, вне зависимости от статуса и типа заключенного договора, пакет социальных выплат и льгот, утвержденных в соответствующих регламентирующих документах:

- медицинское страхование;
- пенсионные программы;
- жилищные программы;
- санаторно-курортное лечение и отдых для сотрудников и их детей;

- организацию спортивных и культурных мероприятий;
- организацию питания сотрудников;
- оказание материальной помощи;
- корпоративные льготы на приобретение абонементов в спортивно-оздоровительные учреждения;
- поддержку ветеранов и пенсионеров отрасли.

Социальные расходы в расчете на одного сотрудника ежегодно растут и в 2017 году составили 23,4 тыс. руб. (прирост — 8 %).

Социальные выплаты на одного сотрудника в год (тыс. руб.)

Компания	2015	2016	2017	Прогноз на 2018
ООО «ААЭМ»	27,4	33,6	33,2	28,4
АРАКО	18,3	–	24,7	27,3
АО «АТМ»	5,4	2,6	1,8	1,2
АО «Атомэнергомаш»	43,3	54,8	58,5	58,5
АО «АЭМ-технологии»	13,8	12,0	13,8	20,7
ОАО «Вента»	7,3	6,7	4,2	7,4
АО «ВНИИАМ»	12,9	14,6	13,3	–
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	35,9	33,4	34,4	35
АО «ИК «ЗИОМАР»	25,5	27,9	43,8	83,1
ПАО «ЗиО-Подольск»	17,4	17,5	16,3	19,3
АО «ИФТП»	22,3	22,9	21,7	21,1
ООО «ЛЗ «ПЗМ»	0,6	0,7	0,7	1,9
АО «ОЗТМ и ТС»	2,5	1,5	0,9	1,3
АО «ОКБМ Африкантов»	38,1	35,4	40,3	39,4
АО «РЭМКО»	11,2	16,7	24,4	25,2
АО «СвердНИИхиммаш»	21,7	17,6	16,2	19,2
АО «СНИИП»	15,3	11,2	13,8	25,3
АО «ЦКБМ»	34,4	31,9	31,3	34,3
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	13,7	13,1	19	21,6
ПАО «ЭМСС»	9	10,8	9	11,9
ИТОГО	22,7	21,6	23,4	26,3

07.3. ЗДОРОВЬЕ И БЕЗОПАСНОСТЬ НА РАБОЧЕМ МЕСТЕ

Предприятия Дивизиона соблюдают все требования в части промышленной безопасности и охраны труда. Эффективность деятельности по данному направлению оценива-

ется через КПЭ «Коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности (LTIFR)». В отчетном году показатель составил 0,21.

GRI 403-2, 403-3

Уровень производственного травматизма и профессиональных заболеваний

Показатель	Пол	2015	2016	2017
Количество травм	Муж.	9	10	6
	Жен.	4	-	2
Количество дней, потерянных в результате травм	Всего	1 072	542	433
Случаи профессиональных заболеваний	Муж.	-	1	1
	Жен.	-	-	-
Количество несчастных случаев со смертельным исходом	Муж.	-	1	1
	Жен.	-	-	-
Количество работников, работающих во вредных условиях	Всего	5 044	4 679	4 518
LTIFR*	Всего	0,44	0,25	0,21

В рамках данного направления деятельности Компания руководствуется действующими нормативными документами, в том числе Трудовым кодексом Российской Федерации, Федеральным законом № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», постановлениями Минтруда России, а также актуальными ГОСТами, СНиПами, ПБ, РД, ССБТ.

Предприятия, обладающие сертификатом OHSAS 18001**

Компании	Наличие сертификата OHSAS 18001
АО «Атомэнергомаш»	ДА
ПАО «ЗиО-Подольск»	ДА
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	ДА
ООО «ААЭМ»	ДА
АО «ВНИИАМ»	ДА
АО «СНИИП»	ДА

* Показатель рассчитан без учета зарубежных предприятий Дивизиона.

** Стандарт OHSAS 18001 – серия стандартов, содержащих требования и руководящие указания к разработке и внедрению систем менеджмента промышленной безопасности и охраны труда.

GRI 403-4

Вопросы здоровья и безопасности сотрудников отрасли, охраны труда, социальной защиты, физкультурно-оздоровительной и воспитательной работы регулируются также Отраслевым соглашением (см. раздел 7.2), а также огово-

риваются в коллективных договорах предприятий Дивизиона. Объем затрат на охрану труда ежегодно увеличивается: в 2017 году он составил более 344 млн руб. (прирост на 14,5 % к 2016 году).

Объем затрат на охрану труда (млн руб.)

Компания	2015	2016	2017	Прогноз на 2018
ООО «ААЭМ»	0,6	0,7	0,1	0,2
АО «АТМ»	0,5	0,4	0,9	1,5
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш»	28	48,8	70,4	75,0
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш»	8,1	7,3	6,3	8
ОАО «Вента»	4,7	1,1	0,8	2,5
АО «ВНИИАМ»	0,2	0,8	-	-
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	20,4	36,2	49,1	50
ПАО «ЗиО-Подольск»	29,4	32,0	52,9	50
АО «ИФТП»	0,2	0,3	0,2	0,3
ООО «ЛЗ ПЗМ»	0,3	0,3	0,4	0,3
АО «ОЗТМиТС»	0,7	0,9	0,1	0,5
АО «ОКБМ Африкантов»	70,3	94,6	98,8	100
АО «СвердНИИхиммаш»	8,7	10,4	14,0	14
АО «СНИИП»	4,8	7,7	15,3	15
АО «ЦКБМ»	28,5	52,3	27,6	26,1
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	0,6	0,7	1,7	1,5
ПАО «ЭМСС»	17,6	6,3	5,5	5,5
ИТОГО	223,7	300,7	344,2	350,3

Все сотрудники, работающие во вредных условиях труда (4 518 чел.), регулярно проходят периодические медицинские осмотры, а также имеют право на внеочередные медицинские обследования.

ИЗГОТОВЛЕНИЕ ГИДРОВАЛА ТЛС-3000

для BHEL Haridwar, Индия

ПАО «Энергомашспецсталь» (ЭМСС, входит в Машиностроительный дивизион Росатома – Атомэнергомаш) заключило сделку на производство двух гидравалов для индийской корпорации Bharat Heavy Electricals (BHEL). На ЭМСС заготовки прошли полный цикл производства и отправлены в город Бхопал (Индия).

Производство оборудования для объектов энергетики остается одним из важнейших направлений деятельности ПАО «ЭМСС». Все изделия, изготовленные металлургами Энергомашспецстали, поставляются с традиционно высоким качеством и в соответствии с мировыми стандартами. Bharat Heavy Electrical Limited – одна из крупнейших индийских инженерно-промышленных компаний. Занимается производством, распределением и передачей электроэнергии, телекоммуникациями, добычей нефти, газа и полезных ископаемых. Продукцией BHEL являются турбины, трансформаторы, электрические генераторы, обогреватели и другое оборудование.



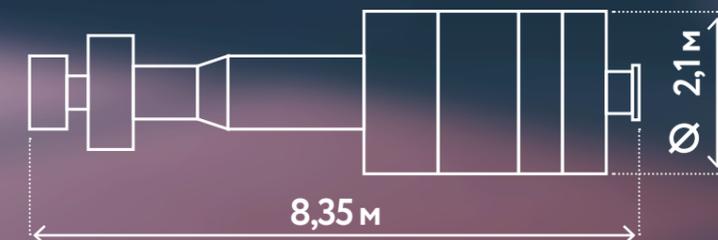
10 лет
гарантийный
срок эксплуатации

235 т
вес
слитка

149,5 т
вес
поковки



120 т
вес готового
валка



07.4. УПРАВЛЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТЬЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПЕРСОНАЛА

GRI 404-3

В Дивизионе действует единая политика управления эффективностью деятельности персонала, включающая:

- формирование единых принципов и инструментов установления и оценки достижения КПЭ сотрудников;
- оценку уровня развития компетенций сотрудников, в т.ч. для обеспечения соответствующего вознаграждения¹;
- подготовку рекомендаций для формирования кадрового резерва;
- формирование индивидуальных планов развития сотрудников для последующего планирования обучения.

Ключевыми нормативными документами в данной области являются Политика и Регламент Управления эффективностью деятельности.

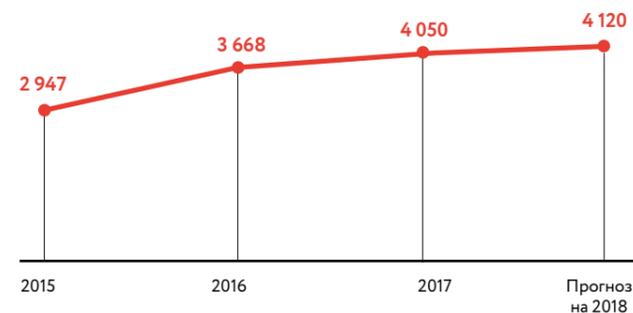
Основным показателем эффективности деятельности персонала является производительность труда, последние годы показывающая устойчивый рост.

Исследование вовлеченности персонала проводится на всех предприятиях атомной отрасли с 2011 года, включая предприятия Машиностроительного дивизиона. Исследование вовлеченности является важным аспектом, отражающим эффективность деятельности персонала. Вовлеченность персонала

позволяет Компании достигать своих стратегических целей, создавая условия для развития персонала, где каждый сотрудник, менеджер и руководитель полностью сосредоточен на своей работе и прилагает все усилия на благо развития Компании.

В 2017 году было проведено ежегодное исследование вовлеченности сотрудников Дивизиона. По результатам исследования средний уровень вовлеченности в Дивизионе составил 79 %. Показатель оказался на уровне отраслевых значений и выше средних значений по российским работодателям.

Производительность труда (тыс. руб./чел. в год)



07.5. ВОСПРОИЗВОДСТВО КАДРОВ

Текучесть кадров является неотъемлемым явлением в любой компании. На предприятиях Дивизиона нет циклических колебаний численности (сезонных и др.), и изменение количества сотрудников обусловлено мероприятиями по оптимизации

численности сотрудников или увольнением сотрудников по собственной инициативе. В 2017 году средняя текучесть по Дивизиону немного снизилась и достигла 18 % по сравнению с предыдущим годом (18,4 %).

GRI 401-1

Текучесть кадров (чел./%)

Компания	Возраст и пол	2015		2016		2017	
		Чел.	%	Чел.	%	Чел.	%
ООО «ААЭМ»	До 35	1	4	3	14	3	7
	Старше 35	4	6	8	12	13	18
	Муж.	5	8	9	14	12	13
	Жен.	-	-	2	10	4	17

¹ Оценка результативности сотрудников проводится для всех сотрудников предприятий Дивизиона.

Компания	Возраст и пол	2015		2016		2017	
		Чел.	%	Чел.	%	Чел.	%
АРАКО	До 35	18	30	11	17	12	22
	Старше 35	18	13	10	7	15	10
	Муж.	31	20	19	12	22	14
	Жен.	5	13	2	5	5	13
АО «АТМ»	До 35	10	25	10	33	14	29
	Старше 35	15	23	14	19	42	78
	Муж.	22	33	17	24	19	26
	Жен.	3	8	7	21	37	125
АО «Атомэнергомаш»	До 35	15	14	19	17	19	15
	Старше 35	23	17	24	18	25	17
	Муж.	21	15	27	20	24	16
	Жен.	17	16	16	15	20	16
АО «АЭМ-технологии»	До 35	300	20	249	18	169	16
	Старше 35	511	23	391	19	228	10
	Муж.	568	21	462	19	307	14
	Жен.	243	24	178	18	90	7
ОАО «Вента»	До 35	16	23	13	24	19	40
	Старше 35	63	23	61	29	40	20
	Муж.	51	28	39	28	32	24
	Жен.	28	17	35	28	27	24
АО «ВНИИАМ»	До 35	19	68	5	23	16	160
	Старше 35	57	54	67	108	46	127
	Муж.	46	98	48	145	39	130
	Жен.	30	34	24	47	23	141
Ganz EEM	До 35	5	38	3	18	21	100
	Старше 35	23	20	20	21	18	19
	Муж.	5	5	19	21	28	30
	Жен.	23	100	4	18	11	47
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	До 35	8	2	4	1	25	6
	Старше 35	92	9	68	6	25	2
	Муж.	38	4	54	5	36	3
	Жен.	62	13	18	4	14	3
АО «ИК «ЗИОМАР»	До 35	28	29	30	188	2	17
	Старше 35	22	12	228	381	2	-43
	Муж.	42	28	132	244	1	15
	Жен.	8	6	126	581	3	375

Компания	Возраст и пол	2015		2016		2017	
		Чел.	%	Чел.	%	Чел.	%
ПАО «ЗиО-Подольск»	До 35	157	19	161	17	219	27
	Старше 35	287	15	467	23	713	33
	Муж.	301	18	434	24	724	39
	Жен.	143	13	194	17	208	18
АО «ИФТП»	До 35	2	14	2	17	4	40
	Старше 35	1	2	3	6	3	6
	Муж.	2	5	5	13	5	13
	Жен.	1	5	-	-	2	10
ООО «ЛЗ «ПЗМ»	До 35	22	20	34	33	19	21
	Старше 35	38	13	35	12	72	31
	Муж.	46	17	50	19	62	27
	Жен.	14	11	19	15	29	30
АО «ОЗТМиТС»	До 35	3	20	4	27	5	71
	Старше 35	19	18	20	20	75	146
	Муж.	20	27	20	31	44	117
	Жен.	2	4	4	8	36	174
АО «ОКБМ Африкантов»	До 35	52	3	41	3	32	2
	Старше 35	537	21	474	19	393	15
	Муж.	371	13	358	13	270	10
	Жен.	218	17	157	13	155	13
АО «РЭМКО»	До 35	1	33	1	100	1	-
	Старше 35	1	25	4	55	1	16
	Муж.	1	17	4	63	1	19
	Жен.	1	100	1	50	1	100
АО «СвердНИИхиммаш»	До 35	13	9	14	10	17	12
	Старше 35	58	16	69	22	42	14
	Муж.	44	15	50	20	34	14
	Жен.	27	11	33	16	25	13
АО «СНИИП»	До 35	21	13	43	24	31	17
	Старше 35	44	14	49	15	52	15
	Муж.	54	17	65	18	60	16
	Жен.	11	8	27	18	23	16
АО «ЦКБМ»	До 35	52	15	29	9	50	15
	Старше 35	151	21	133	20	94	15
	Муж.	149	22	128	20	86	14
	Жен.	54	14	64	18	58	17

Компания	Возраст и пол	2015		2016		2017	
		Чел.	%	Чел.	%	Чел.	%
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	До 35	48	32	16	11	45	33
	Старше 35	146	47	57	20	103	36
	Муж.	140	45	53	18	116	41
	Жен.	54	36	20	14	32	23
ПАО «ЭМСС»	До 35	112	16	93	16	133	29
	Старше 35	131	11	256	23	227	25
	Муж.	193	15	257	24	309	38
	Жен.	50	8	92	15	51	9
ИТОГО	До 35	903	14	815	14	856	16
	Старше 35	2 241	18	2 458	21	2 229	19
	Муж.	2 150	17	2 250	19	2 231	20
	Жен.	994	16	1 023	17	854	14
Всего	3 144	17	3 273	18	3 085	18	

Доля вновь нанятых сотрудников (чел./%)

Компания	Возраст и пол	2015		2016		2017	
		Чел.	%	Чел.	%	Чел.	%
ООО «ААЭМ»	До 35	8	35	6	27	26	60
	Старше 35	1	2	10	15	28	39
	Муж.	8	12	14	21	45	50
	Жен.	1	5	2	10	9	38
АРАКО	До 35	16	27	19	30	14	26
	Старше 35	9	7	15	11	12	8
	Муж.	23	15	26	16	22	14
	Жен.	2	5	8	20	4	11
АО «АТМ»	До 35	17	43	12	40	29	59
	Старше 35	15	23	15	20	64	119
	Муж.	23	34	19	26	65	89
	Жен.	9	23	8	24	28	95
АО «Атомэнергомаш»	До 35	17	16	34	31	41	32
	Старше 35	19	14	36	27	34	23
	Муж.	20	15	38	28	37	24
	Жен.	16	15	32	30	38	30

Компания	Возраст и пол	2015		2016		2017	
		Чел.	%	Чел.	%	Чел.	%
АО «АЭМ-технологии»	До 35	395	26	271	20	357	33
	Старше 35	244	11	152	7	213	9
	Муж.	496	18	314	13	444	21
	Жен.	143	14	109	11	126	10
ОАО «Вента»	До 35	20	28	8	15	8	17
	Старше 35	21	8	13	6	14	7
	Муж.	28	15	12	9	15	11
	Жен.	13	8	9	7	7	6
АО «ВНИИАМ»	До 35	9	32	7	32	3	30
	Старше 35	30	28	22	35	7	19
	Муж.	25	53	18	55	5	17
	Жен.	14	16	11	22	5	31
Ganz EEM	До 35	4	31	7	41	24	114
	Старше 35	3	3	15	16	23	24
	Муж.	1	1	17	19	37	40
	Жен.	6	26	5	23	10	42
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	До 35	39	8	32	9	27	6
	Старше 35	19	2	15	1	20	2
	Муж.	46	4	32	3	26	3
	Жен.	12	3	15	3	21	5
АО «ИК «ЗИОМАР»	До 35	4	4	-	-	-	-
	Старше 35	1	1	-	-	-	-
	Муж.	5	3	-	-	-	-
	Жен.	-	-	-	-	-	-
ПАО «ЗиО-Подольск»	До 35	186	22	331	36	182	22
	Старше 35	235	12	430	21	541	25
	Муж.	240	14	532	29	566	30
	Жен.	181	16	229	20	157	14
АО «ИФТП»	До 35	5	36	3	25	3	30
	Старше 35	-	-	-	-	-	-
	Муж.	3	7	3	8	3	8
	Жен.	2	10	-	-	-	-
ООО «ЛЗ «ПЗМ»	До 35	50	46	30	29	19	21
	Старше 35	53	18	20	7	36	15
	Муж.	77	28	40	15	44	19
	Жен.	26	20	10	8	11	11

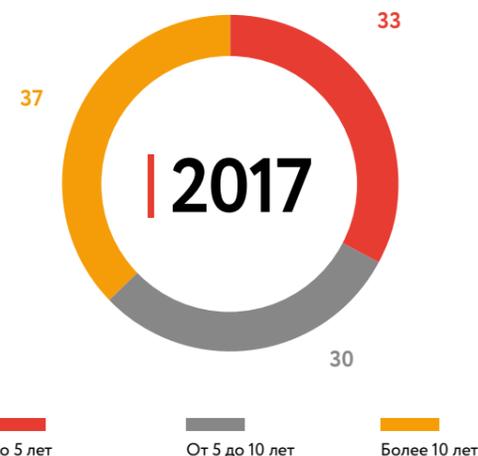
Компания	Возраст и пол	2015		2016		2017	
		Чел.	%	Чел.	%	Чел.	%
АО «ОЗТМиТС»	До 35	5	33	1	7	-	-
	Старше 35	21	19	4	4	7	14
	Муж.	22	30	4	6	4	11
	Жен.	4	8	1	2	3	14
АО «ОКБМ Африкантов»	До 35	127	8	126	8	109	7
	Старше 35	79	3	386	15	296	12
	Муж.	162	6	311	11	251	9
	Жен.	44	3	201	17	154	12
АО «РЭМКО»	До 35	1	33	-	-	-	-
	Старше 35	4	100	1	14	-	-
	Муж.	5	83	1	16	-	-
	Жен.	-	-	-	-	-	-
АО «СвердНИИхиммаш»	До 35	14	9	6	4	19	13
	Старше 35	11	3	14	4	6	2
	Муж.	16	6	15	6	15	6
	Жен.	9	4	5	2	10	5
АО «СНИИП»	До 35	43	27	58	33	41	22
	Старше 35	42	14	40	12	39	11
	Муж.	71	22	71	20	61	16
	Жен.	14	10	27	18	19	13
АО «ЦКБМ»	До 35	77	23	82	24	27	8
	Старше 35	58	8	64	10	84	14
	Муж.	77	11	81	13	57	9
	Жен.	58	15	65	18	54	16
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	До 35	11	7	14	9	38	28
	Старше 35	55	18	45	15	101	35
	Муж.	43	14	44	15	98	34
	Жен.	23	15	15	10	41	29
ПАО «ЭМСС»	До 35	91	13	44	8	78	17
	Старше 35	36	3	24	2	55	6
	Муж.	105	8	57	5	100	12
	Жен.	22	3	11	2	33	6
ИТОГО	До 35	1139	18	1091	18	1045	19
	Старше 35	956	8	1321	11	1580	14
	Муж.	1496	12	1649	14	1895	17
	Жен.	599	10	730	12	730	12
Всего	2 095	11	2 412	14	2 625	15	

На предприятиях Дивизиона остается достаточно высокой доля сотрудников, отработавших более 10 лет, — в среднем по Дивизиону более трети персонала.

Структура персонала по стажу* (чел./%)

Компания	До 5 лет		От 5 до 10 лет		Более 10 лет	
	Чел.	%	Чел.	%	Чел.	%
ООО «ААЭМ»	78	57	45	33	13	10
АРАКО	51	26	68	34	80	40
АО «АТМ»	77	68	29	25	7	6
АО «Атомэнергомаш»	176	56	129	41	9	3
АО «АЭМ-технологии»	1 917	52	1 318	38	351	10
ОАО «Вента»	64	25	63	24	132	51
АО «ВНИИИАМ»	23	59	6	15	10	26
Ganz EEM	59	48	35	28	30	24
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	214	14	421	27	910	59
АО «ИК «ЗИОМАР»	3	16	9	47	7	37
ПАО «ЗиО-Подольск»	927	33	520	19	1 348	48
АО «ИФТП»	23	23	8	8	69	69
ООО «ЛЗ «ПЗМ»	183	51	40	11	136	38
АО «ОЗТМиТС»	17	38	14	31	14	31
АО «ОКБМ Африкантов»	876	21	1 639	39	1 721	41
АО «РЭМКО»	-	-	6	100	-	-
АО «СвердНИИхиммаш»	119	26	123	27	219	47
АО «СНИИП»	121	23	175	33	234	44
АО «ЦКБМ»	523	53	190	19	267	28
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	213	41	119	23	185	36
ПАО «ЭМСС»	243	17	412	29	769	54
ИТОГО	5 898	33	5 366	30	6 484	37

* За 2017 год.



Профессиональное развитие персонала — залог динамичного развития и конкурентное преимущество Дивизиона. Предприятия активно участвуют в программах развития корпоративных компетенций и управленческих навыков. Большое внимание уделяется адаптации новых сотрудников и передаче им ключевых знаний от опытных наставников с целью ускорения получения от сотрудника результата и сохранения всех важных и ценных знаний в Дивизионе.



КЕЙС

Стажировка в рамках отраслевой программы развития «Новые продукты Росатома»

На базе АО «НПО «ЦНИИТМАШ» прошла отраслевая стажировка «Аддитивные технологии, практика запуска нового направления бизнеса» для участников образовательных программ «Экономика конструирования» и «Бизнес-мастерская» в рамках отраслевой программы развития «Новые продукты Росатома».

Участниками стали представители предприятий различных дивизионов Госкорпорации «Росатом»: сотрудники АО «ВНИИИМ», АО «КОНСИСТ-ОС», АО «ВНИИХТ», ФГУП «РФЯЦ-ВНИИТФ», АО «ВНИПИПромтехнологии», АО «Атомэнергоремонт». Мероприятие проведено по заказу Блока по развитию и международному бизнесу Госкорпорации «Росатом» и организовано АНО «Корпоративная Академия Росатома» совместно с ЦНИИТМАШ.

Выбор ЦНИИТМАШ в качестве площадки для стажировки неслучаен. В ЦНИИТМАШ собран богатый опыт научных исследований в материаловедении, разработке технологических процессов и машиностроении.

Программа стажировки включала в себя знакомство с основными трендами в области аддитивных технологий, практическими рекомендациями по запуску новых направлений бизнеса. В результате удалось сформировать картину успеха, показать практическую достижимость поставленных целей по организации новых направлений бизнеса и создать условия для полноценного обмена опытом.

Участники отметили, что отраслевая стажировка оказалась для них полезной и дала возможность не только узнать больше об аддитивных технологиях, но и существенно продвинуться в вопросах кооперации предприятий Госкорпорации «Росатом» в рамках данного направления новых бизнесов.

Основной нормативный документ — Положение об обучении сотрудников.

GRI 404-1

Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год

Компания	Категория	2015	2016	2017		Прогноз на 2018
				Муж.	Жен.	
ООО «ААЭМ»	Высшие руководители	72	40	49	–	40
	Руководители среднего звена	53	63	15	30	20
	Специалисты и рабочий персонал	30	40	16	8	36
ARAKO spol. s.r.o.	Высшие руководители	36	38	11	13	27
	Руководители среднего звена	36	16	7	2	15
	Специалисты и рабочий персонал	17	26	4	12	18
АО «АТМ»	Высшие руководители	8	49	26	40	43
	Руководители среднего звена	63	33	33	–	35
	Специалисты и рабочий персонал	123	36	39	34	120
АО «Атомэнергомаш»	Высшие руководители	68	86	22	36,6	25
	Руководители среднего звена	37	30	45	20	32
	Специалисты и рабочий персонал	42	28	31	29	30
АО «АЭМ-технологии»	Высшие руководители	10	102	15	28	20
	Руководители среднего звена	13	48	64	28	55
	Специалисты и рабочий персонал	6	13	87	19	30
ОАО «Вента»	Высшие руководители	19	–	–	14	3
	Руководители среднего звена	4	1	3	7,8	3
	Специалисты и рабочий персонал	32	63	9,7	1,4	35
АО «ВНИИАМ»	Высшие руководители	–	42	–	–	–
	Руководители среднего звена	32	30	–	–	–
	Специалисты и рабочий персонал	344	192	–	–	–
Ganz EEM	Высшие руководители	–	–	–	–	–
	Руководители среднего звена	–	–	–	–	–
	Специалисты и рабочий персонал	0,3	0,3	0,3	19,8	120
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	Высшие руководители	105	81	70	11	75
	Руководители среднего звена	95	40	10	19	41
	Специалисты и рабочий персонал	66	41	25	6	52

07 | УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

Компания	Категория	2015	2016	2017		Прогноз на 2018
				Муж.	Жен.	
АО «ИК «ЗИОМАР»	Высшие руководители	18	2	–	–	–
	Руководители среднего звена	32	5	–	–	–
	Специалисты и рабочий персонал	39	8	–	–	–
ПАО «ЗиО-Подольск»	Высшие руководители	53	96	13	2	98
	Руководители среднего звена	54	70	242	74	87
	Специалисты и рабочий персонал	52	65	1 286	652	150
АО «ИФТП»	Высшие руководители	3	1	140	–	100
	Руководители среднего звена	1	1	14	–	15
	Специалисты и рабочий персонал	8	4	16	16	15
АО «ОЗТМ и ТС»	Высшие руководители	8	8	40	40	–
	Руководители среднего звена	8	8	40	40	–
	Специалисты и рабочий персонал	24	12	40	40	–
АО «ОКБМ Африкантов»	Высшие руководители	32	57	116,3	–	20
	Руководители среднего звена	49	45	33,8	25,7	33
	Специалисты и рабочий персонал	28	32	28,8	6,3	28
АО «СвердНИИхиммаш»	Высшие руководители	8	–	–	–	–
	Руководители среднего звена	11	6	20	16	18
	Специалисты и рабочий персонал	4	9	32	32	30
АО «СНИИП»	Высшие руководители	40	8	8	1	45
	Руководители среднего звена	22	17	57	7	60
	Специалисты и рабочий персонал	12	17	324	146	95
АО «ЦКБМ»	Высшие руководители	31	28	50	12	45
	Руководители среднего звена	47	25	32	39	45
	Специалисты и рабочий персонал	55	33	61	45	50
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	Высшие руководители	34	40	39,6	–	41
	Руководители среднего звена	30	60	36,2	10,3	50
	Специалисты и рабочий персонал	6	5	28,8	4,8	30
ПАО «ЭМСС»	Высшие руководители	7	16	22	98	10
	Руководители среднего звена	22	49	37	127	48
	Специалисты и рабочий персонал	115	43	165	189	86
ИТОГО	Высшие руководители	29	37	34	16	31
	Руководители среднего звена	32	29	36	23	29
	Специалисты и рабочий персонал	53	35	115	66	49

Сокращение среднего количества часов обучения связано с реализацией в Компании политики сокращения издержек и снижения затрат.

В 2017 году в Дивизионе продолжил работу кадровый резерв для всех уровней сотрудников предприятий, реализовывались программы развития и обучения.

Количество сотрудников, состоящих в кадровом резерве (чел.)

Компания	Уровень	2017				Прогноз на 2018
		2015	2016	2017	Прогноз на 2018	
АО «Атомэнергомаш»	Достояние	2	3	9	13	
	Капитал	14	11	15	15	
	Таланты	14	8	9	10	
АО «АЭМ-технологии»	Достояние	4	2	1	1	
	Капитал	2	13	9	8	
	Таланты	20	36	21	15	
ПАО «ЗиО-Подольск»	Достояние	1	-	3	4	
	Капитал	5	8	10	13	
	Таланты	1	4	4	6	
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	Достояние	5	4	4	4	
	Капитал	3	7	7	7	
	Таланты	6	7	8	8	
АО «СвердНИИхиммаш»	Достояние	1	1	1	-	
	Капитал	7	8	6	4	
	Таланты	6	8	7	8	
АО «ЦКБМ»	Достояние	3	3	3	3	
	Капитал	4	7	7	4	
	Таланты	2	4	4	3	
АО «ОКБМ Африкантов»	Достояние	2	3	3	1	
	Капитал	13	5	5	2	
	Таланты	9	6	6	1	
Прочие	Достояние	4	2	2	1	
	Капитал	-	-	-	-	
	Таланты	-	-	-	-	
ИТОГО	Достояние	22	18	26	27	
	Капитал	48	59	59	53	
	Таланты	58	73	59	51	

В рамках решения задачи обеспеченности квалифицированными специалистами предприятия Дивизиона находятся в постоянном рабочем взаимодействии со всеми заинтересованными сторонами — образовательными учреждениями, учебными центрами при предприятиях и т. д.

Для контроля программ подготовки в вузах и максимального учета потребностей Дивизиона ведется работа по интеграции профессионального образования и производства. На это направлено создание и открытие базовых кафедр и фили-

алов кафедр ведущих российских технических вузов (НИЯУ МИФИ, МГТУ СТАНКИН, МГТУ им. Баумана, НГТУ им. Алексеева, УРФУ им. Ельцина) на предприятиях, а также организация экскурсий, практик и стажировок для студентов в рамках стратегического сотрудничества.

На предприятиях Дивизиона ежегодно проходят практику более 500 студентов старших курсов учреждений среднего и высшего профессионального образования, лучшие из которых приглашаются на работу (в 2017 году — 47 чел., т. е. около 9 %).

Количество студентов, прошедших практику/приглашенных на работу (чел.)

Компания	2015		2016		2017		Прогноз на 2018	
	Прошло	Приглашено	Прошло	Приглашено	Прошло	Приглашено	Прошло	Приглашено
АО «АЭМ-технологии»	172	3	183	3	128	10	135	15
АО «ОКБМ Африкантов»	76	2	97	5	121	7	50	5
ПАО «ЭМСС»	248	12	188	8	94	5	152	6
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	192	1	189	2	85	3	95	2
АО «СвердНИИхиммаш»	45	-	47	1	35	1	40	1
АО «ЦКБМ»	20	4	18	2	27	2	17	2
Прочие	57	22	270	21	29	19	37	30
ИТОГО	810	44	827	42	519	47	526	61

Финансирование образовательных заведений (млн руб.)

Компания	2015	2016	2017	Прогноз на 2018
АО «АЭМ-технологии»	0,22	0,23	0,02	0,02
АО «ВНИИАМ»	0,51	0,22	0,07	-
ПАО «ЗиО-Подольск»	0,11	0,16	-	-
ИТОГО	0,84	0,61	0,09	0,02



КЕЙС

Победа в WorldSkills

Сотрудники компании АЭМ-технологии стали победителями IV Национального чемпионата сквозных рабочих профессий высокотехнологичных отраслей промышленности WorldSkills Hi-Tech 2017. Команда Волгодонского филиала АО «АЭМ-технологии» — сварщик Алексей Григорович и эксперт Александр Дуймамбет (чемпион WorldSkills 2015) — победила в компетенции «Сварочные работы». Третий год подряд абсолютными чемпионами WorldSkills становятся сварщики из Волгодонска. На сегодняшний день на площадке «Атомма» трудятся три сварщика-миллионера.

08

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

АО «Атомэнергомаш» следует принципам социально ответственного бизнеса и одной из своих главных целей в этом направлении видит формирование условий для создания новых рабочих мест как на собственных площадках, так и у поставщиков

Региональные предприятия Дивизиона участвуют в благоустройстве и развитии инфраструктуры регионов присутствия, в особенности в городах месторасположения.

46,3 млн руб.

Расходы на благотворительность

8,7 млрд руб.

Налоговые выплаты

Кроме того, Компания проводит различные благотворительные акции и оказывает материальную помощь неработающим пенсионерам и ветеранам предприятий.

08.1. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ



Предприятия Дивизиона расположены в разных субъектах Российской Федерации и странах Центральной Европы. В связи с этим важную роль для Компании играет позиционирование в регионе и в первую очередь взаимодействие с местными компаниями и специалистами.

АО «Атомэнергомаш» следует принципам социально ответственного бизнеса и одной из своих главных целей в этом направлении видит формирование условий для создания новых рабочих мест как на собственных площадках, так и у поставщиков. Внедряемая единая отраслевая система оплаты труда гарантирует сотрудникам стабильность и достойный уровень заработной платы, а также своевременность ее выплат. Развитие социальных программ и взаимодействие с региональным руководством по вопросам рынка труда способствует повышению привлекательности Компании для сотрудников и снижению социального напряжения в регионах.

При принятии решений о найме новых сотрудников Общество руководствуется статьей 64 Трудового кодекса Российской Федерации: запрещается необоснованный отказ, а также отказ по обстоятельствам, носящим дискриминационный характер. В Компании не действует формализованная политика найма сотрудников из местного населения¹: в вопросе найма сотрудников Компания в первую очередь руководствуется уровнем квалификации и, в случае необходимости, целесообразностью привлечения сотрудников из других регионов. На ключевых региональных предприятиях высшие руководящие должности в основном занимают представители местного населения.

Региональные предприятия Дивизиона участвуют в благоустройстве и развитии инфраструктуры регионов присутствия, в особенности в городах месторасположения. Кроме того, Компания принимает участие в благотворительных проектах. В целом, предприятия Дивизиона в 2017 году затратили на реализацию благотворительных проектов более 46 млн руб.

GRI 203-1

Расходы на благотворительность (млн руб.)

Компания	2015	2016	2017
АО «Атомэнергомаш»	0,8	-	3,5
АО «АЭМ-технологии»	0,1	0,04	0,1
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	0,6	0,1	17,5
ПАО «ЗиО-Подольск»	0,5	-	-
АО «ОКБМ Африкантов»	12,0	12,4	12,0
ПАО «ЭМСС»	10,5	12,1	13,2
ИТОГО	24,4	24,6	46,3

В 2017 году предприятиями Дивизиона проведен ряд благотворительных акций:

- «День добрых дел» для покинутых новорожденных детей из Нижегородской областной детской клинической больницы;

- новогодняя акция для детей из хирургического отделения Детской Городской клинической больницы № 27 «Айболит»;
- благотворительная акция «Новый год для всех» для детей из детского дома.

¹ Под местными сотрудниками понимаются сотрудники, живущие на постоянной основе на территории деятельности предприятия-работодателя, т.е. не привлеченные для работы на предприятии из других регионов.

Сделаны пожертвования:

- Подольскому спортивному клубу инвалидов «Корсар» на приобретение оборудования и инвентаря;
- школе №1 г. Вязники на адресную оплату лечения и закупки медикаментов для онкологических больных.

Важной задачей Компании является реализация корпоративной социальной программы в части материальной помощи неработающим пенсионерам и ветеранам предприятий: в отчетном году на эти цели предприятия Дивизиона затратили почти 19 млн руб.

Объем социальной поддержки ветеранов отрасли (млн руб.)

Компания	2015	2016	2017	Прогноз на 2018
АО «АЭМ-технологии»	0,7	0,8	0,7	0,9
ОАО «Вента»	0,6	0,4	0,3	0,4
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	8,5	6,3	5,8	6,1
АО «ИК «ЗИОМАР»	0,8	0,3	–	–
ПАО «ЗиО-Подольск»	1	0,7	1,0	0,8
АО «ОКБМ Африкантов»	5,3	4,1	5,6	4,2
АО «СвердНИИхиммаш»	1	0,2	0,2	0,3
АО «СНИИП»	0,7	0,4	0,2	0,4
АО «ЦКБМ»	2,2	0,4	0,3	0,5
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	0,2	0,1	0,1	0,1
ПАО «ЭМСС»	3,2	6,7	4,9	5,4
ИТОГО	24,3	20,5	18,9	19,1

Ряд ключевых предприятий Дивизиона – участников Отраслевого соглашения – выполняют требование обеспечивать размер месячного оклада по минимальному уровню должности на уровне не ниже прожиточного ми-

нимума трудоспособного населения в субъектах Российской Федерации. В 2017 году все предприятия Дивизиона выполнили данное требование.

Соотношение минимальной заработной платы и установленного МРОТ

Компания	2015	2016	2017
ООО «ААЭМ»	5,9	5,6	6,0
АО «АТМ»	2,3	1,9	1,3
АО «Атомэнергомаш»	2,6	2,6	2,9
АО «АЭМ-технологии»	3,2	3,2	1,8
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш»	2,8	2,6	1,0
Филиал АО «АЭМ-технологии» «Петрозаводскмаш»	1,0	1,1	1,0
ОАО «Вента»	1,4	1,3	1,3
АО «ВНИИАМ»	1,0	1,0	1,2
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	2,6	2,9	3,2

08 | ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

Компания	2015	2016	2017
АО «ИК «ЗИОМАР»	1,1	1,1	1,0
ПАО «ЗиО-Подольск»	1,1	1,1	1,0
АО «ИФТП»	1,2	1,1	1,7
ООО «ЛЗ «ПЗМ»	–	–	–
АО «ОЗТМиТС»	1,1	1,3	1,2
АО «ОКБМ Африкантов»	2,4	3,2	7,9
ЗАО «РЭМКО»	1,4	1,4	1,3
АО «СвердНИИхиммаш»	1,9	1,8	1,4
АО «СНИИП»	1,4	1,4	1,4
АО «ЦКБМ»	1,2	1,1	1,1
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	0,9	1,1	1,2

Предприятия Дивизиона ежегодно осуществляют налоговые выплаты в бюджеты разных уровней, а четыре предприятия Дивизиона входят в перечень крупнейших налогопла-

тельщиков в своих регионах – АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС», АО «ОКБМ Африкантов», АО «АЭМ-технологии» и ПАО «ЗиО-Подольск».

Выплаты в бюджеты разных уровней (тыс. руб.)

Вид бюджета	2015		2016		2017		Прогноз на 2018	
	Начислено	Уплачено	Начислено	Уплачено	Начислено	Уплачено	Начислено	Уплачено
ИТОГО	6 552 303	6 544 455	5 897 405	5 769 652	8 688 149	8 671 465	8 665 099	9 641 751
в т.ч.:								
Федеральный бюджет	5 740 392	5 696 057	5 383 813	5 172 543	8 341 568	8 375 155	8 288 034	9 253 426
НДС	3 818 949	3 863 082	3 499 689	3 315 478	6 373 869	6 406 879	6 099 381	7 066 683
Налог на прибыль	129 556	52 931	55 694	66 018	26 193	9 010	12 786	15 887
НДФЛ	1 784 021	1 772 453	1 822 705	1 785 589	1 936 437	1 951 552	2 129 966	2 124 971
Прочие	7 866	7 591	5 725	5 458	5 069	7 714	45 901	45 884
Бюджеты субъектов Российской Федерации	729 197	732 116	440 274	544 655	324 127	231 546	307 746	333 897
Налог на прибыль	521 190	533 795	242 824	339 937	147 403	46 030	87 636	119 347
Налог на имущество	203 223	193 460	193 616	200 510	174 158	182 815	217 454	211 963

Вид бюджета	2015		2016		2017		Прогноз на 2018	
	Начислено	Уплачено	Начислено	Уплачено	Начислено	Уплачено	Начислено	Уплачено
Транспортный налог	3 313	3 325	2 999	3 325	2 566	2 701	2 652	2 583
Прочие	1 471	1 536	835	883	-	-	4	4
Местные бюджеты	82 714	116 282	73 318	52 454	22 454	64 764	69 319	54 428
Земельный налог	82 572	116 129	73 296	52 433	22 420	64 684	69 219	54 328
Прочие	142	153	22	21	34	80	100	100

08.2. ВНЕШНИЕ КОММУНИКАЦИИ И КОРПОРАТИВНЫЙ БРЕНДИНГ

GRI 102-43, 417-3

Одним из важных направлений деятельности АО «Атомэнергомаш» является продвижение своей деятельности посредством маркетинговых коммуникаций, в том числе мероприятий по продвижению, рекламе и участию в выставках, форумах и конференциях. Эффективно выстроенные коммуникационные связи Дивизиона — неременное условие его нормального функционирования в качестве хозяйственной единицы и одна из главных предпосылок его успешной рыночной деятельности.

В 2017 году в рамках маркетинговой деятельности был организован ряд мероприятий: десять пресс-туров, в том числе для иностранных журналистов и представителей стран — потенциальных заказчиков продукции Дивизиона. В ноябре 2017 года проведен Форум поставщиков атомной отрасли «АТОМЕКС-Регион» в г. Петрозаводске. АО «Атомэнергомаш» и компании Дивизиона приняли участие более чем в 30 конференц-выставочных мероприятиях, в т.ч. 13 из них за рубежом. Из них на четырех был представлен общедивизиональный стенд:

- Международная форум-выставка «NDEхро 2017» — Атомная энергия для устойчивого развития» (Москва, Россия, 5–7 апреля);
- Международный форум «АТОМЭКСПО 2017» (Москва, Россия, 19–21 июня);
- Международная выставка «АтомЭко 2017» (Москва, Россия, 21–22 ноября);
- Международный форум поставщиков атомной отрасли «АТОМЕКС 2017» (Москва, Россия, 14–16 ноября).

АО «Атомэнергомаш» соблюдает действующее российское и международное законодательство в области маркетинговых коммуникаций, включая рекламу и продвижение продукции. Для обеспечения данного положения в АО «Атомэнергомаш» и ключевых ОКУ был внедрен ряд локально-нормативных актов, регламентирующих и обеспечивающих стандарты деятельности в области маркетинговых коммуникаций:

- Положение об Управлении коммуникаций АО «Атомэнергомаш»;
- Коммуникационная стратегия АО «Атомэнергомаш»;
- приказы и распоряжения Генерального директора АО «Атомэнергомаш» в части взаимодействия с общественностью и СМИ.

Нарушений в данной сфере в 2017 году отмечено не было.

В 2017 году Дивизион упоминался в СМИ более 8 тыс. раз, из которых почти половина упоминаний носили позитивный характер, доля негативных упоминаний уменьшилась по сравнению с прошлым годом (с 5,1 % до 2,9 %).

В результате значительного обновления разделов сайта Компании, в т.ч. добавления новых интерактивных разделов (просто о сложном, другая сторона производства, онлайн-кроссворд и др.), которые имели значительный отклик в социальных сетях и других информационных ресурсах, в период 2014–2017 годов среднегодовое количество просмотров сайта АО «Атомэнергомаш» увеличилось более чем в 35 раз (с 56 тыс. до 2 млн).



КЕЙС

Бережливая поликлиника

Весной 2017 года компания «АЭМ-технологии» присоединилась к программе «Бережливая поликлиника». Это совместный проект Госкорпорации «Росатом» и Министерства здравоохранения, суть которого заключается в применении инструментов Производственной системы «Росатома», внедряемой в атомной отрасли.

Специалисты Волгодонского филиала «Атомаш» внедрили проект в медсанчасти, которая обслуживает сотрудников завода, а также в детской городской поликлинике. Мероприятия направлены на оптимизацию работы медицинских учреждений путем выявления неэффективных процессов и устранения всех видов потерь.

Специалисты ПСР Волгодонского филиала совместно с медперсоналом в каждом учреждении реализовали от двух до пяти пилотных проектов, которые должны существенно сократить длительность ожидания приема у врача, нахождения в очереди в регистратуру и лаборатории. В рамках проекта проведены работы по разделению потоков посетителей на «больных» и «здоровых», что положительно сказалось на процедуре проведения профосмотров и оптимизировало нагрузку на врачей-педиатров и узких специалистов. Кроме того, была внедрена удобная и понятная навигация для пациентов.

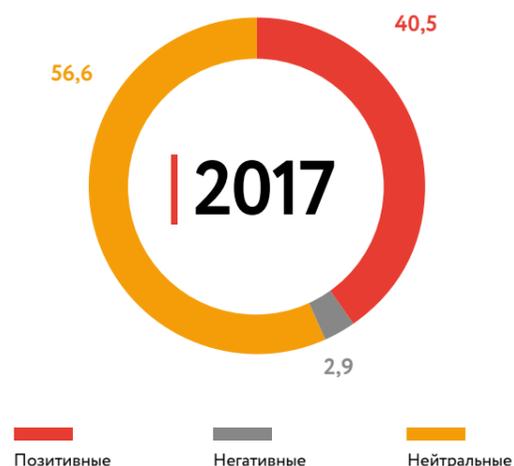
С апреля 2017 года специалисты, занимающиеся развитием ПСР на Петрозаводском заводе, оказывают методическую помощь работникам поликлиник в Республике Карелия: проводят обучение принципам бережливого производства, консультируют по вопросам их грамотного внедрения.

В результате в детской поликлинике № 2 города Петрозаводска организованы отдельные входы для больных и здоровых детей, работает колл-центр, установлены инфоматы и электронные информационные табло, организованы комната для кормления грудных детей, кабинет неотложной помощи, рабочее место страхового представителя, обустроен игровой уголок для детей. В сентябре 2017 года поликлинику посетили врио главы Республики Карелия Артур Парфенчиков и Президент Национальной медицинской палаты Леонид Рошаль.

Во взрослой поликлинике № 4 сократилось количество визитов при диспансеризации, улучшена эффективность выписки лекарственных препаратов льготным категориям граждан через врачебную комиссию, успешно работает специально созданный отдельный кабинет неотложной помощи, зона приема анализов перенесена с седьмого этажа на первый. Результаты лабораторных исследований в компьютерную информационную систему поликлиники теперь попадают автоматически.

В обеих поликлиниках Петрозаводска специалистов регистратуры обучили психологи — им рассказали азы бесконфликтного общения с пациентами. Это позволило создать более комфортные условия для пациентов. С июля в проекте участвуют уже 23 медицинских учреждения Республики Карелия.

Упомянутость в СМИ (%)



Интерактивный раздел на официальном сайте «Другая сторона производства»

АЭМ принимает участие в большинстве проектов ГК «Росатом», а общий список референций предприятий Общества включает сотни энергетических и промышленных объектов, на которых работают люди, обладающие уникальными знаниями и компетенциями.

Проект «Другая сторона производства» (печатная и электронная версии) нацелен на то, чтобы рассмотреть деятельность сотрудников Компании не только со стороны их должностных обязанностей. Задача проекта рассказать о том, что в Компании работают не только профессионалы своего дела, представляющие АЭМ в качестве машиностроительного гиганта, производителя сложного энергетического оборудования, лидера новых технологий и обладателя уникальных, а также сложнейших компетенций, но также яркие, разноплановые, творческие личности.

08.3. ВНУТРИКОРПОРАТИВНЫЕ КОММУНИКАЦИИ

В АО «Атомэнергомаш» утверждены следующие нормативные документы, регламентирующие деятельность по данному направлению:

- Приказ «Об утверждении Регламента по созданию и организации деятельности подразделений по коммуникациям дочерних, зависимых и курируемых обществ АО «Атомэнергомаш»;
- Приказ «Об информационном планировании»;
- Приказ «Об утверждении Регламента информационного взаимодействия АО «Атомэнергомаш» с дочерними, зависимыми и курируемыми обществами в сфере массовых и внутренних коммуникаций»;
- Приказ «Об организации конференц-выставочной деятельности АО «Атомэнергомаш».

В 2017 году в АО «Атомэнергомаш» и на ключевых ОКУ Дивизиона продолжилась реализация следующих проектов в области корпоративных коммуникаций:

Внутрикорпоративная газета «Вестник АЭМ»



В рамках поддержания единого информационного пространства Дивизиона ежемесячно издается печатная версия корпоративной газеты «Вестник АЭМ» на трех языках (русский, чешский, венгерский). Наряду с печатной версией газеты выходит расширенное онлайн-издание. В 2017 году осуществлялось постоянное обновление полноценной онлайн-версии корпоративной газеты: <http://vestnik-aem.ru>, а также были проведены работы по корректировке функциональности электронной версии газеты, в числе которых появились расширенное интерактивное меню сайта, возможность делиться публикациями сайта в социальных сетях, создан дополнительный блок тегов для быстрого перемещения пользователя по тематикам. Вестник онлайн — информационный ресурс, призванный расширить аудиторию печатной версии издания за счет современной подачи информации, уникального контента, не вошедшего в печатную версию, и открытости ресурса.

Отраслевой ТВ-проект «Страна Росатом»

В целях поддержания хорошей репутации предприятий в городах присутствия и информирования широких слоев населения о ключевых проектах АО «Атомэнергомаш» является участником отраслевого вещания информационно-аналитической телевизионной программы «Страна Росатом». В 2017 году новостной блок Дивизиона включал сюжеты, подготовленные филиалами АО «АЭМ-технологии» «Атоммаш» и «Петрозаводскмаш», АО «СвердНИИхиммаш», ПАО «ЗиО-Подольск», АО «ОКБМ Африкантов», АО «НПО «ЦНИИТМАШ» и АО «СНИИП» (всего в течение года в эфир вышло более 100 телевизионных сюжетов о работе предприятий Дивизиона).

Дни информирования и Дни директора

Помимо традиционных встреч руководства Компании с сотрудниками в формате Дней информирования в 2017 году стартовал новый формат диалога сотрудников с руководством предприятий — День директора. Особенностями проекта являются участие и выступления топ-менеджмента Госкорпорации «Росатом» на предприятиях отрасли. Для сотрудников, не сумевших присутствовать на основном мероприятии, руководителями уровнем ниже в идентичном формате проводятся каскадные Дни директора. В 2017 году было проведено два Дня информирования и два Дня директора.



КЕЙС

Люди АЭМ

В 2017 году на предприятиях АО «Атомэнергомаш» прошел уникальный проект под названием «Такой же, как все, только...». Проект был задуман, чтобы показать — у каждой профессии в Машиностроительном дивизионе есть свое лицо.

Его задача — простым и понятным языком изложить значение и значимость профессий сотрудников Росатома, обладающих исключительными компетенциями.

По оценке, посещаемость сайта проекта составила более 80 тыс. уникальных пользователей, охват на официальной странице в социальной сети Facebook превысил 45 тыс. пользователей. В рамках проекта были созданы раздел на официальном сайте, фотоальбом (тираж 1 000 экз.), фотовыставка в офисе Компании, биллборды наружной рекламы и многое другое.



www.aem-group.ru/mediacenter/lyudi-aem.html

ПРИЛОЖЕНИЯ

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ГЛОССАРИЙ

Используемые в Отчете сокращения

АЭС	атомная электростанция	РАО	радиоактивные отходы
АСУП	автоматизированная система управления проектами	РИД	результаты интеллектуальной деятельности
АСУ ТП	автоматизированная система управления технологическим процессом	РУ	реакторная установка
БН	реактор на быстрых нейтронах	СД	совет директоров
ВВЭР	водо-водяной энергетический реактор	СКУ РУ	система контроля и управления реакторной установкой
ВИЭ	возобновляемые источники энергии	СМК	система менеджмента качества
ВТТ	высокотемпературные трубы	СП	совместное предприятие
ГЦН	главный циркуляционный насос	СПГ	сжиженный природный газ
ГЦТ	главный циркуляционный трубопровод	СПП	сепаратор-пароперегреватель
ГРЭС	государственная районная электростанция	ССДП	свободный скорректированный денежный поток
ГЦНА	главный циркуляционный насосный агрегат	ССЧ	среднесписочная численность
ГНХ	газнефтехимия	СУЗ ШЭМ	шаговый электромагнитный привод системы управления и защиты
ГЭС	гидроэлектростанция	ССКП	суперсверхкритические параметры пара
ЕОСЗ	единая отраслевая система закупок	ТСКЭ	транспортная, судовая и корабельная энергетика
КПЭ	ключевые показатели эффективности	ТУК	транспортный упаковочный комплект
КСУР	корпоративная система управления рисками	ТЭС	теплоэлектростанция
МРОТ	минимальный размер оплаты труда	ТЭЦ	теплоэлектроцентраль
МСП	субъекты малого и среднего предпринимательства	ФЧ	фактическая численность
НПЗ	нефтеперерабатывающий завод	ЭМС	энергомашиностроение
НПК	нефтеперерабатывающая компания	ЯППУ	ядерная паропроизводящая установка
ОКУ	организации контура управления	INES	international nuclear event scale
ОПЭБ	оптимизированный плавучий энергоблок	LCOE	levelised cost of energy
ОСА	общее собрание акционеров	LTIFR	lost time injury frequency rate
ОЯТ	отработавшее ядерное топливо		
ПАТЭС	плавучая атомная теплоэлектростанция		
ПГВ	парогенератор вертикального типа		
ПГУ	парогазовая установка		
ПСР	производственная система «Росатом»		

Термины, используемые в Отчете

INES — международная шкала ядерных событий, которая оценивает все нештатные события на ядерных объектах по 8-балльной шкале.

LCOE — средняя расчетная себестоимость производства электроэнергии на протяжении всего жизненного цикла электростанции (включая все возможные инвестиции, затраты и доходы).

LTIFR — коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности.

Тема — тема, описывающая одно из направлений деятельности Компании или ее воздействие на заинтересованные стороны.

Вовлеченность персонала — это эмоциональное и интеллектуальное состояние, которое мотивирует сотрудников выполнять их работу эффективно.

Входной контроль — контроль качества и комплектности продукции, поступившей на площадку АЭС и предназначенной для использования при ее сооружении и эксплуатации.

Высшее руководство (топ-менеджмент) — сотрудники Компании, принимающие решения, оказывающее значительное влияние на деятельность предприятия в целом (от уровня директоров по функциональным направлениям вплоть до Генерального директора).

Интегрированная стимулирующая надбавка (ИСН) — это часть заработной платы, выплачиваемая сотруднику ежемесячно за уровень компетенций, профессионализма и результативность труда, которые определяются по итогам оценки эффективности и потенциала (оценка «РЕКОРД» или процедура оценки профессионального статуса сотрудника).

Комбинированная выручка — суммарная выручка компаний, входящих в контур комбинированной бухгалтерской отчетности в соответствии с утвержденной в Компании методикой, за вычетом выручки от внутригрупповых оборотов и др. корректировок.

МБИР — строящийся в России в г. Димитровграде (АО «ГНЦ НИИАР») многоцелевой научно-исследовательский реактор четвертого поколения на быстрых нейтронах.

Местные сотрудники/руководители — сотрудники, проживающие на постоянной основе на территории деятельности предприятия-работодателя.

Мини-ГЭС — оборудование для малой гидрогенерации (контейнерные мини-гидроэлектростанции).

МРОТ — минимальный размер месячной оплаты труда, устанавливаемый федеральным законом.

ССДП — ключевой показатель эффективности деятельности Госкорпорации «Росатом»; денежный поток от основной деятельности, скорректированный на неденежные доходы и расходы. Характеризует динамику денежных потоков, которые могут быть инвестированы в развитие.

Стейкхолдер (заинтересованная сторона) — физическое лицо, группа лиц или организация, которая находится под воздействием Компании и/или может оказывать воздействие на нее.

Существенные регионы деятельности — регионы, в которых расположены производственные мощности и ключевой кадровый состав предприятия.

Существенная тема — тема, отражающая значительное направление деятельности Компании или воздействие на заинтересованные стороны.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЕТЕ

GRI 102-50

АО «Атомэнергомаш» в соответствии с российским законодательством, Стандартом годовой отчетности АО «Атомэнергомаш» и Стандартами отчетности в области устойчивого развития GRI Sustainability Reporting Standards (далее – GRI Standards) выпускает настоящий Интегрированный годовой отчет (Отчет), раскрывающий ключевые показатели деятельности Машиностроительного дивизиона Госкорпорации «Росатом» за период 01.01.2017 – 31.12.2017 и долгосрочные перспективы развития.

GRI 102-51, 102-52

АО «Атомэнергомаш» традиционно придерживается годового цикла отчетности; предыдущий Отчет был выпущен в 2017 году по результатам 2016 отчетного года.

Успехи отчетной кампании 2017 года

Годовые отчеты АО «Атомэнергомаш» неоднократно удостоивались призовых мест на международных, российских и отраслевом конкурсах. Не стал исключением и этот год.

- По оценкам жюри престижного международного конкурса годовых отчетов Vision Awards Лиги американских профессионалов в области коммуникаций (LACP), Отчет получил высшую награду в области маркетинга – платиновую медаль в категории Equipment, Machinery & Instruments и занял 19-е место в ТОП-100 мирового рейтинга.
- По оценкам жюри престижного международного конкурса корпоративных коммуникаций MarCom Awards Отчет удостоен платиновых наград в номинациях «Лучшая бизнес-модель».
- Отчет стал серебряным призером номинации Equipment & Machinery международного конкурса годовых отчетов LACP Spotlight Awards (Corporate Reputation Competition), а также занял 66-е место в мировом рейтинге ТОП-100 лучших отчетов по версии данной награды.
- Отчет стал призером в специальной номинации «Лучший публичный годовой отчет по мнению представителей заинтересованных сторон» Конкурса публичной отчетности организаций Госкорпорации «Росатом».
- Отчет получил рейтинг «4 звезды» (очень высокое качество годового отчета) на XIV конкурсе годовых отчетов рейтингового агентства «Эксперт РА».
- Интерактивный годовой отчет стал призером конкурса AVA Digital Awards в номинации «Креативность (Веб-дизайн)».

GRI 102-12

Отчет подготовлен с учетом требований следующих внешних нормативных документов (в действующих редакциях):

- Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».
- Приказа Госкорпорации «Росатом» от 18.07.2017 № 1/671-П «Об утверждении Единых отраслевых методических указаний по публичной отчетности Госкорпорации «Росатом» и ее организаций».
- Положения Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».
- Письма Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления».
- Стандартов серии AA1000 Accountability.
- Стандартов отчетности в области устойчивого развития международной организации «Глобальная инициатива по отчетности» (Global Reporting Initiative, GRI).
- Международного стандарта интегрированной отчетности (IIRC).

В Компании утвержден внутренний нормативный документ – Стандарт публичной годовой отчетности, актуализированный приказом Генерального директора от 01.12.2017 № 33/442-П. В нем закреплены порядок подготовки Отчета и ответственность участников данного процесса, а также требования к Отчету, включая Систему паспортизированных показателей результативности АО «Атомэнергомаш».

GRI 102-32

Ответственность за подготовку Отчета в Компании возложена на Департамент стратегии и развития. На всех ключевых этапах подготовки Отчета принимает участие Комитет по публичной отчетности (под председательством Директора Департамента стратегии и развития), основной задачей которого является координация работ по подготовке Отчета, а также оценка существенности и полноты информации, раскрываемой в Отчете.

GRI 102-40, 102-42, 102-46

Компания признает одним из фундаментальных факторов устойчивого развития взаимодействие с заинтересованными сторонами и совместно с предприятиями Дивизиона последовательно развивает конструктивное взаимодействие. Данная работа подразумевает решение следующих задач:

- анализ взаимного влияния Компании и заинтересованных сторон в различных аспектах деятельности;

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

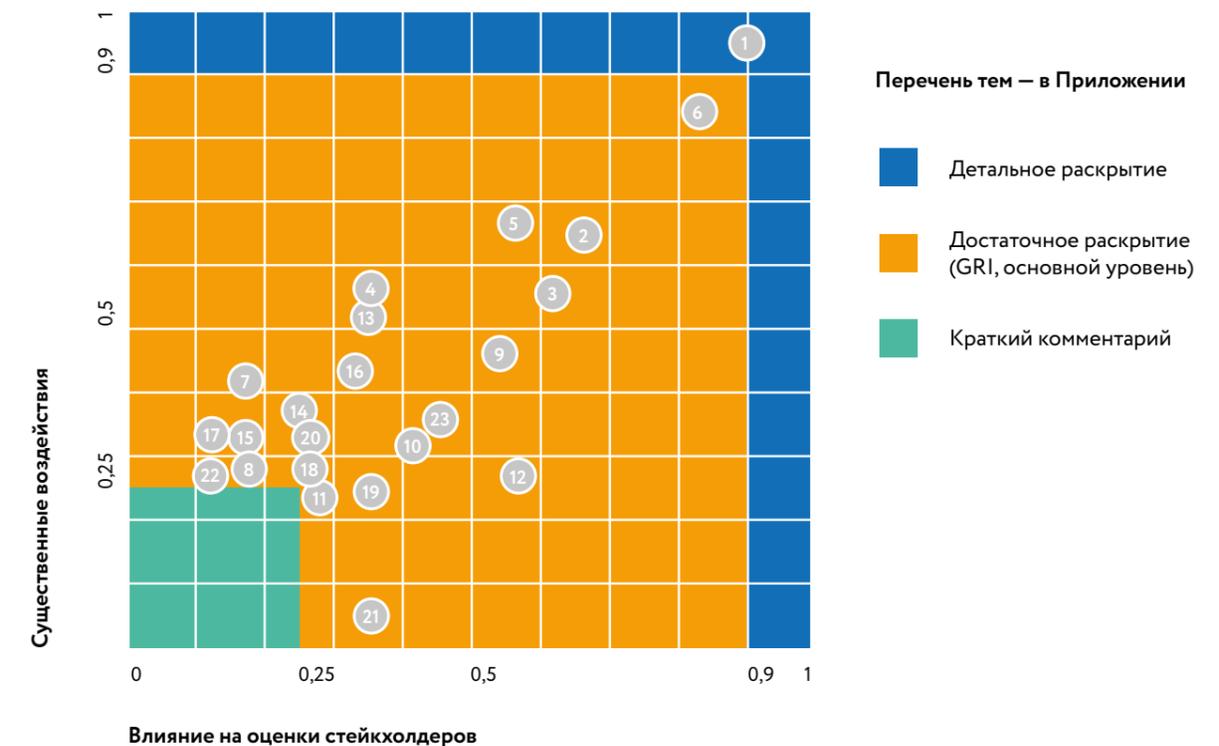
- определение ожиданий и стремлений заинтересованных сторон;
- реагирование на ожидания заинтересованных сторон и поиск консенсуса по проблемным вопросам;
- создание долгосрочных партнерских отношений с ключевыми заинтересованными сторонами.

GRI 102-43

В соответствии с принятой схемой взаимодействия с заинтересованными сторонами Компания провела общественные диалоги в заочном формате. Так, в начале отчетной кампании проведено заочное анкетирование заинтересованных сторон по содержанию, а также согласование концепции Отчета Комитетом по публичной отчетности Общества, включающей результаты анкетирования, перечень показателей и основные акценты (20.10.2017 – 08.11.2017).

GRI 102-47

Карта существенных тем



Практика Компании не подразумевает ежегодной актуализации карты заинтересованных сторон – информация об их приоритизации раскрыта в предыдущих отчетах¹.

GRI 102-46

Важнейший этап подготовки Отчета – определение его содержания. С этой целью применяется разработанная Компанией в соответствии со Стандартами GRI процедура оценки существенности тем деятельности, получившая признание как в отрасли, так и за ее пределами². На основе анкетирования с соблюдением принципов подготовки отчетности при определении содержания Отчета и в соответствии со стандартом публичной отчетности, а также Стандартом подготовки публичного годового отчета Дивизиона была разработана и утверждена концепция³ годового отчета Дивизиона, определяющая содержание и существенные аспекты деятельности, подлежащие раскрытию в Отчете.

¹ <https://ar2014.aem-group.ru/#/ru/1382>

² Внесена в базу лучших мировых практик Международного совета по интегрированной отчетности (IIRC).

³ Концепция представлена на сайте Дивизиона в подразделе «Взаимодействие с заинтересованными сторонами»: <http://www.aem-group.ru/responsibility/vzaimodejstvie-s-zainteresovannymi-storonami.html>

На основании перечня существенных тем члены Комитета по публичной отчетности АО «Атомэнергомаш» определяют перечень показателей для раскрытия в Отчете из Системы показателей результативности Компании.

Качество Отчета обеспечивается специальными процедурами:

Процедура	Цель
Профессиональное независимое заверение	Формирование позиции о соблюдении требований: <ul style="list-style-type: none"> законодательства Российской Федерации; локально-нормативных актов Госкорпорации «Росатом» и АО «Атомэнергомаш»; Стандартов GRI Standards (уровня «основной»); Международного стандарта интегрированной отчетности; Стандарта AA1000 Accountably Principles Standard 2008
Внутренний аудит процесса публичной отчетности	Выражение мнения об эффективности системы внутреннего контроля при формировании публичной отчетности для обеспечения соответствия требованиям законодательства, локальных нормативных актов Госкорпорации «Росатом» и АО «Атомэнергомаш». Периодичность проведения внутреннего аудита процессов публичной отчетности составляет 3 года. Последний раз аудит проводился в 2015 году*
Независимый аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности	Выражение мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности
Независимый анализ комбинированной бухгалтерской отчетности	Анализ комбинированной бухгалтерской отчетности на соответствие Методике и единым принципам формирования комбинированной бухгалтерской отчетности АО «Атомэнергомаш» (утв. Приказом)
Общественное заверение	Оценка Отчета с точки зрения полноты и существенности информации, а также эффективности реагирования Компании на пожелания заинтересованных сторон

GRI 102-56

Ежегодно в процессе подготовки Отчета Компания привлекает профессионального независимого аудитора для проведения процедуры заверения Отчета. В отличие от финансового аудита, нефинансовый аудитор не утверждается Советом директоров и выбирается в процессе стандартной процедуры закупки услуг.

GRI 102-32

Итоговая версия Отчета утверждена Советом директоров.

GRI 102-46

При подготовке Отчета Компания следовала принципам, содержащимся в Стандартах GRI, в т. ч.:

Принципы	Как учтены
Взаимодействие с заинтересованными сторонами	Согласно сложившейся практике были проведены два заочных общественных диалога. Все замечания и рекомендации нашли свое отражение в Отчете
Контекст устойчивого развития	Компания признает следование концепции устойчивого развития одним из важнейших факторов успешной деятельности в средне- и долгосрочной перспективе. Принципы устойчивого развития глубоко интегрированы в деятельность Компании и отражены в миссии АО «Атомэнергомаш», зафиксированной в корпоративной стратегии
Существенность	В процессе подготовки Отчета была проведена процедура поэтапной оценки существенности тем. Кроме того, были проанализированы альтернативные источники информации о событиях и темах 2017 года

* <https://ar2015.aem-group.ru/?ru/86-internal-auditor-s-report>

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Принципы	Как учтены
Полнота	Отчет отражает всю существенную информацию за 2017 год
Сбалансированность	В Отчете представлена информация как о достижениях, так и о проблемах, в частности, приведена детальная информация о рисках Компании
Сопоставимость	В связи с переходом к Стандартам GRI Standards некоторые границы тем были изменены, в связи с чем сопоставимость с предыдущим годом может быть частично не соблюдена
Точность	Все показатели рассчитаны на основании действующих в Компании методик
Своевременность	Публикация Отчета выполняется по графику, соответствующему законодательству РФ
Ясность	В Отчете используется система перекрестных ссылок. Кроме того, в Отчет включен Глоссарий
Надежность	Достоверность приведенной в Отчете информации обеспечивается внешним независимым заверением Отчета

GRI 102-47

Существенные темы и их границы

№	Тема	№	Тема
1	Экономическая результативность и финансовое состояние*	12	Экологический менеджмент*
		13	Кадровый состав*
2	Присутствие на рынках	14	Условия и организация труда*
3	Коммерческая деятельность	15	Здоровье и безопасность на рабочем месте*
4	Инвестиционная деятельность	16	Управление эффективностью деятельности персонала
5	Результаты производственной деятельности	17	Воспроизводство кадров*
6	Качество и безопасность*	18	Воздействие на регионы присутствия*
7	Оптимизация производственной деятельности	19	Антикоррупционные практики*
8	Закупочная деятельность*	20	Соблюдение законодательства*
9	Инновационное развитие	21	Маркетинговые и PR-коммуникации*
10	Научная деятельность	22	Деятельность органов корпоративного управления
11	Выбросы и отходы*	23	Внутренний контроль, аудит и управление рисками

* Темы GRI.

GRI 102-48

Переформулировок информации по сравнению с предыдущим годом не произошло.

GRI 102-10, 102-45, 102-49 и 103-1

По результатам опроса членов Комитета по годовой отчетности АО «Атомэнергомаш» определены границы каждой существенной темы. Охват ключевых ОКУ Дивизиона изменен не был.

Ограничение ответственности

Настоящий Отчет содержит ряд прогнозов в отношении будущего состояния Компании по различным темам, ее планов и ожидаемых результатов. В силу своей специфики прогнозы связаны с неотъемлемым риском и неопределенностью. На деятельность Компании и ее внешней среды может оказать влияние ряд экономических, политических, социальных и иных факторов, имеющих вероятностную сущность. В связи с этим Компания отмечает, что фактические результаты могут отличаться от выраженных, прямо или косвенно, в прогнозных заявлениях, содержащихся в Отчете.

Границы существенных тем

Компания	Темы										
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ООО «ААЭМ»		+	+	+	+	+					
АРАКО	+	+	+	+	+	+	+	+			+
АО «АТМ»	+	+	+	+	+	+	+	+			+
АО «Атомэнергомаш»	+	+	+	+	+	+	+	+		+	
АО «АЭМ-технологии»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
ООО «ЛЗ «ПЗМ»			+			+					+
ОАО «Вента»	+	+	+	+	+	+	+	+			+
АО «ВНИИАМ»	+	+	+		+	+	+	+		+	+
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
Ganz EEM	+	+	+		+	+		+			+
ПАО «ЗиО-Подольск»	+	+	+	+	+	+	+	+	+		+
АО «ИК ЗИОМАР»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	
АО «ИФТП»			+		+					+	+
АО «ОЗТМ и ТС»	+	+	+	+	+	+	+	+			+
АО «ОКБМ Африкантов»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
АО «РЭМКО»	+	+						+			
АО «СНИИП»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
АО «СвердНИИхиммаш»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
АО «ЦКБМ»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
ПАО «ЭМСС»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

Компания	Темы											
	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
ООО «ААЭМ»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
АРАКО		+	+		+	+	+	+	+	+	+	+
АО «АТМ»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
АО «Атомэнергомаш»		+	+		+	+	+	+	+	+	+	+
АО «АЭМ-технологии»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
ООО «ЛЗ «ПЗМ»		+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	
ОАО «Вента»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	
АО «ВНИИАМ»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	
Ganz EEM	+	+	+		+	+	+	+	+	+	+	
ПАО «ЗиО-Подольск»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	
АО «ИК ЗИОМАР»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	
АО «ИФТП»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	
АО «ОЗТМ и ТС»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	
АО «ОКБМ Африкантов»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	
АО «РЭМКО»		+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	
АО «СНИИП»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	
АО «СвердНИИхиммаш»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	
АО «ЦКБМ»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	
ПАО «ЭМСС»	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. УКАЗАТЕЛЬ СОДЕРЖАНИЯ GRI STANDARDS

GRI 102-54, 102-55

Отчет подготовлен в соответствии со Стандартами GRI, основной вариант.

Элемент отчетности	Страница Отчета	Элемент отчетности	Страница Отчета	Элемент отчетности	Страница Отчета
GRI 102 Общие элементы (2016)					
102-1	4, 54	102-17	54	102-42	132
102-2	19, 21	102-18	34, 35	102-43	126, 133
102-3	254	102-19	41	102-44	246
102-4	18	102-20	46	102-45	135, 237
102-5	4	102-22	35	102-46	132-134
102-6	20	102-23	38	102-47	133, 135
102-7	5, 18, 97	102-24	40	102-48	135
102-8	97	102-25	40	102-49	135
102-9	81	102-26	41	102-50	132
102-10	34, 81, 135	102-32	132, 134	102-51	132
102-11	59	102-33	40	102-52	132
102-12	132	102-34	40	102-53	241, 254
102-13	104	102-36	35, 42	102-54	241
102-14	8	102-40	132	102-55	137
102-16	33	102-41	104	102-56	134
GRI 103 Управленческие подходы (2016)					
103-1	135	103-2	139	103-3	41, 54, 234

Элемент отчетности	Страница Отчета	Исключенная информация
GRI 201 Экономическая результативность (2016)		
201-4	34, 65	
GRI 203 Непрямые экономические воздействия (2016)		
203-1	123	
GRI 204 Практики закупок (2016)		
204-1	81	

Элемент отчетности	Страница Отчета	Исключенная информация
GRI 205 Антикоррупционные практики (2016)		
205-3	54	
GRI 302 Энергия (2016)		
302-1	89	Общее потребление энергии не рассчитывается, т. к. системы учета не позволяют исключить двойной счет, связанный с потреблением энергии, произведенной в контуре Дивизиона
302-4	89	
GRI 303 Вода (2016)		
303-1	90	
GRI 305 Выбросы (2016)		
305-1	92	Данные не переведены в эквивалент CO ₂
305-6	92	Данные не переведены в эквивалент ХФУ-11
305-7	93	
GRI 306 Сбросы и отходы (2016)		
306-1	91	Отсутствует разбивка по качеству воды, т. к. такой учет не ведется
306-2	95	
GRI 307 Экологический комплаенс (2016)		
307-1	87	
GRI 401 Занятость (2016)		
401-1	105	401-2 110
GRI 402 Взаимоотношения работников и руководства (2016)		
402-1	104	
GRI 403 Здоровье и безопасность персонала (2016)		
403-2	106	Не раскрыты коэффициент травматизма, коэффициент пропущенных дней, коэффициент профессиональных заболеваний, коэффициент отсутствия на рабочем месте, в т. ч. в разбивке по полу, т. к. такой учет не ведется
403-3	106	403-4 107
403-4	107	
GRI 404 Обучение и образование (2016)		
404-1	118	404-3 110
GRI 405 Разнообразие и равные возможности (2016)		
405-2	104	
GRI 416 Здоровье и безопасность потребителя (2016)		
416-1	75	416-2 77
GRI 417 Маркировка продукции и услуг (2016)		
417-3	126	
GRI 419 Социально-экономический комплаенс (2016)		
419-1	52	

GRI 102-47, 103-1, 103-2, 103-3

Сведения об управленческих подходах

№ п/п	Тема	Раздел Отчета	Стр.
1	Экономическая результативность и финансовое состояние (GRI 201. Экономическая результативность (2016))	3.1. Экономическая результативность и финансовое состояние	34, 65
2	Присутствие на рынках	1.3. Положение Компании на рынке	22
3	Коммерческая деятельность	3.2. Коммерческая деятельность	70
4	Инвестиционная деятельность	3.3. Инвестиционная деятельность	72
5	Результаты производственной деятельности	4.1. Результаты производственной деятельности	75
6	Качество и безопасность (GRI 416. Здоровье и безопасность потребителя (2016))	4.2. Качество и промышленная безопасность	75, 77
7	Оптимизация производственной деятельности	4.3. Оптимизация производственных процессов	78
8	Закупочная деятельность (GRI 204. Практики закупок (2016))	4.4. Закупочная деятельность	81
9	Инновационное развитие	5.2. Инновационное развитие 5.3. Управление инновациями	85
10	Научная деятельность	5.1. Научная деятельность	83
11	Потребление энергии (GRI 302. Энергия (2016))	6.1. Экологический менеджмент	89
12	Потребление воды (GRI 303. Вода (2016))	6.1. Экологический менеджмент	90
13	Выбросы и отходы (GRI 305. Выбросы (2016), GRI 306. Сбросы и отходы (2016))	6.2. Выбросы и отходы	92, 93
14	Экологический менеджмент и соответствие требованиям (GRI 307. Экологический комплаенс (2016))	6.1. Экологический менеджмент	87
15	Кадровый состав (GRI 405. Разнообразие и равные возможности (2016))	7.1. Кадровый состав	104
16	Условия и организация труда (GRI 402. Взаимоотношения работников и руководства (2016))	7.2. Условия и организация труда	104
17	Здоровье и безопасность на рабочем месте (GRI 403. Здоровье и безопасность персонала (2016))	7.3. Здоровье и безопасность на рабочем месте	106, 107
18	Эффективность персонала	7.4. Управление эффективностью деятельности персонала	110
19	Воспроизводство кадров (GRI 401. Занятость (2016), GRI 404. Обучение и образование (2016))	7.5. Воспроизводство кадров	105, 110
20	Воздействие на регионы присутствия (GRI 203. Непрямые экономические воздействия (2016))	8.1. Социальная политика и благотворительность	123
21	Социальные инвестиции и благотворительность	8.1. Социальная политика и благотворительность	54
22	Антикоррупционные практики (GRI 205. Антикоррупционные практики (2016))	2.2. Этика и антикоррупционные практики	54
23	Соблюдение законодательства (GRI 419. Социально-экономический комплаенс (2016))	8.2. Соблюдение законодательства	52
24	Маркетинговые и PR-коммуникации (GRI 417. Маркировка продукции и услуг (2016))	9.1. Внешние коммуникации и корпоративный брендинг	126
25	Деятельность органов корпоративного управления	2.1. Система корпоративного управления	32
26	Внутренний контроль, аудит и управление рисками	2.3. Внутренний контроль и аудит 2.4. Управление рисками	54

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ АО «АТОМЭНЕРГОМАШ»

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2017 года

Организация АО «Атомное и энергетическое машиностроение» (АО «Атомэнергомаш»)
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Торговля оптовая прочими машинами и оборудованием
Организационно-правовая форма/форма собственности Непубличное акционерное общество
Иная смешанная российская собственность
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, 24

Форма по ОКУД	Коды		
Дата (число, месяц, год)	31	12	17
по ОКПО	0710001		
ИНН	94507811		
по ОКВЭД	7706614573		
по ОКФС/ОКФЧ	46.69		
по ОКФС/ОКФЧ	1 22 67	49	
по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.1	Нематериальные активы	1110	15 116	20 040	10 970
	Нематериальные активы	1111	9 142	14 066	4 994
	Приобретение и создание нематериальных активов	1112	4 454	4 454	4 445
	Расчеты по авансам с поставщиками НМА	1113	1 520	1 520	1 531
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.3	Основные средства	1150	15 751	11 915	16 174
	Здания, машины, оборудование и другие основные средства	1151	14 172	11 915	16 174
	Незавершенные капитальные вложения в объекты ОС	1152	1 579	-	-
	Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам по капитальному строительству, поставщикам объектов основных средств	1153	-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
5.6	Финансовые вложения	1170	31 512 980	22 750 747	24 031 421
	Паи и доли	1171	-	-	4 158 480
	Акции	1172	31 512 980	22 726 747	12 353 268
	Займы	1173	-	24 000	7 519 673
5.17	Отложенные налоговые активы	1180	4 261 793	3 388 168	2 442 850
5.14	Прочие внеоборотные активы	1190	35 330 655	10 064 016	6 704 095
	НДС по авансам полученным долгосрочным	1191	890 464	872 609	403 447
	неисключительные права на программное обеспечение	1192	37 883	42 594	43 442

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
	расчеты с покупателями и заказчиками	1193	582 367	674 594	904 866
	авансы выданные	1194	25 954 028	3 150 919	2 012 519
	расчеты с комитентами (принципалами) по агентским договорам	1195	7 772 561	5 229 948	3 339 821
	расчеты по претензиям	1196	93 352	93 352	-
	прочие дебиторы	1197	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	71 136 295	36 234 886	33 205 510
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.5	Запасы	1210	310 510	461 161	379 677
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	5 295	369	1 835
	затраты в незавершенном производстве	1212	57 902	48 317	4 866
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	236 060	236 060	1 354
	товары отгруженные	1214	11 253	176 415	371 622
	прочие запасы и затраты	1219	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	10 329	286	10 221
5.9	Дебиторская задолженность	1230	16 606 041	11 150 950	14 061 841
	расчеты с покупателями и заказчиками	1231	3 919 192	2 870 881	5 246 631
	авансы выданные	1232	1 729 265	3 804 156	5 489 082
	прочие дебиторы	1233	10 957 584	4 475 913	3 326 128
	проценты по финансовым вложениям к получению	12331	170 598	2 168 463	1 001 052
	расчеты с комитентами (принципалами) по агентским договорам	12332	8 601 080	190 979	8 721
	прочие дебиторы	12333	2 185 906	2 116 471	2 316 355
	не предъявленная к оплате начисленная выручка	1234	-	-	-
5.6	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	28 317 838	25 359 011	19 144 484
	Паи и доли	1241	-	1 573 488	-
	Акции	1242	-	-	181 743
	Векселя	1243	-	-	-
	Займы	1244	14 363 970	23 736 343	18 962 741
	Приобретенные права	1245	49 180	49 180	-
	Депозиты со сроком до даты погашения более 3 месяцев	1246	13 904 688	-	-
5.8	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	28 640 775	47 214 490	40 904 951
	Денежные средства на счетах в банках	1251	28 538 775	28 244 015	40 904 951
	Депозиты со сроком до даты погашения 3 и менее месяцев	1252	90 000	18 970 475	-
	Займы в рамках финансовой политики ГК «Росатом»	1253	12 000	-	-
	Прочие оборотные активы	1260	608 491	940 156	983 971
	НДС отраженный с авансов полученных и отгрузкам без перехода права собственности	1261	603 837	928 691	972 013
	Неисключительные права на программное обеспечение	1262	4 654	11 465	11 958
	Итого по разделу II	1200	74 493 984	85 126 054	75 485 145
	БАЛАНС	1600	145 630 279	121 360 940	108 690 655

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
5.21	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	2 567	1 016	1 016
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)	(-)	(-)
	Полученный от акционеров (участников) взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	1330	-	32 410 278	5 940 971
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	54 295 909	21 887 182	21 887 182
	Резервный капитал	1360	254	254	254
	резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	1361	-	-	-
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362	254	254	254
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(14 975 033)	(11 282 467)	991 352
	Итого по разделу III	1300	39 323 697	43 016 263	28 820 775
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.14	Заемные средства	1410	3 489 700	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5.11	Прочие обязательства	1450	73 246 429	52 202 963	39 580 284
	поставщики и подрядчики	1451	535 853	617 070	828 505
	авансы полученные	1452	63 184 022	46 101 679	35 337 963
	НДС с авансов выданных	1453	1 103 603	160 914	73 995
	расчеты по агентским договорам	1454	8 329 599	5 229 948	3 339 821
	расчеты по претензиям	1455	93 352	93 352	-
	Итого по разделу IV	1400	76 736 129	52 202 963	39 580 284
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.14	Заемные средства	1510	9 857 853	15 564 005	26 725 792
5.11	Кредиторская задолженность	1520	18 709 332	9 213 011	12 425 605
	поставщики и подрядчики	1521	3 119 542	1 818 978	5 216 944
	авансы полученные	1522	6 001 123	5 995 643	6 312 048
	задолженность перед персоналом организации	1523	161	111	15
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	37	70	86
	задолженность по налогам и сборам	1525	430	484 448	76 850
	прочие кредиторы	1526	9 588 039	913 761	819 662
	НДС с авансов выданных	1527	163 959	554 618	614 885
	расчеты по агентским договорам	1528	8 578 583	190 979	8 721
	прочие кредиторы	1529	845 497	168 164	196 056
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
5.16	Оценочные обязательства	1540	1 003 268	1 364 698	1 138 199
	Целевое финансирование	1546	-	-	-
	Задолженность перед заказчиками	1547	-	-	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	29 570 453	26 141 714	40 289 596
	БАЛАНС	1700	145 630 279	121 360 940	108 690 655

Заместитель Генерального директора – директор по экономике и финансам



(подпись)

Филатов С. Н.
(расшифровка подписи)

30 января 2018 г.

Отчет о финансовых результатах за январь — декабрь 2017 года

Дата (число, месяц, год)	Коды		
	31	12	17
Форма по ОКУД	0710002		
Организация <u>АО «Атомное и энергетическое машиностроение» (АО «Атомэнергомаш»)</u>	94507811		
Идентификационный номер налогоплательщика	7706614573		
Вид экономической деятельности <u>Торговля оптовая прочими машинами и оборудованием</u>	46.69		
Организационно-правовая форма/форма собственности <u>Непубличное акционерное общество</u>	1 22 67	49	
Иная смешанная российская собственность			
Единица измерения: тыс. руб.	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь – декабрь 2017 г.	За январь – декабрь 2016 г.
5.18	Выручка	2110	7 141 496	5 179 626
	в т.ч. от выполнения прочих работ, оказания прочих услуг		374 097	317 920
	от оказания агентских услуг		159 722	63 061
	от реализации товаров		6 607 677	4 798 645
5.18	Себестоимость продаж	2120	(6 187 582)	(4 594 495)
	в т.ч. от выполнения прочих работ, оказания прочих услуг		(10 588)	(50 122)
	от оказания агентских услуг		(33 173)	(16 976)
	от реализации товаров		(6 143 821)	(4 527 397)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	953 914	585 131
	Коммерческие расходы	2210	(360 022)	(269 202)
	Управленческие расходы	2220	(965 443)	(953 021)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(371 551)	(637 092)
	Доходы от участия в других организациях	2310	3 756 131	699 344
	Проценты к получению	2320	2 662 855	3 497 342
	Проценты к уплате	2330	(1 442 595)	(2 822 842)
5.20	Прочие доходы	2340	363 411	709 589
5.20	Прочие расходы	2350	(9 534 665)	(14 636 740)
	Расходы в виде курсовых разниц по договорам в у.е. и по обязательствам и активам, выраженным в иностранной валюте	23501	(1 292 647)	(9 309 348)
	Расходы от списания акций (паев, долей) ликвидируемой организации	23502	(538 263)	(-)
	Расходы на резервы под обесценение финансовых вложений	23503	(3 028 747)	(4 495 195)
	Расходы на резервы по сомнительной задолженности	23504	(4 550 296)	(522 849)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(4 566 414)	(13 190 399)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь – декабрь 2017 г.	За январь – декабрь 2016 г.
5.17	Текущий налог на прибыль	2410	127 769	1 807 508
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(663 116)	(35 180)
5.17	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(25 905)	(8 168)
5.17	Изменение отложенных налоговых активов	2450	899 530	943 428
	Прочее	2460	223	(18 680)
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	(127 769)	(1 807 508)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(3 692 566)	(12 273 819)
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(3 692 566)	(12 273 819)
	Справочно			
5.21	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(2)	(7)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Заместитель Генерального директора – директор по экономике и финансам



(подпись)

Филатов С. Н.
(расшифровка подписи)

30 января 2018 г.

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Отчет об изменениях капитала за 2017 год

Организация	АО «Атомное и энергетическое машиностроение» (АО «Атомэнергомаш»)	по ОКПО	94507811
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7706614573
Вид экономической деятельности	Торговля оптовая прочими машинами и оборудованием	по ОКВЭД	46.69
Организационно-правовая форма/форма собственности	Непубличное акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	1 22 67 49
Иная смешанная российская собственность			
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	384 (385)

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Полученный от акционеров взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3100	1 016		5 940 971	21 887 182	254	991 352	28 820 775
за 2016 г.								
Увеличение капитала – всего:	3210	-	-	26 469 307	-	-	-	26 469 307
в том числе:								
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	X		-
переоценка имущества	3212	X	X	X		X		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	X				-
дополнительный выпуск акций	3214					X		-
увеличение номинальной стоимости акций	3215					X		-
реорганизация юридического лица	3216							-
использование отраслевых резервов на инвестиционные цели	3217	X	X	X	X	X		-
взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	3218	X	X	26 469 307	X	X	X	26 469 307
Уменьшение капитала – всего:	3220	-	-	-	-	-	(12 273 819)	(12 273 819)
в том числе:								
убыток	3221	X	X		X	X	(12 273 819)	(12 273 819)
переоценка имущества	3222	X	X			X		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X					-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224					X		-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Полученный от акционеров взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
уменьшение количества акций	3225					X		-
реорганизация юридического лица	3226							-
дивиденды	3227	X	X		X	X		-
взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	3228	X	X		X	X	X	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	X				X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	X			X
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3200	1 016	-	32 410 278	21 887 182	254	(11 282 467)	43 016 263
за 2017 г.								
Увеличение капитала – всего:	3310	1 551	-	(32 410 278)	32 408 727	-	-	-
в том числе: чистая прибыль	3311	X	X	X	X	X		-
переоценка имущества	3312	X	X	X		X		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	X				-
дополнительный выпуск акций	3314	1 551		(32 410 278)	32 408 727	X		-
увеличение номинальной стоимости акций	3315					X		-
реорганизация юридического лица	3316							-
использование отраслевых резервов на инвестиционные цели	3317	X	X	X	X	X		-
взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	3318	X	X		X	X	X	-
Уменьшение капитала – всего:	3320	-	-	-	-	-	(3 692 566)	(3 692 566)
в том числе: убыток	3321	X	X		X	X	(3 692 566)	(3 692 566)
переоценка имущества	3322	X	X			X		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	2223	X	X					-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324					X		-
уменьшение количества акций	3325					X		-
реорганизация юридического лица	3326							-
дивиденды	3327	X	X		X	X		-
взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	3328	X	X		X	X	X	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	X				X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	X			X
Задолженность на 31 декабря 2017 г.	3300	2 567	-	-	54 295 909	254	(14 975 033)	39 323 697

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	Изменения капитала за 2017 г.		На 31 декабря 2017 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал – всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Чистые активы	3600	39 323 697	43 016 263	28 820 775

Заместитель Генерального директора – директор по экономике и финансам



(подпись)

Филатов С.Н.
(расшифровка подписи)

14 февраля 2018 г.

Отчет о движении денежных средств за 2017 год

Организация АО «Атомное и энергетическое машиностроение» (АО «Атомэнергомаш»)	по ОКПО	94507811		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7706614573		
Вид экономической деятельности Торговля оптовая прочими машинами и оборудованием	по ОКВЭД	46.69		
Организационно-правовая форма/форма собственности Акционерное общество	по ОКОПФ/ОКФС	1 22 67	49	
Иная смешанная российская собственность				
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За 2017 г.	За 2016 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления – всего	4110	24 154 178	19 106 215
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	22 814 284	17 679 965
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	109 891	23 514
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	1 230 003	1 402 736
Платежи – всего	4120	(30 912 476)	(12 395 634)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(25 189 378)	(7 378 441)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 029 634)	(906 293)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1 489 350)	(2 939 829)
налога на прибыль организаций	4124	-	-
прочие платежи	4129	(3 204 114)	(1 171 071)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(6 758 298)	6 710 581
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего	4210	44 184 931	31 210 410
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	127 900
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	37 218 652	28 820 012
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	6 858 682	2 262 498
прочие поступления	4219	107 597	-
Платежи – всего	4220	(52 896 831)	(29 370 487)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(11 852)	(16 993)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(8 018 000)	(300 000)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(44 866 979)	(29 053 444)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	-	(50)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(8 711 900)	1 839 923

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Форма 0710004 с. 2

Наименование показателя	Код	за 2017 г.	за 2016 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего	4310	23 289 300	36 539 083
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	23 289 300	21 539 090
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	14 999 993
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
бюджетные ассигнования и иное целевое финансирование	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи – всего	4320	(25 458 998)	(32 583 890)
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	(25 458 998)	(32 583 890)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(2 169 698)	3 955 193
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(17 639 896)	12 505 697
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	47 214 490	40 904 950
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	28 640 775	47 214 490
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(933 819)	(6 196 157)

Заместитель Генерального директора –
директор по экономике и финансам



(подпись)

Филатов С.Н.

(расшифровка подписи)

14 февраля 2018 г.

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ АО «АТОМЭНЕРГОМАШ» ЗА 2017 ГОД

Оглавление

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	151
2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ.....	152
2.1. Активы, обязательства и операции в иностранных валютах.....	152
2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	152
2.3. Нематериальные активы.....	153
2.4. Основные средства.....	153
2.5. Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	154
2.6. Запасы.....	154
2.7. Незавершенное производство.....	154
2.8. Финансовые вложения	154
2.9. Производные финансовые инструменты	155
2.10. Займы и кредиты.....	156
2.11. Отложенные налоги	156
2.12. Выручка, прочие доходы	156
2.13. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие расходы, управленческие расходы, прочие расходы.....	156
2.14. Расходы будущих периодов	156
2.15. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств	157
3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ПРИМЕНЯЕМЫЕ С 2017 ГОДА	157
4. КОРРЕКТИРОВКИ И ПРОЧИЕ ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТЕ, ОТНОСЯЩИЕСЯ К ПРЕДЫДУЩИМ ПЕРИОДАМ.....	158
5. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОТДЕЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД	158
5.1. Нематериальные активы.....	158
5.2. НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	159
5.3. Основные средства.....	159
5.4. Прочие внеоборотные активы.....	160
5.5. Запасы.....	160
5.6. Финансовые вложения	160
5.7. Производные финансовые инструменты	161
5.8. Денежные средства.....	161
5.9. Дебиторская задолженность.....	164
5.10. Государственная помощь и целевое финансирование	164
5.11. Кредиторская задолженность.....	164
5.12. Обеспечение обязательств	164
5.13. Налоги и сборы	165
5.14. Кредиты и займы	166
5.15. Отраслевые резервы	167
5.16. Оценочные обязательства	167
5.17. Отложенные налоги	168
5.18. Выручка и себестоимость продаж.....	169
5.19. Договоры строительного подряда и договоры с длительным циклом изготовления.....	169
5.20. Прочие доходы и расходы	170
5.21. Прибыль (убыток) на акцию	170
5.22. Информация о связанных сторонах	171
5.23. События после отчетной даты	171
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Список связанных сторон АО «Атомэнергомаш» по состоянию на 31.12.2017	172
ПРИЛОЖЕНИЕ 2	178

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Акционерное общество «Атомное и энергетическое машиностроение» (АО «Атомэнергомаш»):

- зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве;
- внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1067746426439 от 29.03.2006. Свидетельство 77 № 017491156.

Организационно-правовая форма/форма собственности АО «Атомэнергомаш» согласно Классификатору организационно-правовых форм хозяйствующих субъектов (ОКОПФ) – 12267, код собственности по Классификатору форм собственности (ОКФС) – 49.

Место нахождения (юридический адрес) АО «Атомэнергомаш» – 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 24.

Основными видами деятельности АО «Атомэнергомаш» являются:

- оптовая торговля прочими машинами и оборудованием, в т.ч. оптовая торговля оборудованием для сооружения атомных электростанций, химическим оборудованием, нефтегазоперерабатывающим оборудованием, вспомогательным оборудованием для атомных электростанций, включая трубы и трубопроводную арматуру, оборудованием для теплоэнергетики;
- производство общестроительных работ, в т.ч. модернизация оборудования;
- привлечение и выдача займов.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность АО «Атомэнергомаш» включает показатели деятельности всех филиалов и подразделений, а именно:

- филиал АО «Атомэнергомаш» в г. Волгодонске, 347360, Ростовская обл., г. Волгодонск, Жуковское ш., 10;
- филиал АО «Атомэнергомаш» в г. Колпине, 196653, Санкт-Петербург, г. Колпино, Финляндская ул., 7;
- филиал АО «Атомэнергомаш» в г. Петрозаводске, 185031, Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Зайцева, 65;
- филиал АО «Атомэнергомаш» в г. Санкт-Петербурге, 190020, г. Санкт-Петербург, наб. Обводного канала, д. 138, к. 1, лит Б;
- обособленное подразделение по адресу 190020, г. Санкт-Петербург, наб. Обводного канала, д. 138, к. 1, лит. Б;
- обособленное подразделение по адресу 115184, г. Москва, Озерковская наб., д. 28, стр. 3;
- обособленное подразделение по адресу 115088, г. Москва, Шарикоподшипниковская ул., 4, 1а.

Среднегодовая численность работающих в АО «Атомэнергомаш» составила за отчетный период 280 человек, за предыдущий отчетный период 244 человека.

В состав Совета директоров АО «Атомэнергомаш» по состоянию на 31 декабря 2017 года входят:

Ляхова Екатерина Викторовна	– Директор по управлению инвестициями и операционной эффективностью Госкорпорации «Росатом», Председатель Совета директоров АО «Атомэнергомаш»;
Никипелов Андрей Владимирович	– Генеральный директор АО «Атомэнергомаш»;
Арсеев Борис Николаевич	– заместитель Генерального директора – директора по бизнес-развитию АО «Концерн «Росэнергоатом»;
Силин Борис Георгиевич	– Советник первого заместителя Генерального директора Госкорпорации «Росатом»;
Корогодин Владислав Игоревич	– Директор по управлению ЖЦ ЯТЦ и АЭС Госкорпорации «Росатом».

Руководство текущей деятельностью АО «Атомэнергомаш» осуществляется Генеральным директором Общества Никипеловым Андреем Владимировичем. Исполнительные органы подотчетны Совету директоров Общества и Общему собранию акционеров.

Ревизионная комиссия в соответствии с учредительными документами Общества не создается.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

При ведении бухгалтерского учета АО «Атомэнергомаш» руководствовалось Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, другими положениями по бухгалтерскому учету.

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности.

2.1. Активы, обязательства и операции в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства в кассе и на счетах в банках, ценные бумаги (за исключением акций), средства в расчетах (за исключением полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков), выраженные в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату.

Курсы основных иностранных валют составили:

Валюта	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Доллар США	57,6002	60,6569	72,8827
Евро	68,8668	63,8111	79,6972

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражены в составе прочих доходов и расходов свернуто.

2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесена к краткосрочной, если срок ее обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или срок не установлен. Дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесена к долгосрочной, если срок ее обращения (погашения) превышает 12 месяцев после отчетной даты.

Общество осуществляет перевод долгосрочной дебиторской (кредиторской) задолженности (ее части) в краткосрочную, если на отчетную дату срок погашения задолженности (части задолженности) составляет не более 12 месяцев после отчетной даты.

Дебиторская и кредиторская задолженность покупателей и заказчиков, авансы по договорам на выполнение работ, оказание услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления классифицируются как краткосрочная задолженность вне зависимости от срока ее обращения (погашения).

Долгосрочная дебиторская задолженность отражается по группе статей «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса.

Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам по капитальному строительству, поставщикам объектов основных средств, независимо от срока их погашения отражаются отдельной статьей в группе статей «Основные средства» бухгалтерского баланса.

Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам по договорам приобретения и создания объектов нематериальных активов, независимо от срока их погашения отражаются отдельной статьей в группе статей «Нематериальные активы» бухгалтерского баланса.

Авансы, выданные подрядчикам по НИОКР, независимо от срока их погашения отражаются по статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности информация о дебиторской и кредиторской задолженности, относящаяся к одному контрагенту, отражается развернуто.

Исходя из требования осмотрительности, Общество осуществляет начисление резерва по сомнительным долгам. Дебиторская задолженность отражается в бухгалтерском балансе с учетом (за вычетом) начисленного резерва по сомнительным долгам.

Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

2.3. Нематериальные активы

Первоначальной стоимостью нематериального актива, полученного по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом, увеличенная на сумму дополнительных расходов, связанных с поступлением и обеспечением условий для использования нематериального актива в запланированных целях.

Переоценка нематериальных активов по текущей рыночной стоимости и проверка на обесценение нематериальных активов в порядке, определенном Международными стандартами финансовой отчетности, не производится.

Амортизация по нематериальным активам с определенным сроком полезного использования осуществляется линейным способом.

Общество установило следующие сроки полезного использования нематериальных активов:

Группы нематериальных активов	Сроки полезного использования нематериальных активов (число лет)
Изобретения, промышленные образцы, полезные модели	Объекты отсутствуют
Программы для ЭВМ, базы данных	От 3 до 10 лет
Товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	9 лет
Топология интегральных микросхем	Объекты отсутствуют
Селекционные достижения	Объекты отсутствуют
Деловая репутация организации	Объекты отсутствуют
Лицензии (кроме лицензий на пользование недрами)	Объекты отсутствуют
Лицензии на пользование недрами	Объекты отсутствуют
Прочие	2 года

На отчетную дату Обществом произведена проверка срока полезного использования на предмет его уточнения. Необходимость уточнения не выявлена.

2.4. Основные средства

В состав основных средств включаются фактически эксплуатируемые объекты недвижимости, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию (независимо от даты начала и окончания государственной регистрации прав собственности на них).

Активы, в отношении которых выполняются условия признания объектов основных средств и стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом, увеличенная на сумму дополнительных расходов, связанных с поступлением и доведением основных средств до состояния, пригодного к использованию.

Переоценка объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости не производится.

Амортизация объектов основных средств производится исходя из срока их полезного использования линейным способом.

Общество установило следующие сроки полезного использования объектов основных средств:

Наименование показателя	Сроки полезного использования объектов основных средств (число лет)	
	до 1 января 2002 г.	с 1 января 2002 г.
Здания	объекты отсутствуют	объекты отсутствуют
Сооружения и передаточные устройства	объекты отсутствуют	объекты отсутствуют
Машины и оборудование	объекты отсутствуют	от 2 до 10
Транспортные средства	объекты отсутствуют	от 3 до 7
Другие виды основных средств	объекты отсутствуют	от 3 до 30

Не подлежат амортизации следующие объекты ОС:

- земельные участки;
- объекты природопользования;
- объекты, находящиеся на консервации сроком более 3 месяцев;
- полностью амортизированные объекты, не списанные с баланса.

Основные средства, полученные в аренду, учитываются на забалансовом счете «Арендованные основные средства» по договорной или иной согласованной сторонами стоимости.

2.5. Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Списание расходов по каждой выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской, технологической работе производится линейным способом в течение срока использования результатов НИОКР, но не более 5 лет.

2.6. Запасы

При отпуске в производство и ином выбытии МПЗ их оценка производится по средней себестоимости по каждой единице учета материалов. В расчет средней оценки единицы учета материалов включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления в течение данного месяца (отчетного периода).

Товары, приобретенные для продажи при осуществлении розничной торговли, оцениваются по стоимости приобретения.

2.7. Незавершенное производство

Оценка незавершенного производства производится по фактической производственной себестоимости.

2.8. Финансовые вложения

Финансовые вложения отражаются в бухгалтерском учете и в бухгалтерской (финансовой) отчетности по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного периода. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы. Указанную корректировку Общество производит ежеквартально.

По долговым ценным бумагам (векселя, облигации), приобретенным с дисконтом, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, Обществом производится равномерное (ежемесячное) признание дохода в виде разницы между первоначальной и номинальной стоимостью долговых ценных бумаг в течение срока их обращения.

Финансовые вложения, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости, отражены в Бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам проверки на обесценение по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Обществом, на основании доступной информации, определена расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих призна-

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение финансовых вложений. Изменения резерва по результатам тестирования на обесценение финансовых вложений по состоянию на 31 декабря отчетного года отнесены на прочие расходы и доходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифицируемых, включая векселя и депозитные сертификаты), не имеющие рыночной стоимости, оцениваются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам способом ФИФО. Иные финансовые вложения (включая индивидуально идентифицируемые ценные бумаги, такие как векселя и депозитные сертификаты), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.9. Производные финансовые инструменты

В бухгалтерском учете признаются активы и обязательства по договорам купли-продажи производных финансовых инструментов (ПФИ), существующие на отчетную дату.

Производный финансовый инструмент представляет собой актив, если совокупная стоимостная оценка содержащихся в соответствующем договоре требований к контрагенту превышает совокупную стоимостную оценку обязательств перед контрагентом по этому договору и организация ожидает увеличения будущих экономических выгод в результате получения активов (денежных средств или иного имущества), обмена активов или погашения обязательств на потенциально выгодных для организации условиях.

Производный финансовый инструмент представляет собой обязательство, если совокупная стоимостная оценка содержащихся в соответствующем договоре обязательств организации перед контрагентом превышает совокупную стоимостную оценку требований к контрагенту по этому договору и организация ожидает уменьшения будущих экономических выгод в результате выбытия активов (денежных средств или иного имущества), обмена активов или погашения обязательств на потенциально невыгодных для организации условиях.

Производные финансовые инструменты, представляющие собой актив, отражаются на счете 76 «Производные финансовые инструменты, от которых ожидается получение экономических выгод», производные финансовые инструменты, представляющие собой обязательство, отражаются на счете 76 «Производные финансовые инструменты, по которым ожидается уменьшение экономических выгод».

Оценка ПФИ (получаемого и передаваемого по договору) осуществляется по справедливой стоимости.

Отражение результатов переоценки ПФИ зависит от целей использования ПФИ (с целью хеджирования либо с иными целями), вида хеджируемого риска и эффективности хеджирования.

Результаты переоценки инструментов хеджирования отражаются в бухгалтерском учете на основании отчета об эффективности хеджирования, предоставляемого структурным подразделением, ответственным за управление рисками. При этом на счетах бухгалтерского учета отражаются результаты взаимозачета изменений в справедливой стоимости инструмента хеджирования и хеджируемой статьи в следующем порядке:

1) по инструменту хеджирования денежных потоков:

- эффективная часть инструмента относится на добавочный капитал;
- неэффективная часть инструмента относится на прочие доходы и расходы;

2) по инструменту хеджирования справедливой стоимости:

- эффективная и неэффективная части инструмента относятся на прочие доходы и расходы.

Доходы и расходы от переоценки прочих ПФИ (ПФИ, не являющихся инструментами хеджирования) относятся на прочие доходы и расходы.

При выбытии активов и погашении обязательств, связанных с ПФИ, доходы и расходы от их переоценки переносятся с добавочного капитала на счета учета доходов и расходов, по которым отражены операции с хеджируемой статьей, либо включаются в первоначальную стоимость полученного по сделке хеджирования актива.

Денежные потоки по операциям хеджирования подлежат отражению в Отчете о движении денежных средств аналогично денежным потокам по хеджируемой статье. Денежные поступления и выплаты по ПФИ, заключенным с иными целями (на-

пример, с целью продажи), классифицируются как денежные потоки по инвестиционной деятельности и подлежат отражению по строкам 4219 «Прочие поступления» и 4229 «Прочие платежи» соответственно.

2.10. Займы и кредиты

Проценты по кредитам и займам полученным включаются в стоимость инвестиционного актива или в состав прочих расходов равномерно в течение срока договора займа (кредитного договора).

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, включаются в состав прочих расходов равномерно в течение срока договора займа (кредитного договора).

Общество отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств.

2.11. Отложенные налоги

При составлении бухгалтерской (финансовой) отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства отражаются в бухгалтерском балансе свернуто.

2.12. Выручка, прочие доходы

Выручка от продажи товаров (продукции) и оказания услуг признается по мере отгрузки товаров (продукции) покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акциза, таможенных пошлин и других аналогичных обязательных платежей.

В отчете о финансовых результатах следующие виды прочих доходов и расходов показываются свернуто:

- доходы и расходы в виде курсовых разниц;
- доходы и расходы от операций купли-продажи иностранной валюты;
- отчисления в оценочные резервы и доходы в виде сумм восстановленных оценочных резервов;
- расходы на создание и увеличение оценочных обязательств и доходы в связи с уменьшением их стоимости;
- доходы и расходы от переоценки ценных бумаг по рыночной стоимости;
- доходы и расходы от выбытия объектов основных средств, объектов незавершенного строительства за исключением выбытия в результате купли-продажи указанных объектов;
- доходы и расходы по производным финансовым инструментам, связанным с одним объектом хеджирования;
- доходы от ликвидируемого имущества и расходы от списания акций (паев, долей) ликвидируемых организаций и доходы от восстановления ранее созданного резерва по обесценению акций (паев, долей) ликвидированных организаций.

Выручка от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления признается в бухгалтерском учете по завершении выполнения работы, оказания услуги, изготовления продукции в целом.

2.13. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие расходы, управленческие расходы, прочие расходы

Коммерческие и управленческие расходы ежемесячно списываются в полной сумме на расходы отчетного периода.

2.14. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (в том числе платежи за право использования результатов интеллектуальной деятельности, расходы на создание и изменение характеристик информационных систем, не удовлетворяющих критериям признания НМА, дополнительные расходы по займам и кредитам, по приобретению финансовых вложений до момента признания финансовых вложений в учете), отражены в отчетности при сроке их списания:

- менее чем через 12 месяцев после отчетного периода — в составе оборотных активов (по статье баланса «Прочие оборотные активы»);
- более 12 месяцев после отчетного периода — в составе внеоборотных активов (по статье баланса «Прочие внеоборотные активы»).

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

2.15. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств

К денежным эквивалентам Общества относятся:

- открытые в кредитных организациях депозиты на срок не более 3 месяцев (в том числе депозиты до востребования);
- векселя банков с наивысшими кредитными рейтингами международных рейтинговых агентств (национальный кредитный рейтинг ruA и выше кредитного агентства Moody's, национальный кредитный рейтинг ruAA и выше кредитного агентства Standard & Poog's, национальный кредитный рейтинг AAA(rus) кредитного агентства Fitch, либо соответствующие им внешние кредитные рейтинги), со сроком погашения не более 3 месяцев с даты покупки (в том числе со сроком «по предъявлению»);
- средства займов со сроком возврата заимодавцу на следующий рабочий день за днем предоставления, перечисленные пул-лидеру в рамках операций кэш-пулинга, производимых между организациями Группы компаний Госкорпорации «Росатом» (при этом под кэш-пулингом понимается перечисление средств заимодавцев пул-лидеру на пополнение его оборотных средств и возврат указанных средств в автоматическом режиме).

В Отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- денежные потоки комиссионера или агента в связи с осуществлением ими комиссионных или агентских услуг (за исключением платы за сами услуги);
- косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее;
- поступления от контрагента в счет возмещения коммунальных платежей и осуществление этих платежей в арендных и иных аналогичных отношениях;
- оплата транспортировки грузов с получением эквивалентной компенсации от контрагента;
- покупка и перепродажа финансовых вложений в течение трех месяцев;
- осуществление краткосрочных (до трех месяцев) финансовых вложений за счет заемных средств.

Предоставление и возврат краткосрочных займов сроком до трех месяцев отражаются в ОДДС в составе денежных потоков от инвестиционных операций развернуто по строке 4223 «в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам» и строке 4213 «от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)» соответственно.

Получение и возврат краткосрочных займов сроком до трех месяцев отражаются в ОДДС в составе денежных потоков от финансовых операций развернуто по строке 4311 «получение кредитов и займов» и строке 4323 «в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов» соответственно.

В Отчете о движении денежных средств организация показывает наличие денежных средств в иностранной валюте по курсу ЦБ РФ, действующему на отчетные даты, а движение денежных средств в иностранной валюте в течение отчетного периода — по курсу ЦБ РФ на даты совершения операций в иностранной валюте.

Движение денежных средств, связанное с покупкой или продажей иностранной валюты, отражается в Отчете о движении денежных средств сальдировано. Прибыли и убытки от операций по покупке и продаже иностранной валюты отражаются по строкам «Прочие поступления» и «Прочие платежи» по текущей деятельности Отчета о движении денежных средств.

3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ, ПРИМЕНЯЕМЫЕ С 2017 ГОДА

Начиная с отчетности за 2017 год исходя из требования осмотрительности, объекты незавершенного строительства, оборудования к установке, в отношении которых в установленном порядке принято решение о выбытии (продаже, безвозмездной передаче, ликвидации) в связи с нецелесообразностью их достройки с последующим вводом в эксплуатацию, до момента такого выбытия отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного периода за вычетом резерва под снижение их стоимости. Резерв под снижение стоимости объектов незавершенного строительства определяется как разница между фактической себестоимостью и текущей рыночной стоимостью соответствующих объектов.

В учетной политике, применяемой с 2017 года, отменен 20%-й критерий существенности колебаний расчетной стоимости при проведении теста на обесценение финансовых вложений.

Также в учетной политике, применяемой с 2017 года, уточнен порядок признания дохода в виде дивидендов по акциям, признание дохода осуществляется на дату решения общего собрания акционеров об их выплате (объявлении), если Общество не предполагает отчуждения указанных акций до момента составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов. В случае если с высокой степенью вероятности такое отчуждение возможно, дивиденды признаются на дату внесения Общества в указанный список.

С 2017 года признание дивидендов, полученных от акционерных обществ, производится на дату составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов.

4. КОРРЕКТИРОВКИ И ПРОЧИЕ ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТЕ, ОТНОСЯЩИЕСЯ К ПРЕДЫДУЩИМ ПЕРИОДАМ

В связи с выявленными ошибками внесены корректировки во вступительные показатели Бухгалтерского баланса:

2017 г. (тыс. руб.)				
Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки (на 31.12.2016)	Сумма корректировки	Сумма после корректировки (на 01.01.2017)
Прочие дебиторы	1233	4 475 913	–	4 475 913
проценты по финансовым вложениям к получению	12331	3 123 081	(954 618)	2 168 463
расчеты с комитентами (принципалами) по агентским договорам	12332	–	190 979	190 979
прочие дебиторы	12333	1 352 832	763 639	2 116 471

2016 г. (тыс. руб.)				
Наименование статьи	Код строки	Сумма до корректировки (на 31.12.2015)	Сумма корректировки	Сумма после корректировки (на 01.01.2016)
Прочие дебиторы	1233	3 326 128	–	3 326 128
проценты по финансовым вложениям к получению	12331	1 597 827	(596 775)	1 001 052
расчеты с комитентами (принципалами) по агентским договорам	12332	–	8 721	8 721
прочие дебиторы	12333	1 728 301	598 054	2 316 355

Корректировки иных форм отчетности за 2016 и 2017 годы не производились.

5. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ОБ ОТДЕЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЯХ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД

5.1. Нематериальные активы

Информация о наличии и движении нематериальных активов отражена в Таблице 1.1 в Приложении 2.

Нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования на отчетную дату отсутствуют.

Нематериальные активы, созданные самим Обществом, по состоянию на отчетную дату отсутствуют.

По состоянию на отчетную дату в бухгалтерском учете числится объект НМА, от которого Общество получает экономические выгоды, с полностью погашенной стоимостью в сумме 450 тыс. руб. – Модернизация официального сайта АО «Атомэнергомаш».

НМА, направляемые на некоммерческие цели, по состоянию на отчетную дату отсутствуют.

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

На отчетную дату Обществом произведена проверка срока полезного использования на предмет его уточнения. По результатам проверки необходимость уточнения срока полезного использования не установлена.

5.2. НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Общество не осуществляет расходов по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам.

За отчетный период затраты на приобретение нематериальных активов отсутствуют (в прошлом году составили 10 915 тыс. руб.), принято к учету в качестве нематериальных активов – 18 тыс. руб. (в прошлом году – 10 906 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 гг. расходы по незаконченным операциям по приобретению нематериальных активов составили 4 445 тыс. руб.

5.3. Основные средства

Наличие и движение основных средств отражены в Таблице 2.1 в Приложении 2.

В 2017 г. изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации составило 5 377 тыс. руб., в 2016 г. – не было.

Иное использование основных средств отражено в Таблице 2.4 в Приложении 2.

Основные средства, стоимость которых не погашается, отсутствуют.

Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации, отсутствуют.

Договоры лизинга имущества в отчетном периоде отсутствовали.

Информация о стоимости арендованного имущества представлена в таблице:

2017 г. (тыс. руб.)				
Наименование показателя	На начало года	Изменения за период		На конец периода
		Поступило	Выбыло	
Всего	162 691	351	–	163 042
в том числе:				
Здания	126 009	351	–	126 360
Транспортные средства	8 989	–	–	8 989
Другие виды основных средств	27 693	–	–	27 693

2016 г. (тыс. руб.)				
Наименование показателя	На начало года	Изменения за период		На конец периода
		Поступило	Выбыло	
Всего	153 917	8 791	(17)	162 691
в том числе:				
Здания	123 876	2 150	(17)	126 009
Транспортные средства	2 348	6 641	–	8 989
Другие виды основных средств	27 693	–	–	27 693

Объекты арендованных объектов основных средств, по которым не определена стоимостная оценка, отсутствуют.

Затраты на приобретение объектов основных средств составили за 2017 год 12 083 тыс. руб., 2016 год – 5 701 тыс. руб. Приобретенные объекты основных средств, не введенные в эксплуатацию по состоянию на 31.12.2017, составляют 1 579 тыс. руб., на 31.12.2016 отсутствуют.

5.4. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов отражены НДС по авансам полученным долгосрочным, долгосрочная часть стоимости неисключительных прав на программное обеспечение и базы данных, долгосрочная задолженность по расчетам с покупателями и заказчиками, по авансам выданным, по расчетам с комитентами (принципалами) по агентским договорам, по расчетам по претензиям.

5.5. Запасы

Наличие и движение товарно-материальных ценностей за отчетный и предшествующий периоды представлены в Таблице 3.1 в Приложении 2.

В составе товарно-материальных ценностей отсутствуют запасы, находящиеся в залоге.

Резерв под обесценение товарно-материальных ценностей не создавался ввиду отсутствия запасов, которые полностью или частично потеряли свои свойства или обесценились.

5.6. Финансовые вложения

По состоянию на 31 декабря 2017 года финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отсутствуют.

Движение финансовых вложений за отчетный и предшествующий периоды представлено в Таблице 4.1 в Приложении 2.

Финансовые вложения, обремененные залогом, на балансе не числятся.

Переданных финансовых вложений с обязательством обратного выкупа нет.

В составе финансовых вложений Общества отсутствуют долговые ценные бумаги, по которым заемщиком не исполняются обязательства.

По финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, но которые демонстрируют устойчивое существенное снижение их стоимости, начислен резерв. Информация о движении сумм резерва отражена в Таблице 4.2 в Приложении 2.

По состоянию на 31 декабря 2017 года проведено тестирование на обесценение финансовых вложений в виде акций (долей).

Наличие признаков обесценения связано с существенным снижением стоимости финансовых вложений и характеризуется одновременным наличием следующих факторов:

- на отчетную дату (не ранее 30 сентября отчетного года) и на предыдущую дату (в течение не менее 3 месяцев) учетная стоимость существенно (более чем на 20%) выше их расчетной стоимости;
- в течение отчетного года расчетная стоимость финансовых вложений существенно изменялась исключительно в направлении ее уменьшения;
- на отчетную дату отсутствуют свидетельства того, что в будущем возможно существенное (до уровня отклонения от учетной стоимости не более чем на 20%) повышение расчетной стоимости данных финансовых вложений.

По результатам проведенного тестирования были начислены и использованы оценочные резервы по финансовым вложениям в виде акций (долей) в зависимости от оценки финансового состояния организаций-эмитентов.

По состоянию на 31 декабря 2017 года проведено тестирование на обесценение финансовых вложений в виде займов выданных.

При этом оценивалось наличие просроченных займов и процентов по займам и возможность их погашения.

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

При оценке необходимости создания резерва комиссия применяет следующий подход:

- расчетная стоимость финансовых вложений признается равной нулю в случае, если организация владеет информацией, свидетельствующей о том, что займы с вероятностью более 90% не будут погашены;
- в случае если заемщиком является организация, не входящая в группу компаний ГК «Росатом», резерв создается с учетом количества дней просрочки. В отношении просроченной задолженности, срок неисполнения обязательств по которой составляет менее 6 месяцев, обесценение не производится;
- в отношении просроченных займов, не обеспеченных соответствующими гарантиями, когда должником является организация, входящая в Группу компаний ГК «Росатом», обесценение признается исходя из экспертной оценки возврата займа. При формировании экспертной оценки возврата займа учитывается информация, свидетельствующая о финансовых затруднениях у заемщика (ликвидация, банкротство), а также высокие риски утраты контроля над заемщиком из-за экономических, политических или социальных изменений (страновые риски).

В результате проведенного тестирования резервы под обесценение займов выданных были доначислены. Указанные резервы были начислены в отношении займов, по которым выявлено непоступление или существенное снижение поступлений в виде процентов, а также вероятность погашения займов и процентов по ним признана низкой.

Информация о движении оценочных резервов под обесценение финансовых представлена в Таблице 4.2 в Приложении 2.

5.7. Производные финансовые инструменты

В отчетном году у Общества отсутствовали договоры, являющиеся производными финансовыми инструментами.

5.8. Денежные средства

Остатки денежных средств и денежных эквивалентов на отчетные даты представлены в таблице:

(тыс. руб.)

Показатель	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Остаток денежных средств (Отчет о движении денежных средств)	28 640 775	47 214 490	40 904 950
Остаток денежных средств (Бухгалтерский баланс)	28 640 775	47 214 490	40 904 950
в том числе:			
Денежные средства	28 538 775	28 244 015	40 904 950
Денежные эквиваленты (краткосрочные депозиты)	102 000	18 970 475	–

В составе денежных средств отражены денежные средства с ограничением к использованию:

(тыс. руб.)

Показатель	Валюта	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Счета в УФК по г. Москве	Рубли	84 779	2 609 039	–
Целевые счета	Евро	76 486	76 257	–

По состоянию на отчетные даты Общество имело возможность привлечь дополнительные денежные средства у следующих заимодавцев:

(тыс. руб.)

Займодавец	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
АО «Атомэнергпром»	15 695 300	1 000 000	–

Движение денежных средств за отчетный и предшествующий периоды представлено в Отчете о движении денежных средств.

В течение отчетного периода Общество направило денежные средства в размере 30 912 476 тыс. руб. на поддержание деятельности Общества на уровне существующих объемов производства и 11 852 тыс. руб. — на приобретение и создание внеоборотных активов.

В течение отчетного периода Общество получило авансы от покупателей и заказчиков в сумме 20 612 687 тыс. руб., перечислило авансы за товары (работы, услуги) в размере 22 975 972 тыс. руб. В течение предыдущего отчетного периода Общество получило авансы от покупателей и заказчиков в сумме 9 923 919 тыс. руб., перечислило авансы за товары (работы, услуги) в размере 2 187 318 тыс. руб.

В 2017 и 2016 году имели место существенные денежные потоки между Обществом и его основными (материнскими), дочерними и зависимыми обществами и прочими связанными сторонами, которые отражены в отчете о движении денежных средств по следующим статьям:

Наименование показателя	Код строки	За 2017 г.		За 2016 г.	
		основное общество	дочерние и зависимые общества	основное общество	дочерние и зависимые общества
(тыс. руб.)					
Денежные потоки от текущих операций					
Поступления:					
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111		22 690 880		15 954 656
Платежи:					
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121		24 686 733		6 527 591
процентов по долговым обязательствам	4123	1 121 056	368 294	2 654 696	285 133
Денежные потоки от инвестиционных операций					
Поступления:					
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	10 769 500	14 140 024	7 354 200	21 465 812
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214		6 858 682		
Платежи:					
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221				10 906
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		8 018 000		300 000
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	12 752 400	5 649 530	6 780 700	22 272 744

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Наименование показателя	Код строки	За 2017 г.		За 2016 г.	
		основное общество	дочерние и зависимые общества	основное общество	дочерние и зависимые общества
Денежные потоки от финансовых операций					
Поступления:					
получение кредитов и займов	4311	4 835 000	18 454 300	12 470 000	9 069 090
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313			14 999 993	
Платежи:					
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	8 989 198	16 502 800	23 465 300	9 118 590

Взаимосвязка показателей Бухгалтерского баланса и Отчета о движении денежных средств отражена в таблице:

Показатель	(тыс. руб.)		
	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Остаток денежных средств (Отчет о движении денежных средств)	28 640 775	47 214 490	40 904 951
Остаток денежных средств (Бухгалтерский баланс)	28 640 775	47 214 490	40 904 951
в том числе:			
Денежные средства	28 538 775	28 244 015	40 904 951
Финансовые вложения, классифицируемые в качестве денежных эквивалентов	102 000	18 970 475	—

Взаимосвязка показателей Отчета о движении денежных средств и данных по движению финансовых вложений в Таблице 4.1 отражена ниже:

Показатель	Долгосрочные займы		Краткосрочные займы		Итого	
	поступило	выбыло	поступило	выбыло	поступило	выбыло
изменения за период (табл. 4.1)	5 322 470	(5 322 470)	29 389 889	(22 859 098)	34 712 359	(28 181 568)
в т.ч.						
денежные средства	300 000	(594 400)	24 609 524	(17 794 786)	24 909 524	(18 389 186)
переклассификация	5 022 470	(4 728 070)	4 728 070	(5 022 470)	9 750 540	(9 750 540)
курсовые разницы	—	—	40 564	(29 098)	40 564	(29 098)
перечисление денежных средств через счета третьих лиц	—	—	183	(12 744)	183	(12 744)
неденежные расчеты	—	—	7 548	—	—	—
списание займа	—	—	4 000	—	—	—
Справочно: денежные потоки по долговым ценным бумагам и правам требования в составе показателей стр. 4213, 4223					12 308 946	(26 465 049)
ОДДС, стр. 4213, 4223					37 218 652	(44 866 979)

2016 г. (тыс. руб.)

Показатель	Долгосрчные займы		Краткосрочные займы		Итого	
	поступило	выбыло	поступило	выбыло	поступило	выбыло
изменения за период (табл. 4.1)	21 020 956	(13 525 284)	30 965 038	(35 797 607)	51 985 994	(49 322 891)
в т.ч.						-
денежные средства	-	(12 997 254)	28 817 419	(15 959 772)	28 817 419	(28 957 026)
переклассификация	18 857 751	(24 000)	24 000	(18 857 751)	18 881 751	(18 881 751)
курсовые разницы	2 163 207	(504 030)	2 121 026	(932 847)	4 284 233	(1 436 877)
перечисление денежных средств через счета третьих лиц		-	2 593	(47 237)	2 593	(47 237)
Справочно: денежные потоки по долговым ценным бумагам и правам требования в составе показателей стр. 4213, 4223						(49 181)
			ОДДС, стр. 4213, 4223		28 820 012	29 053 444

5.9. Дебиторская задолженность

В Бухгалтерском балансе дебиторская задолженность показана за вычетом резерва по сомнительным долгам. Информация о наличии дебиторской задолженности, а также о суммах признанного и списанного резерва представлена в Таблицах 5.1.1 и 5.1.2 в Приложении 2.

5.10. Государственная помощь и целевое финансирование

В течение отчетного и предшествующего периодов Общество не получало государственную помощь, бюджетные кредиты и прочие формы государственной помощи. Целевое финансирование отсутствует.

5.11. Кредиторская задолженность

Наличие и движение кредиторской задолженности отражено в Таблице 5.2 в Приложении 2.

5.12. Обеспечение обязательств

(тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Полученные – всего	5800	25 876 410	27 035 922	98 091 143
в том числе:				
заклад	5801	25 314 821	26 658 216	32 031 356
поручительство	5802	213 840	52 927	65 598 000
банковская гарантия		347 749	324 779	461 787
Выданные – всего	5810	38 859 337	36 778 033	32 123 375
в том числе:				
поручительство	5812	38 859 337	36 778 033	32 123 375

Информация о выданных Обществом поручительствах по обязательствам дочерних и зависимых обществ по кредитным договорам и договорам поставки отражена в Таблице 6 в Приложении 2.

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Информация об обеспечении обязательств, полученных от покупателей продукции (работ, услуг), представлена в Таблице 7 в Приложении 2.

Имущество, полученное в залог:

(тыс. руб.)

Вид имущества, полученного в залог	Характер обязательств, под которые получено обеспечение	На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.	
		Сумма обязательств, под которое выдано обеспечение	Залоговая стоимость	Сумма обязательств, под которое выдано обеспечение	Залоговая стоимость	Сумма обязательств, под которое выдано обеспечение	Залоговая стоимость
Акции ПАО «ЭМСС» в количестве 370 708 378 шт.	исполнение обязательств по договору поручительства		9 792 034		10 311 673		12 390 059
Движимое имущество ПАО «ЭМСС»	исполнение обязательств по договору поручительства	8 461 508	7 750 774	7 797 090	8 162 089	8 410 663	9 807 211
Недвижимое имущество ПАО «ЭМСС»	исполнение обязательств по договору поручительства		7 772 013		8 184 454		9 834 086
Итого		8 461 508	25 314 821	7 797 090	26 658 216	8 410 663	32 031 356

По договору залога акций ЭМСС Холдингс Лимитед (залогодатель) до наступления случая неисполнения обязательств ПАО «ЭМСС» по договору поручительства имеет право владеть предметом залога и использовать его с любой целью, но не может без предварительного письменного согласия залогодержателя отчуждать его или передавать любые права на него, а также совершать любые действия, которые могут привести к изменению стоимости предмета залога, передавать предмет залога в другое депозитарное учреждение, использовать предмет залога или разрешать использовать предмет залога для голосования любыми акциями в уставном капитале ПАО «ЭМСС» с целью увеличения его уставного капитала, которое может привести к уменьшению доли предмета залога в выпущенном акционерном капитале.

По договору залога движимого имущества и договору ипотеки ПАО «ЭМСС» (залогодатель) до наступления случая неисполнения обязательств ПАО «ЭМСС» по договору поручительства имеет право владеть предметом залога и использовать его по целевому назначению, но не может без предварительного письменного согласия залогодержателя продавать, передавать или иным образом отчуждать предмет залога.

В отчетном периоде Общество не выдавало собственных векселей контрагентам, обеспечения под собственные обязательства не выдавались.

5.13. Налоги и сборы

Наличие и уплата налогов и сборов:

(тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2017 г.		За 2016 г.	
	Начислено	Уплачено	Начислено	Уплачено
Всего налоги и сборы	(453 768)	(845 049)	756 023	(344 803)

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

5.15. Отраслевые резервы

Отраслевые резервы в соответствии с постановлениями Правительства РФ от 30.01.2002 № 68, от 21.09.2005 № 576 не создаются, поскольку деятельность Общества не относится к эксплуатации особо радиационно опасных и ядерно опасных производств и объектов.

5.16. Оценочные обязательства

Долгосрочные оценочные обязательства у Общества отсутствуют.

Краткосрочные оценочные обязательства представлены в таблице:

2017 г. (тыс. руб.)

Наименование показателя	На начало года	Признано		Погашено	Списано как избыточная сумма	На конец периода
		сумма, признанная в отчетном периоде	рост приведенной стоимости за отчетный период (проценты)			
Всего	1 364 698	702 378		(520 796)	(543 012)	1 003 268
в том числе:						
Оценочные обязательства по выплате вознаграждений по итогам работы за год	317 733	366 797	-	(323 570)	(4 656)	356 304
Оценочные обязательства по оплате отпусков работников	29 567	75 335	-	(73 140)	-	31 762
Оценочные обязательства по выплате проектной премии	-	12 746	-	(90)	-	12 656
Оценочные обязательства по прочим выплатам персоналу	61 110	31 072	-	-	-	92 182
Оценочные обязательства по судебным искам	956 288	189 108	-	(123 996)	(538 356)	483 044
Оценочные обязательства по финансовым гарантиям/ поручительствам	-	27 320	-	-	-	27 320

2016 г. (тыс. руб.)

Наименование показателя	На начало года	Признано		Погашено	Списано как избыточная сумма	На конец периода
		сумма, признанная в отчетном периоде	рост приведенной стоимости за отчетный период (проценты)			
Всего	1 138 199	1 215 285		(500 336)	(488 450)	1 364 698
в том числе:						
Оценочные обязательства по выплате вознаграждений по итогам работы за год	299 226	319 289	-	(300 782)	-	317 733
Оценочные обязательства по оплате отпусков работников	22 854	64 781	-	(58 068)	-	29 567

(тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2017 г.		За 2016 г.	
	Начислено	Уплачено	Начислено	Уплачено
в том числе:				
Федеральный бюджет – всего	(618 082)	(680 307)	612 295	(202 698)
НДС	(729 979)	(569 558)	514 384	(106 793)
НДФЛ	111 458	(110 507)	97 827	(95 726)
прочие	439	(242)	84	(179)
Бюджеты субъектов Российской Федерации – всего	137	(142)	163	(156)
Налог на имущество	59	(64)	85	(78)
Транспортный налог	78	(78)	78	(78)
Налог на прибыль участника КГН	(223)	-	28 738	372 122
Страховые взносы во внебюджетные фонды	164 177	(164 594)	143 565	(141 949)

5.14. Кредиты и займы

Информация о движении сумм займов, полученных от других организаций, приведена в таблице:

2017 г. (тыс. руб.)

Показатель	Задолженность на 31.12.2016	Получено займов	Возвращено займов	Реклассификация	Задолженность на 31.12.2017
Заемные средства, всего	15 564 005	24 731 895	(26 948 347)	-	13 347 553
в т.ч. проценты	113 607	1 442 595	(1 489 350)	-	66 853
Итого	15 564 005	24 731 895	(26 948 347)	-	13 347 553
в том числе со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов					
	15 564 005	21 046 798	(21 275 464)	(5 503 141)	9 832 199

2016 г. (тыс. руб.)

Показатель	Задолженность на 31.12.2015	Получено займов	Возвращено займов	Реклассификация	Задолженность на 31.12.2016
Заемные средства, всего	26 725 792	24 361 932	(35 523 719)	-	15 564 005
в т.ч. проценты	230 594	2 822 842	(2 939 829)	-	113 607
Итого	26 725 792	24 361 932	(35 523 719)	-	15 564 005
в том числе со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов					
	26 725 792	24 361 932	(35 523 719)	-	15 564 005

Процентная ставка по привлекаемым заемным средствам составляет по краткосрочным займам 6,21–9,2 %, по долгосрочным займам от 7,61 % до 10,5 % годовых.

Срок возврата займов, отраженных в отчетности в составе долгосрочных заемных средств, – 2018 год, в составе краткосрочных – 2020 год.

По состоянию на отчетную дату у Общества отсутствуют выпущенные векселя и облигации.

2016 г. (тыс. руб.)

Наименование показателя	На начало года	Признано		Погашено	Списано как избыточная сумма	На конец периода
		сумма, признанная в отчетном периоде	рост приведенной стоимости за отчетный период (проценты)			
Оценочные обязательства по прочим выплатам персоналу	-	61 110	-	-	-	61 110
Оценочные обязательства по судебным искам	565 422	770 105	-	(141 486)	(237 753)	956 288
Оценочные обязательства по финансовым гарантиям/ поручительствам	250 697	-	-	-	(250 697)	-

Исполнение оценочного обязательства по выплате вознаграждений по итогам работы за год частично исполнено в феврале 2018 года, оставшаяся часть будет выплачена работникам в апреле 2018 года.

Оценочные обязательства по оплате отпусков работников будут исполняться в течение 2018 года.

Срок исполнения оценочного обязательства по судебным искам ожидается в течение 2018 года.

5.17. Отложенные налоги

Расчет суммы текущего налога на прибыль (текущего налогового убытка):

(тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2017 г.	За 2016 г.
Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	(1 664 510)	(2 777 948)
Постоянное налоговое обязательство (актив)	663 116	35 180
Отложенный налоговый актив	899 530	943 428
Отложенное налоговое обязательство	(25 905)	(8 168)
Текущий налог на прибыль (текущий налоговый убыток)	(127 769)	(1 807 508)

В течение отчетного периода следующие суммы постоянных и временных разниц повлекли корректировки условного расхода (условного дохода) по налогу на прибыль отчетного периода:

(тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2017 г.	За 2016 г.
Постоянные разницы	3 315 580	175 900
Временные (налогооблагаемые) разницы	129 525	40 840
Временные (вычитаемые) разницы	(4 497 650)	4 717 140
Корректировка отложенного налогового актива	-	(10 058)

Изменения применяемых ставок по налогу на прибыль по сравнению с предшествующим отчетным периодом не было.

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

5.18. Выручка и себестоимость продаж

Выручка от продажи продукции, товаров, работ и услуг за отчетный и предшествующий периоды:

(тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2017 г.		За 2016 г.	
	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг
Всего	7 141 496	(6 187 582)	5 179 626	(4 594 495)
в том числе				
от выполнения прочих работ, оказания прочих услуг	374 097	(10 588)	317 920	(50 122)
от оказания агентских услуг	159 722	(33 173)	63 061	(16 976)
от реализации товаров	6 607 677	(6 143 821)	4 798 645	(4 527 397)

Выручка, полученная в результате выполнения договоров, предусматривающих исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, отсутствует.

Расходы по обычным видам деятельности:

(тыс. руб.)

Наименование показателя	За 2017 г.	За 2016 г.
Материальные затраты	266 930	99 235
Расходы на оплату труда	911 861	819 011
Отчисления на социальные нужды	191 361	167 460
Амортизация	12 999	11 795
Прочие затраты	247 155	235 271
Итого по элементам затрат	1 630 306	1 332 772
Приобретение товаров для перепродажи	5 727 165	4 568 170
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):	155 576	(84 224)
незавершенного производства	(9 586)	(43 451)
готовой продукции и товаров для перепродажи	-	(235 979)
остатков товаров отгруженных	165 162	195 206
Итого расходы по обычным видам деятельности	7 513 047	5 816 718

5.19. Договоры строительного подряда и договоры с длительным циклом изготовления

В течение отчетного периода выручка по договорам строительного подряда и договорам с длительным циклом изготовления отсутствовала.

5.20. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы и расходы за отчетный и предшествующий периоды:

Наименование показателя	За 2017 г.		За 2016 г.	
	Прочие доходы	Прочие расходы	Прочие доходы	Прочие расходы
Продажа имущества	2	(2)	158 100	(127 385)
продажа сырья и материалов	2	(2)	-	-
продажа ценных бумаг	-	-	-	(127 385)
продажа прочих активов	-	-	158 100	-
Прочая реализация	190	-	189	-
доходы от активов, переданных в пользование (аренда, лизинг)	190	-	189	-
Начисление (восстановление) резервов	349 248	(7 607 904)	250 697	(5 152 263)
Продажа иностранной валюты	-	(24 944)	38 792	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	-	(1 267 703)	-	(9 309 348)
величина курсовых разниц, образовавшихся по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте	-	(1 267 703)	-	(9 309 348)
Безвозмездно полученное (переданное) имущество	-	-	-	(424)
Ликвидация выводимых из эксплуатации объектов ОС	-	(200)	-	(30)
Услуги кредитных организаций	-	(6 526)	-	(9 195)
Прочие доходы (расходы)	13 971	(627 386)	261 811	(38 095)
в том числе				
Доходы/расходы в виде санкций за нарушение договорных обязательств	8 411	(42 516)	191 511	(1 561)
Доходы/расходы от ликвидации дочерних и зависимых обществ	-	(538 263)	-	(31 600)
Итого	363 411	(9 534 665)	709 589	(14 636 740)

5.21. Прибыль (убыток) на акцию

Уставный капитал Общества составлял:

- на начало отчетного года — 1 015 926 рублей, разделен на 1 015 926 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая;
- на конец отчетного года — 2 566 657 рублей, разделен на 2 566 657 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

В 2016 году состоялась дополнительная эмиссия акций путем закрытой подписки, в ходе которой размещено 1 266 474 шт. обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая. В 2017 году были зарегистрированы изменения в Устав об изменении уставного капитала.

По состоянию на 31.12.2017 информация о величине прибыли на акцию:

- количество акций, выпущенных и полностью оплаченных, — 2 566 657 шт.;
- номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества, — 0 руб.;
- номинальная стоимость акций, находящихся в собственности дочерних и зависимых обществ, — 24 510 руб.;

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

- средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, — 2 308 202 шт.;
- величина базового убытка — 3 692 566 тыс. руб.;
- разводненная прибыль отсутствует в связи с отсутствием фактов конвертации конвертируемых ценных бумаг в обыкновенные акции или договоров на размещение собственных обыкновенных акций по цене ниже рыночной;
- величина базового убытка на акцию — 1 599,76 руб.

5.22. Информация о связанных сторонах

Информация о связанных сторонах приведена в Приложении 1. Полный перечень связанных сторон приведен на сайте <http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=27108&type=6>

Конечным бенефициарным владельцем Общества является Российская Федерация в лице Госкорпорации «Росатом».

Информация о доходных операциях, проведенных со связанными сторонами, и сальдо расчетов по реализации товаров, работ, услуг и прочих операций отражена в Таблице 8.1 в Приложении 2.

Информация об операциях по приобретению товаров, работ, услуг у связанных сторон приведена в Таблице 8.2 в Приложении 2.

Информация о получении/погашении займов от связанных сторон, а также о предоставлении/возврате займов связанным сторонам приведена в Таблице 8.3 в Приложении 2.

Целевое финансирование связанных сторон отсутствует.

Информация о размерах вознаграждений основному управленческому персоналу представлена в таблице:

Наименование показателя	(тыс. руб.)	
	За 2017 г.	За 2016 г.
Краткосрочные вознаграждения	200 560	170 580
Заработная плата и премии	170 851	144 161
Страховые взносы во внебюджетные фонды	27 986	23 928
Добровольное медицинское страхование	441	482
Прочие платежи в пользу сотрудников	1 282	2 009

В состав управленческого персонала включены Генеральный директор и директора по направлениям деятельности.

Выплаты вознаграждений (премий, бонусов, единовременной материальной помощи, не предусмотренных коллективным или трудовым договором и положением о премировании или выплачиваемых за счет целевых средств или средств специального назначения, выплаты или вознаграждения в виде полной или частичной оплаты товаров (работ, услуг, имущественных прав), в т.ч. коммунальных услуг, питания, отдыха, страховых взносов по добровольному страхованию, обучения в личных интересах) в отчетном периоде не производились.

Среднемесячный размер оплаты труда работников организации в 2017 году составил 264 тыс. руб. (в 2016 году — 263 тыс. руб.) и его соотношение со среднемесячной оплатой труда основного управленческого персонала составило 0,19 (в 2016 году — 0,31).

Среднемесячный размер оплаты труда 10% работников с наиболее низкой оплатой труда составил 72 тыс. руб. (в 2016 году — 81 тыс. руб.), 10% с самой высокой оплатой труда составил 795 тыс. руб. (в 2016 году — 818 тыс. руб.).

5.23. События после отчетной даты

События после отчетной даты отсутствуют.

Заместитель Генерального директора — директор по экономике и финансам

14 февраля 2018 г.



Филатов С.Н.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к Пояснениям к бухгалтерской (финансовой) отчетности
АО «Атомэнергомаш» за 2017 год

Список связанных сторон АО «Атомэнергомаш» по состоянию на 31.12.2017

№	Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество связанного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается связанным	Доля участия связанного лица в уставном капитале Общества, %	Доля принадлежащих связанному лицу обыкновенных акций Общества, %
Основное хозяйственное общество					
1	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»	РФ, 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
2	Акционерное общество «Атомный энергопромышленный комплекс»	РФ, 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24	Лицо, которое имеет право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал АО «Атомэнергомаш»	99,045	99,045
Дочерние хозяйственные общества					
3	Акционерное общество «Свердловский научно-исследовательский институт химического машиностроения»	РФ, 620010, г. Екатеринбург, ул. Грибоедова, д. 32	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20% голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал общества	-	-
4	Открытое акционерное общество «Нижнетуринский машиностроительный завод «Вента»	РФ, 624222, г. Нижняя Тура Свердловской обл., ул. Малышева, д. 2а	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20% голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал общества	-	-
5	Акционерное общество «Научно-производственное объединение «Центральный научно-исследовательский институт технологии машиностроения»	РФ, 115088, г. Москва, ул. Шарикоподшипниковская, д. 4	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20% голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал общества	-	-
6	Акционерное общество «Отраслевое конструкторско-технологическое бюро по разработке современных технологий и производства изделий из стекла»	РФ, 141421, микрорайон Сходня, городской округ Химки Московской обл., ул. Первомайская, д. 56	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20% голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал общества	-	-
7	Акционерное общество «Русская ЭнергоМашиностроительная Компания»	РФ, 142103, Московская обл., г. Подольск, ул. Железнодорожная, д. 2, литера А1, помещение 46-47	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20% голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал общества	-	-
8	Акционерное общество «АЭМ-лизинг»	РФ, 115184, г. Москва, Озерковская набережная, д. 28, стр. 3, помещение 431	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20% голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал общества	0,937	0,937

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

№	Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество связанного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается связанным	Доля участия связанного лица в уставном капитале Общества, %	Доля принадлежащих связанному лицу обыкновенных акций Общества, %
9	Акционерное общество «Инжиниринговая компания «АЭМ-технологии»	РФ, 196655, г. Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Финляндская, д. 7	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20% голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал общества	-	-
10	Акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт атомного энергетического машиностроения»	115088, г. Москва, ул. Шарикоподшипниковская, д. 4, корп. 1А, пом. XII, эт. 8, комн. 2	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20% голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал общества	-	-
11	Акционерное общество «Институт физико-технических проблем»	РФ, 141980, г. Дубна, Московская обл., ул. Курчатова, д. 4	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20% голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал общества	-	-
12	Акционерное общество «Ордена Трудового Красного Знамени и ордена труда ЧССР опытное конструкторское бюро «ГИДРОПРЕСС»	РФ, 142103, г. Подольск Московской обл., ул. Орджоникидзе, д. 21	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20% голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал общества	-	-
13	Акционерное общество «Центральное конструкторское бюро машиностроения»	РФ, 190020, г. Санкт-Петербург, набережная Обводного канала, д. 138, корп. 1, лит. Б	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20% голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал общества	-	-
14	Акционерное общество «Опытное Конструкторское Бюро Машиностроения имени И.И. Африкантова»	РФ, 603074, г. Нижний Новгород, Бурнаковский пр., д. 15	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20% голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал общества	-	-
15	Акционерное общество «Специализированный научно-исследовательский институт приборостроения»	РФ, 123060, г. Москва, ул. Расплетина, д. 5	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20% голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал общества	-	-
16	Акционерное общество «Атомтрубопроводмонтаж»	РФ, 125362, г. Москва, Строительный проезд, д. 7А, корп. 10	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20% голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал общества	-	-
17	ATOMENERGOMASH CYPRUS LIMITED (АТОМЭНЕРГОМАШ САЙПРУС ЛИМИТЕД)	Elenion Building, 5 Themistokli Dervi Street, CY-1066 Nicosia, Cyprus	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на доли, составляющие уставный капитал общества	-	-
18	Акционерное общество «Государственный специализированный проектный институт»	РФ, 107078, Москва, ул. Новорязанская, д. 8а	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20% голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал общества	-	-

№	Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество связанного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается связанным	Доля участия связанного лица в уставном капитале Общества, %	Доля принадлежащих связанному лицу обыкновенных акций Общества, %
19	Liges s.r.o. (ООО «Лигес»)	110 00, Чехия, Прага 1, Тын 1049/3	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на доли, составляющие уставный капитал общества	-	-
20	ARAKO spol s. r.o. (ООО «АРАКО»)	Опава, Гвиездослава 2897/18, Чешская Республика	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на доли, составляющие уставный капитал общества	-	-
21	Акционерное общество «Опытный завод тугоплавких металлов и твердых сплавов»	РФ, 115230, г. Москва, Электролитный проезд, д.3А	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20% голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал общества	-	-
22	GARDEA, a.s. (АО «ГАРДЕА»)	ул. Оплеталова, д. 1015/55, Нове место, 11000, Прага, 1	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20% голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал общества	-	-
23	Открытое акционерное общество «Е4-Центрэнергомонтаж»	109012, г. Москва, Большой Черкасский пер., д. 8/6	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал общества	-	-
Зависимые хозяйственные общества					
24	Акционерное общество «Научно-производственное объединение «Центральный научно-исследовательский институт технологии машиностроения»	РФ, 115088, г. Москва, ул. Шарикоподшипниковская, д. 4	АО «Атомэнергомаш» вправе распоряжаться более чем 20% голосов, приходящихся на акции, составляющие уставный капитал общества	-	-
25	Общество с ограниченной ответственностью «Нефтегазспецстрой»	РФ, 105187, г. Москва, ул. Вольная, д. 28, стр. 3	АО «Атомэнергомаш» оказывает существенное влияние на деятельность Общества	-	-
26	Публичное акционерное общество «Машиностроительный завод ЗиО-Подольск»	РФ, 141103, Московская обл., г. Подольск, ул. Железнодорожная, д. 2	АО «Атомэнергомаш» оказывает существенное влияние на деятельность Общества	-	-
27	Акционерное общество «Инжиниринговая компания «ЗИОМАР»	РФ, 142103, Московская обл., г. Подольск, ул. Железнодорожная, д. 2	АО «Атомэнергомаш» оказывает существенное влияние на деятельность Общества	-	-
28	Акционерное общество «Опытное предприятие атомноэнергетического и нефтехимического машиностроения»	РФ, 142103, Московская обл., г. Подольск, ул. Железнодорожная, д. 2, литера А31, помещение 3, 10	АО «Атомэнергомаш» оказывает существенное влияние на деятельность Общества	-	-

№	Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество связанного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается связанным	Доля участия связанного лица в уставном капитале Общества, %	Доля принадлежащих связанному лицу обыкновенных акций Общества, %
29	Общество с ограниченной ответственностью «Турбинные технологии ААЭМ»	РФ, 142103, Московская обл., г. Подольск, ул. Железнодорожная, д. 2	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
30	Акционерное общество «Волгодонский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт атомного машиностроения»	РФ, 347371, Ростовская обл., г. Волгодонск, бульвар Великой Победы, д. 13	АО «Атомэнергомаш» оказывает существенное влияние на деятельность Общества	-	-
31	Акционерное общество «ВНИИАЭС АСУ ТП»	РФ, 109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
32	IES-EnergoStroyEngineering S.A.R.L.	Casablanca, 89 Bd. d'Anfa, Residence Ibnou Zaidoun B.	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
33	Chladici veze Praha, a.s. (АО «Хладици веже Прага»)	Прага 1, Политицких везню 912/10, почтовый код 110 00, Чешская Республика	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
34	HVCom s.r.o.	Прага 4, Браник, Псохлавцу 322, почтовый индекс 140 00, Чешская Республика	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
35	Общество с ограниченной ответственностью «Хладици Веже Прага – Киев»	Украина, 04050, г. Киев, ул. Мельникова, д. 12	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
36	Общество с ограниченной ответственностью «Хладици Веже – Восток»	РФ, 121069, Москва, Новинский бульвар, д. 18, строение 1, помещение VIII	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
37	Акционерное общество «Трест «СпецАтомЭнергоМонтаж»	РФ, 119017, г. Москва, Б. Толмачевский пер., д. 5, стр. 1	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
38	Акционерное общество «Строительно-монтажная компания Юг»	РФ, 119017, г. Москва, Б. Толмачевский пер., д. 5, стр. 1	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
39	Акционерное общество «РусАтомСтрой-Менеджмент»	РФ, 119017, г. Москва, Б. Толмачевский пер., д. 5, стр. 1	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
40	Ganz Engineering és Energetikai Gépgyártó Korlátolt Felelősségű Társaság Общество с ограниченной ответственностью «Ганз Инженерное и Энергетическое Машиностроение»	1087 Budapest, Kobanyai ut 21	АО «Атомэнергомаш» оказывает существенное влияние на деятельность Общества	-	-
41	Общество с ограниченной ответственностью «Литейный завод «ПетрозаводскМаш»	РФ, 185031, Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Зайцева, д. 65	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
42	Общество с ограниченной ответственностью «ПетрозаводскМаш – ТНП»	РФ, 185031, Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Зайцева, д. 65	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
43	Общество с ограниченной ответственностью «ПЗМ-Сервис»	РФ, 185031, Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Зайцева, д. 65	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
44	EMSS Holdings Limited ЭМСС ХОЛДИНГЗ ЛИМИТЕД	Themistokli Dervi, 5 ELENION Bulding, 2nd floor, 1066, Nicosia, Cyprus (Кипр)	АО «Атомэнергомаш» оказывает существенное влияние на деятельность Общества	-	-

№	Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество связанного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается связанным	Доля участия связанного лица в уставном капитале Общества, %	Доля принадлежащих связанному лицу обыкновенных акций Общества, %
45	Публичное акционерное общество «Энергомашспецсталь»	Украина, 84306, Донецкая область, г. Краматорск	АО «Атомэнергомаш» оказывает существенное влияние на деятельность Общества	-	-
46	UMP TRADING SA	Via Industria 16, CH-6850, Mendrisio, Switzerland	АО «Атомэнергомаш» оказывает существенное влияние на деятельность Общества	-	-
47	Общество с ограниченной ответственностью «АРАКО» (Limited Liability Company ARAKO)	РФ, 196655, г. Санкт-Петербург, г. Колпино, Территория Ижорский завод, д. 6/н, литер АА, помещение 7-Н, офис 211	АО «Атомэнергомаш» оказывает существенное влияние на деятельность Общества	-	-
48	Общество с ограниченной ответственностью «СКУ-Атом»	РФ, 123060, г. Москва, ул. Расплетина, д. 24	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
49	Общество с ограниченной ответственностью Медицинская компания «Медсанчасть»	РФ, 347360, Ростовская область, г. Волгодонск, Жуковское шоссе, д. 8	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
50	Общество с ограниченной ответственностью «Автотранс – А»	РФ, 347360, Ростовская область, г. Волгодонск, Жуковское шоссе, д. 10, корп. 1, офис 16	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
51	Общество с ограниченной ответственностью «АТОММАШ-СЕРВИС»	РФ, 347360, Ростовская область, г. Волгодонск, Жуковское шоссе, д. 10	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
Другие связанные стороны					
52	Акционерное общество «Дирекция единого заказа оборудования для АЭС»	РФ, 119180, г. Москва, ул. Б. Полянка, д. 25, стр. 1	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
53	Акционерное общество «Техснабэкспорт»	РФ, 115184, г. Москва, Озерковская наб., д. 28, стр. 3	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
54	Акционерное общество «ТЕНЕКС-Сервис»	РФ, 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 25, стр. 1	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
55	Акционерное общество «Русатом Оверсиз»	РФ, 115280, г. Москва, ул. Ленинская Слобода, д. 26	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	0,0179	0,0179
56	Общество с ограниченной ответственностью «Краун»	РФ, 115184, г. Москва, Озерковская набережная, д. 28, стр. 3	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
57	Акционерное общество Инжиниринговая компания «АСЭ»	РФ, 603006, г. Нижний Новгород, пл. Свободы, д. 3	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
58	Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»	РФ, 109507, г. Москва, ул. Ферганская, д. 25	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
59	Акционерное общество «Научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт энергетических технологий «АТОМПРОЕКТ»	РФ, 197183, Санкт-Петербург, ул. Савушкина, д. 82, литер А	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-

№	Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество связанного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается связанным	Доля участия связанного лица в уставном капитале Общества, %	Доля принадлежащих связанному лицу обыкновенных акций Общества, %
60	Акционерное общество «Гринатом»	РФ, 119017 г. Москва, ул. Б. Ордынка, д. 24	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
61	Акционерное общество «Атомстройэкспорт»	РФ, 603006, г. Нижний Новгород, пл. Свободы, д. 3	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
62	Общество с ограниченной ответственностью «АСЭ-Инжиниринг»	РФ, 127434, г. Москва, Дмитровское шоссе, д. 2, стр. 1	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
63	Акционерное общество «Атомкомплект»	РФ, 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 25, стр. 1	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
64	Акционерное общество «АтомКапитал»	РФ, 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
65	AKKUYU NÜKLEER ANONİM ŞİRKETİ (АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО АККУЮ НУКЛЕАР)	06510 Район Мустафа Кемаль, ул. 2159 / No: 14, Сёгутёзу, Чанкая, Анкара, Турция	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
66	ROSATOM FINANCE LTD	3036, Limassol, Cyprus, Christodoulou Chatzipavlou, 205 LOULOUPIS COURT, 2nd floor, Flat/Office 201	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
67	Акционерное общество «Наука и инновации»	РФ, 119180, г. Москва, Старомонетный пер., д. 26	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
68	INTERNEXCO GmbH (Интернекско ГмБХ)	General-Guissan-Strasse 6, 6303 Zug, Switzerland (Генерал Гизан Штрассе, 6, 6303 Цуг, Швейцария)	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-
69	RAOS Project Oy	Salmisaarenaukio 1, 00180 Helsinki, Finland	Принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Атомэнергомаш»	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к Пояснениям к бухгалтерской (финансовой) отчетности
АО «Атомэнергомаш» за 2017 год

1.1. Наличие и движение нематериальных активов (всего)

2017 г. (тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
		первоначальная (фактическая) стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло	Начислено амортизации по нематериальным активам с определенным сроком полезного использования	Убыток от обесценения	первоначальная (фактическая) стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	
										Первоначальная (фактическая) стоимость
Нематериальные активы – всего	5110	18 014	(3 948)	18	-	-	(4 942)	-	18 032	(8 890)
в том числе:										
Программы для ЭВМ, базы данных	5112	17 484	(3 472)	-	-	(4 933)	-	-	17 484	(8 405)
Товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5113	80	(26)	18	-	-	(9)	-	98	(35)
Прочие	5119	450	(450)	-	-	-	-	-	450	(450)

2016 г. (тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
		Первоначальная (фактическая) стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло	Начислено амортизации по нематериальным активам с определенным сроком полезного использования	Убыток от обесценения	Первоначальная (фактическая) стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения	
										Первоначальная (фактическая) стоимость
Нематериальные активы – всего	5100	7 108	(2 113)	10 906	-	-	(1 835)	-	18 014	(3 948)
в том числе:										
Программы для ЭВМ, базы данных	5102	6 578	(1 872)	10 906	-	-	(1 600)	-	17 484	(3 472)
Товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5103	80	(16)	-	-	-	(10)	-	80	(26)
Прочие	5109	450	(225)	-	-	-	(225)	-	450	(450)

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

2.1. Наличие и движение основных средств

2017 г. (тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
		Первоначальная (фактическая) стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло	Начислено амортизации	Переоценка		Первоначальная (фактическая) стоимость	Накопленная амортизация	
							Первоначальная (фактическая) стоимость	накопленная амортизация			
Здания, машины, оборудование и другие основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) – всего	5200	74 198	(62 283)	10 504	(3 457)	3 267	(8 057)	-	-	81 245	(67 073)
в том числе:											
Машины и оборудование	5203	56 138	(46 123)	10 504	(2 986)	2 796	(7 535)	-	-	63 656	(50 862)
Транспортные средства	5204	6 295	(6 295)	-	-	-	-	-	-	6 295	(6 295)
Другие виды основных средств	5206	11 765	(9 865)	-	(471)	471	(522)	-	-	11 294	(9 916)

2016 г. (тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
		Первоначальная (фактическая) стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло	Начислено амортизации	Переоценка		Первоначальная (фактическая) стоимость	Накопленная амортизация	
							Первоначальная (фактическая) стоимость	накопленная амортизация			
Здания, машины, оборудование и другие основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) – всего	5210	70 944	(54 770)	5 701	(2 447)	2 447	(9 960)	-	-	74 198	(62 283)
в том числе:											
Машины и оборудование	5213	52 855	(39 310)	5 701	(2 418)	2 418	(9 231)	-	-	56 138	(46 123)
Транспортные средства	5214	6 295	(6 295)	-	-	-	-	-	-	6 295	(6 295)
Другие виды основных средств	5216	11 794	(9 165)	-	(29)	29	(729)	-	-	11 765	(9 865)

3.1. Наличие и движение запасов

2017 г. (тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На начало года		Изменения за период		На конец периода	
		себестоимость ^а	величина резерва под снижение стоимости ^а	резерв под снижение стоимости (выбыло) ^а	убытков от снижения стоимости ^а	себестоимость ^а	величина резерва под снижение стоимости ^а
Запасы — всего	5400	461 161	-	-	-	310 510	-
в том числе:							
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	369	-	-	-	5 295	-
затраты в незавершенном производстве	5402	48 317	-	-	-	57 902	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5403	236 060	-	-	-	236 060	-
товары отгруженные	5404	176 415	-	-	-	11 253	-
прочие запасы и затраты	5405	-	-	-	-	-	-

2016 г. (тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На начало года		Изменения за период		На конец периода	
		себестоимость ^а	величина резерва под снижение стоимости ^а	резерв под снижение стоимости (выбыло) ^а	убытков от снижения стоимости ^а	себестоимость ^а	величина резерва под снижение стоимости ^а
Запасы — всего	5420	379 677	-	-	-	461 161	-
в том числе:							
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5421	1 835	-	-	-	369	-
затраты в незавершенном производстве	5422	4 866	-	-	-	48 317	-
готовая продукция и товары для перепродажи	5423	1 354	-	-	-	236 060	-
товары отгруженные	5424	371 622	-	-	-	176 415	-
прочие запасы и затраты	5425	-	-	-	-	-	-

^а Указывается сальдо на начало периода по соответствующим счетам в разрезе групп (видов) запасов. Группы (виды) запасов принимаются в соответствии с расшифровкой по графе «Наименование показателя». По группе запасов «Сырье, материалы и другие аналогичные ценности» показываются данные за исключением сырья и материалов, предназначенных для создания внеоборотных активов (АНАЛИТИКА 01,03,04,08 СПРАВОЧНИКА 2018 ЕПС).

^а Рассчитанное значение должно совпадать с данными бухгалтерского учета по соответствующей группе запасов (сальдо на конец периода). По группе запасов «Сырье, материалы и другие аналогичные ценности» показываются данные за исключением сырья и материалов, предназначенных для создания внеоборотных активов.

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

4.1. Наличие и движение финансовых вложений

2017 г. (тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На начало года		поступило	Изменения за период		На конец периода			
		первоначальная стоимость	накопленная коррективка ^а		выбыло (погашено) первоначальная стоимость	накопленная коррективка	доведение первоначальной стоимости до номинальной	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная коррективка ^а
Долгосрочные — всего	5301	30 442 967	(7 692 220)	14 267 867	(5 789 096)	307 462	-	(24 000)	38 921 738	(7 408 758)
в том числе:										
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций	53011	30 343 855	(7 617 108)	8 945 397	(466 626)	307 462	-	-	38 822 626	(7 309 646)
Инвестиции в дочерние общества	530111	30 190 330	(7 473 183)	8 345 397	(466 626)	307 462	-	-	38 069 101	(7 165 721)
Инвестиции в зависимые общества	530112	143 925	(143 925)	600 000	-	-	-	-	743 925	(143 925)
Инвестиции в другие организации	530113	9 600	-	-	-	-	-	-	9 600	-
Предоставленные займы	53013	99 112	(75 112)	5 322 470	(5 322 470)	-	-	(24 000)	99 112	(99 112)
Краткосрочные — всего	5305	31 460 276	(6 101 265)	50 581 720	(47 036 220)	2 750 755	-	(3 337 428)	35 005 776	(6 687 938)
в том числе:										
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций	53051	4 469 024	(2 895 536)	466 626	(4 295 024)	2 721 536	-	(466 626)	640 626	(640 626)
Предоставленные займы	53053	26 917 289	(3 180 946)	22 859 098	(29 389 888)	29 219	-	(2 870 802)	20 386 499	(6 022 529)
Прочие	53054	73 963	(24 783)	27 255 996	(13 351 308)	-	-	-	13 978 651	(24 783)
Приобретенные права требований	530542	73 963	(24 783)	-	-	-	-	-	73 963	(24 783)
Депозитные вклады	530544	-	-	27 255 996	(13 351 308)	-	-	-	13 904 688	-
Финансовых вложений — итого	5300	61 903 243	(13 793 485)	64 849 587	(52 825 316)	3 058 217	-	(3 361 428)	73 927 514	(14 096 696)

2016 г. (тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На начало года		поступило	Изменения за период		На конец периода			
		первоначальная стоимость	накопленная коррективка ^а		выбыло (погашено) первоначальная стоимость	накопленная коррективка	доведение первоначальной стоимости до номинальной	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная коррективка ^а
Долгосрочные — всего	5311	30 494 694	(6 463 273)	26 273 954	(26 325 681)	1 177 944	-	(2 406 891)	30 442 967	(7 692 220)
в том числе:										
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций	53111	22 899 909	(6 388 161)	12 748 670	(5 304 724)	1 177 944	-	(2 406 891)	30 343 855	(7 617 108)
Инвестиции в дочерние общества	531111	22 714 784	(6 212 636)	12 748 670	(5 273 124)	1 146 344	-	(2 406 891)	30 190 330	(7 473 183)
Инвестиции в зависимые общества	531112	175 525	(175 525)	-	(31 600)	31 600	-	-	143 925	(143 925)

Наименование показателя	Код	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
		первоначальная стоимость	накопленная корректура*	поступило	выбыло (погашено)	доведение первоначальной стоимости до номинальной	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректура*	
Инвестиции в другие организации	531113	9 600	-	-	-	-	-	9 600	-	
Предоставленные займы	53113	7 594 785	(75 112)	13 525 284	(21 020 957)	-	-	99 112	(75 112)	
Краткосрочные – всего	5315	22 410 789	(3 266 305)	40 141 911	(31 092 424)	80 331	-	(2 915 291)	31 460 276	(6 101 265)
в том числе:										
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций	53151	301 286	(119 543)	4 295 124	(127 386)	-	-	(2 775 993)	4 469 024	(2 895 536)
Инвестиции в дочерние общества	531511	174 000	(119 543)	4 295 124	(100)	-	-	(2 775 993)	4 469 024	(2 895 536)
Инвестиции в зависимые общества	531512	127 286	-	-	(127 286)	-	-	-	-	-
Инвестиции в другие организации	531513	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	53153	22 084 720	(3 121 979)	35 797 607	(30 965 038)	80 331	-	(139 298)	26 917 289	(3 180 946)
Прочие	53154	24 783	(24 783)	49 180	-	-	-	-	73 963	(24 783)
Приобретенные права требований	531542	24 783	(24 783)	49 180	-	-	-	-	73 963	(24 783)
Финансовых вложений – итого	5310	52 905 483	(9 729 578)	66 415 865	(57 418 105)	1 258 275	-	(5 322 182)	61 903 243	(13 793 485)

4.2. Резерв под обесценение финансовых вложений

2017 г. (тыс. руб.)

Наименование показателя	На начало года	Величина резерва, созданного в отчетном году	Величина резерва, признанного прочим доходом отчетного периода	Сумма резерва, использованного в отчетном году	Перевод долгосрочные/ краткосрочные	На конец периода
Долгосрочные ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, – всего	7 692 220	24 000	-	-	(307 462)	7 408 758
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций	7 617 108	-	-	-	(307 462)	7 309 646
Предоставленные займы	75 112	24 000	-	-	-	99 112
Краткосрочные ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	6 101 265	3 029 966	(25 219)	(2 725 536)	307 462	6 687 938
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций	2 895 536	159 164	-	(2 721 536)	307 462	640 626
Предоставленные займы	3 180 946	2 870 802	(25 219)	(4 000)	-	6 022 529
Прочие	24 783	-	-	-	-	24 783
Приобретенные права требований	24 783	-	-	-	-	24 783

Наименование показателя	на начало года	величина резерва, созданного в отчетном году	величина резерва, признанного прочим доходом отчетного периода	сумм резерва, использованного в отчетном году	перевод долгосрочные/ краткосрочные	на конец периода
Долгосрочные ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, – всего	6 463 273	2 406 891	(1 177 944)	-	-	7 692 220
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций	6 388 161	2 406 891	(1 177 944)	-	-	7 617 108
Предоставленные займы	75 112	-	-	-	-	75 112
Краткосрочные ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	3 266 305	2 915 291	(80 331)	-	-	6 101 265
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций	119 543	2 775 993	-	-	-	2 895 536
Предоставленные займы	3 121 979	139 298	(80 331)	-	-	3 180 946
Прочие	24 783	-	-	-	-	24 783
Приобретенные права требований	24 783	-	-	-	-	24 783

5.1.1. Наличие и движение дебиторской задолженности, показанной во внеоборотных активах

2017 г. (тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На начало года		Изменения за период		На конец периода	
		учетная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	создание резерва по сомнительным долгам	использование (корректировка) резерва по сомнительным долгам	учетная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность, показанная во внеоборотных активах, всего	5501	9 150 333	-	-	-	34 403 829	-
Нематериальные активы	5502	1 520	-	-	-	1 520	-
в том числе:							
долгосрочные авансы выданные поставщикам НМА	55021	-	-	-	-	-	-
краткосрочные авансы выданные поставщикам НМА	55022	1 520	-	-	-	1 520	-
Прочие внеоборотные активы	5505	9 148 813	-	-	-	34 402 309	-
в том числе:							
долгосрочные покупатели и заказчики	55053	674 594	-	-	-	582 367	-
авансы выданные прочим поставщикам и подрядчикам	55054	3 150 919	-	-	-	25 954 028	-
прочие дебиторы:	55055	5 323 300	-	-	-	7 865 914	-
в том числе							
расчеты с комитентами (принципалами) по агентским договорам	550551	5 229 948	-	-	-	7 772 562	-
расчеты по претензиям	550552	93 352	-	-	-	93 352	-

2016 г. (тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На начало года		Изменения за период		На конец периода	
		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	создание резерва по сомнительным долгам	использование (корректировка) резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность, показанная во внеоборотных активах, всего	5521	6 258 737	-	-	-	9 150 333	-
Нематериальные активы	5522	1 531	-	-	-	1 520	-
в том числе:							
долгосрочные авансы выданные поставщикам НМА	55221	-	-	-	-	-	-
краткосрочные авансы выданные поставщикам НМА	55222	1 531	-	-	-	1 520	-
Прочие внеоборотные активы	5525	6 257 206	-	-	-	9 148 813	-
в том числе:							
долгосрочные покупатели и заказчики	55253	904 866	-	-	-	674 594	-
авансы выданные прочим поставщикам и подрядчикам	55254	2 012 519	-	-	-	3 150 919	-
прочие дебиторы	55255	3 339 821	-	-	-	5 323 300	-
в том числе							
расчеты с комитентами (принципалами) по агентским договорам	552552	3 339 821	-	-	-	5 229 948	-
расчеты по претензиям	550552	-	-	-	-	93 352	-

5.1.2. Наличие и движение дебиторской задолженности, показанной в оборотных активах

2017 г. (тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На начало года		Изменения за период		На конец периода	
		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	создание резерва по сомнительным долгам	использование (корректировка) резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Краткосрочная дебиторская задолженность, показанная в оборотных активах, всего	5510	12 546 143	(1 395 193)	(4 619 099)	117 868	22 502 465	(5 896 424)
в том числе:							
покупатели и заказчики	5511	2 998 293	(127 412)	(1 034 877)	54 637	5 026 844	(1 107 652)
авансы выданные прочим поставщикам и подрядчикам	5512	3 848 076	(43 920)	-	34 220	1 738 965	(9 700)
участники консолидированной группы налогоплательщиков	5513	3 103	-	-	-	3 326	-
не предъявленная к оплате начисленная выручка	5514	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы:	5515	5 696 671	(1 223 861)	(3 584 222)	29 011	15 733 330	(4 779 072)
в том числе							
проценты по финансовым вложениям к получению	55151	3 123 080	(954 617)	(1 120 046)	16 093	2 229 168	(2 058 570)
прочие дебиторы	55152	2 573 591	(269 244)	(2 464 176)	12 918	13 504 162	(2 720 502)

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

2016 г. (тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	На начало года		Изменения за период		На конец периода	
		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	создание резерва по сомнительным долгам	использование (корректировка) резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Краткосрочная дебиторская задолженность, показанная в оборотных активах, всего	5530	14 934 185	(872 344)	(641 699)	118 850	12 546 143	(1 395 193)
в том числе:							
покупатели и заказчики	5531	5 376 194	(129 563)	-	2 151	2 998 293	(127 412)
авансы выданные прочим поставщикам и подрядчикам	5532	5 616 617	(127 535)	(9 700)	93 315	3 848 076	(43 920)
участники консолидированной группы налогоплательщиков	5533	403 963	-	-	-	3 103	-
не предъявленная к оплате начисленная выручка	5534	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы:	5535	3 537 411	(615 246)	(631 999)	23 384	5 696 671	(1 223 861)
в том числе							
проценты по финансовым вложениям к получению	55351	1 597 826	(596 774)	(381 069)	23 226	3 123 080	(954 617)
прочие дебиторы	55152	1 939 585	(18 472)	(250 930)	158	2 573 591	(269 244)

5.2. Наличие и движение кредиторской задолженности

2017 г. (тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Остаток на конец года
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	52 202 963	73 246 429
в том числе:			
поставщики и подрядчики	5552	617 070	535 853
авансы полученные	5553	46 101 679	63 184 022
прочие кредиторы:	5557	5 484 214	9 526 554
в том числе			
НДС с авансов выданных	55571	160 914	1 103 603
расчеты по агентским договорам	55572	5 229 948	8 329 599
расчеты по претензиям	55573	93 352	93 352
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	9 213 011	18 709 332
в том числе:			
поставщики и подрядчики	5561	1 818 978	3 119 542
авансы полученные	5562	5 995 643	6 001 123
задолженность перед персоналом организации	5563	111	161
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5564	70	37
задолженность по налогам и сборам	5565	484 448	430
НДС с авансов выданных	5566	554 618	163 959
прочие кредиторы	5567	359 143	9 424 080
Итого	5568	61 415 974	91 955 761

2016 г. (тыс. руб.)

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Остаток на конец года
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5571	39 580 284	52 202 963
в том числе:			
поставщики и подрядчики	5572	828 505	617 070
авансы полученные	5573	35 337 963	46 101 679
прочие кредиторы:	5577	3 413 816	5 484 214
в том числе			
НДС с авансов выданных	55771	73 995	160 914
расчеты по агентским договорам	55772	3 339 821	5 229 948
расчеты по претензиям	55773	–	93 352
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5580	12 425 605	9 213 011
в том числе:			
поставщики и подрядчики	5581	5 216 944	1 818 978
авансы полученные	5582	6 312 048	5 995 643
задолженность перед персоналом организации	5583	15	111
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5584	86	70
задолженность по налогам и сборам	5585	76 850	484 448
НДС с авансов выданных	5586	614 885	554 618
прочие кредиторы	5587	204 777	359 143
Итого	5589	52 005 889	61 415 974

6. Выданные поручительства

(тыс. руб.)

Наименование организаций, за которые выданы поручительства	Характер обязательств, по которым выданы поручительства	Срок действия поручительства	Характер отношений с организацией	Сумма поручительства по состоянию		
				на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
Atomenergomash Cyprus	возврат суммы займа	19.12.2016	ДЗО	–	–	317
ПАО «ЭМСС»	возврат суммы займа	31.03.2016	ДЗО	576 002	609 292	728 827
ПАО «ЭМСС»	возврат суммы займа	31.03.2016	ДЗО	627 842	664 128	794 421
ПАО «ЭМСС»	возврат суммы займа	31.03.2016	ДЗО	864 003	913 938	1 093 241
АО «ЦКБМ»	возврат авансового платежа	31.01.2017	ДЗО	–	365 753	456 809
ПАО «ЭМСС»	возврат суммы займа	31.03.2016	ДЗО	4 579 216	4 822 224	5 794 175
Atomenergomash Cyprus	возврат суммы займа	31.12.2017	ДЗО	–	–	12 356 533
ПАО «ЗиО-Подольск»	возврат авансового платежа	30.12.2017	ДЗО	–	387 080	64 900

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Наименование организаций, за которые выданы поручительства	Характер обязательств, по которым выданы поручительства	Срок действия поручительства	Характер отношений с организацией	Сумма поручительства по состоянию		
				на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
ПАО «ЗиО-Подольск»	выполнение обязательств по договору	30.04.2017	ДЗО	–	64 900	387 080
АО «ЦКБМ»	возврат авансового платежа	30.05.2017	ДЗО	144 716	134 092	167 475
Arako spol s.r.o	возврат суммы займа	31.03.2016	ДЗО	–	–	318 789
ПАО «ЗиО-Подольск»	выполнение обязательств по договору	14.07.2017	ДЗО	–	293 112	293 112
ПАО «ЗиО-Подольск»	выполнение обязательств по договору	14.01.2016	ДЗО	–	–	271 400
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору	20.11.2016	ДЗО	–	–	1 062 469
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору	20.11.2016	ДЗО	–	–	75 891
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору	25.02.2017	ДЗО	–	–	1 521 265
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору	25.02.2017	ДЗО	106 710	158 260	190 158
АО «ЮМП Трейдинг»	выполнение обязательств по договору	26.07.2016	ДЗО	–	–	117 673
ООО «НГСС»	выполнение обязательств по договору	31.01.2016	ДЗО	–	–	247 245
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору	13.10.2016	ДЗО	–	–	473 060
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору	30.04.2017	ДЗО	–	–	59 133
АО Трест САЭМ	выполнение обязательств по договору	02.07.2020	ДЗО	–	–	156 737
Atomenergomash Cyprus	возврат суммы займа	31.01.2021	ДЗО	10 944 038	11 524 811	5 492 665
Atomenergomash Cyprus	возврат суммы займа	01.03.2022	ДЗО	11 500 000	11 500 000	–
АО Трест САЭМ	выполнение обязательств по договору	30.10.2020	ДЗО	–	5 836	–
АО «АТМ»	Исполнение обязательств по договору работ/услуг	14.02.2017	ДЗО	–	3 960	–

Наименование организаций, за которые выданы поручительства	Характер обязательств, по которым выданы поручительства	Срок действия поручительства	Характер отношений с организацией	Сумма поручительства по состоянию		
				на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
АО «АТМ»	Исполнение обязательств по договору работ/услуг	14.02.2017	ДЗО	-	660	-
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	01.03.2017	ДЗО	-	17 596	-
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	01.03.2017	ДЗО	-	50 925	-
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	01.03.2017	ДЗО	-	14 550	-
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	01.03.2017	ДЗО	-	15 225	-
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	29.01.2017	ДЗО	-	19 300	-
ПАО «ЗиО-Подольск»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	10.01.2029	ДЗО	2 776 110	2 572 308	-
ПАО «ЗиО-Подольск»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	30.04.2024	ДЗО	2 433 379	2 562 513	-
АО «ИК «ЗИОМАР»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	01.03.2017	ДЗО	-	77 326	-
АО «АТМ»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	18.10.2020	ДЗО	244	244	-
АО «АТМ»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	27.11.2018	ДЗО	29 952	-	-

Наименование организаций, за которые выданы поручительства	Характер обязательств, по которым выданы поручительства	Срок действия поручительства	Характер отношений с организацией	Сумма поручительства по состоянию		
				на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	29.07.2018	ДЗО	25 227	-	-
АО «ИК «ЗИОМАР»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	29.07.2019	ДЗО	240 039	-	-
ПАО «ЭМСС»	договору поставки оборудования	27.11.2018	ДЗО	7 488	-	-
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки	28.07.2018	ДЗО	55 872	-	-
АО «АТМ»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	30.03.2018	ДЗО	9 220	-	-
АО «АТМ»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	29.07.2018	ДЗО	7 500	-	-
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	29.04.2018	ДЗО	9 220	-	-
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	30.03.2018	ДЗО	15 311	-	-
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	29.07.2018	ДЗО	45 000	-	-
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	29.04.2018	ДЗО	55 320	-	-
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	15.03.2018	ДЗО	8 672	-	-
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	30.03.2018	ДЗО	5 109	-	-
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	30.03.2018	ДЗО	23 200	-	-

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Наименование организаций, за которые выданы поручительства	Характер обязательств, по которым выданы поручительства	Срок действия поручительства	Характер отношений с организацией	Сумма поручительства по состоянию		
				на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	15.03.2018	ДЗО	2 250	-	-
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	18.10.2020	ДЗО	8 559	-	-
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	15.02.2018	ДЗО	244	-	-
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	14.11.2019	ДЗО	724	-	-
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	28.07.2018	ДЗО	13 968	-	-
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	31.01.2018	ДЗО	1 549	-	-
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	28.01.2018	ДЗО	16 801	-	-
ПАО «ЭМСС»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	28.01.2018	ДЗО	4 200	-	-
АО «АТМ»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	19.10.2020	ДЗО	15 003	-	-
АО «АТМ»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	27.10.2018	ДЗО	46 321	-	-
АО «АТМ»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	14.07.2018	ДЗО	5 530	-	-
АО «АТМ»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	27.09.2018	ДЗО	13 859	-	-
АО «АТМ»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	19.05.2018	ДЗО	172 210	-	-

Наименование организаций, за которые выданы поручительства	Характер обязательств, по которым выданы поручительства	Срок действия поручительства	Характер отношений с организацией	Сумма поручительства по состоянию		
				на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
АО «АТМ»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	29.05.2018	ДЗО	34 387	-	-
АО «АТМ»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	30.01.2019	ДЗО	45 159	-	-
АО «ИК «ЗИОМАР»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	31.10.2018	ДЗО	50 000	-	-
АО «АТМ»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	28.08.2018	ДЗО	7 011	-	-
АО «АТМ»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	28.07.2019	ДЗО	62 200	-	-
АО «АТМ»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	01.09.2025	ДЗО	3 242 652	-	-
АО «АТМ»	выполнение обязательств по договору поставки оборудования	31.12.2017	ДЗО	27 320	-	-
Итого				38 859 337	36 778 033	32 123 375

7. Полученные поручительства

(тыс. руб.)

Организация-поручитель	Вид актива, по которому получено поручительство	Срок действия поручительства	Сумма поручительства по состоянию		
			на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
ОАО Банк Зенит	обеспечение исполнения обязательств по договору	14.02.2016	-	-	10 360
ОАО Банк Зенит	аванс выданный	14.01.2016	-	-	15 540
КБ «МИА» (ОАО)	аванс выданный	29.01.2016	-	-	9 700
КБ «МИА» (ОАО)	обеспечение исполнения обязательств по договору	29.01.2016	-	-	2 425
АО «Атомэнергпром»	обеспечение исполнения обязательств по договору	16.04.2016	-	-	2 380
АО «Атомэнергпром»	обеспечение исполнения обязательств по договору	16.04.2016	-	-	1 190
Банк ГПБ (АО)	аванс выданный	11.04.2016	-	-	910
Газпромбанк АБ ЗАО	обеспечение исполнения обязательств по договору	02.04.2018	28 000	28 000	28 000
Газпромбанк АБ ЗАО	аванс выданный	29.07.2016	-	-	47 460
Газпромбанк АБ ЗАО	аванс выданный	29.07.2016	-	-	23 716
Газпромбанк АБ ЗАО	аванс выданный	30.11.2017	-	23 716	23 716

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Организация-поручитель	Вид актива, по которому получено поручительство	Срок действия поручительства	Сумма поручительства по состоянию		
			на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
Газпромбанк АБ ЗАО	аванс выданный	30.11.2017	-	47 460	47 460
ЗАО АКБ «Алеф-Банк»	аванс выданный	30.03.2016	-	-	14 385
ЗАО АКБ «Алеф-Банк»	обеспечение исполнения обязательств по договору	30.03.2016	-	-	2 398
ЗАО АКБ «НОВИКОМБАНК»	обеспечение исполнения обязательств по договору	11.01.2016	-	-	1 526
КБ «Русский Международный банк» ЗАО	обеспечение исполнения обязательств по договору	02.11.2017	-	5 948	5 948
КБ «Русский Международный банк» ЗАО	аванс выданный	02.11.2017	-	-	4 898
Московский филиал ОАО «АБ «РОССИЯ»	обеспечение исполнения обязательств по договору	28.02.2017	-	4 094	4 094
Московский филиал ОАО «АБ «РОССИЯ»	обеспечение исполнения обязательств по договору	30.06.2022	41 175	41 175	41 175
Московский филиал ОАО «АБ «РОССИЯ»	аванс выданный	28.02.2016	-	-	12 282
Московский филиал ОАО «АБ «РОССИЯ»	аванс выданный	30.06.2022	41 175	41 175	41 175
АКБ «Абсолют Банк» (ОАО)	обеспечение исполнения обязательств по договору	29.07.2021	-	-	25 691
АКБ «Абсолют Банк» (ОАО)	обеспечение исполнения обязательств по договору	29.04.2022	-	-	25 691
АКБ «Абсолют Банк» (ОАО)	обеспечение исполнения обязательств по договору	29.01.2023	-	-	25 691
АКБ «Абсолют Банк» (ОАО)	обеспечение исполнения обязательств по договору	29.12.2023	-	-	25 691
ПАО Сбербанк	обеспечение исполнения обязательств по договору	20.03.2016	-	-	21 855
АО «Атомэнергопром»	займ выданный	29.02.2016	-	-	21 864 810
АО «Атомэнергопром»	займ выданный	29.02.2016	-	-	21 864 810
АО «Атомэнергопром»	займ выданный	29.02.2016	-	-	21 864 810
АО «Атомэнергопром»	обеспечение исполнения обязательств по договору	30.08.2019	33 238	15 274	-
АО «Атомэнергопром»	обеспечение исполнения обязательств по договору	30.11.2018	-	19 400	-
АО «Атомэнергопром»	обеспечение исполнения обязательств по договору	30.05.2017	-	4 850	-
АО «Атомэнергопром»	обеспечение исполнения обязательств по договору	30.11.2018	31 273	13 403	-
Банк ГПБ (АО)	аванс выданный	01.03.2017	-	21 613	-
Банк ГПБ (АО)	аванс выданный	01.03.2017	-	43 252	-
ЗАО АКБ «НОВИКОМБАНК»	обеспечение исполнения обязательств по договору	03.04.2017	-	2 086	-
ЗАО АКБ «НОВИКОМБАНК»	обеспечение исполнения обязательств по договору	30.10.2018	2 069	2 069	-
ЗАО АКБ «НОВИКОМБАНК»	обеспечение исполнения обязательств по возврату авансового платежа	30.07.2018	6 286	6 286	-
ЗАО АКБ «НОВИКОМБАНК»	обеспечение исполнения обязательств по возврату авансового платежа	30.07.2018	3 709	3 709	-
ЗАО АКБ «НОВИКОМБАНК»	обеспечение исполнения обязательств по возврату авансового платежа	30.07.2018	3 709	3 709	-
ЗАО АКБ «НОВИКОМБАНК»	обеспечение исполнения обязательств по возврату авансового платежа	30.07.2018	3 141	3 141	-
ЗАО АКБ «НОВИКОМБАНК»	обеспечение исполнения обязательств по возврату авансового платежа	30.07.2018	1 699	1 699	-

Организация-поручитель	Вид актива, по которому получено поручительство	Срок действия поручительства	Сумма поручительства по состоянию		
			на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
Московский филиал ОАО «АБ «РОССИЯ»	обеспечение исполнения обязательств по договору	31.01.2017	-	360	-
Московский филиал ОАО «АБ «РОССИЯ»	обеспечение исполнения обязательств по договору	31.07.2017	-	60	-
Московский филиал ОАО «АБ «РОССИЯ»	аванс выданный	31.03.2017	-	17 787	-
КБ «ЮНИАСТРУМ БАНК» (ООО)	обеспечение исполнения обязательств по договору	18.02.2019	24 856	24 856	-
ПАО «ИнтехБанк»	обеспечение исполнения обязательств по возврату авансового платежа	30.01.2017	-	2 584	-
АО «Атомэнергопром»	обеспечение исполнения обязательств по договору	19.04.2020	9 896	-	-
АО «Атомэнергопром»	обеспечение исполнения обязательств по договору	30.01.2018	4	-	-
АО «Атомэнергопром»	обеспечение исполнения обязательств по договору	30.01.2018	221	-	-
АО «Атомэнергопром»	обеспечение исполнения обязательств по договору	30.01.2018	10	-	-
АО «Атомэнергопром»	обеспечение исполнения обязательств по возврату авансового платежа	19.04.2020	495	-	-
ПАО «БАНК «САНКТ-ПЕТЕРБУРГ»	обеспечение исполнения обязательств по договору	16.09.2019	1 526	-	-
Банк ГПБ (АО)	обеспечение исполнения обязательств по возврату авансового платежа	30.07.2018	9 802	-	-
БАНК ВТБ (ПАО)	обеспечение исполнения обязательств по возврату авансового платежа	29.07.2021	101 520	-	-
БАНК ВТБ (ПАО)	обеспечение исполнения обязательств по возврату авансового платежа	29.07.2021	20 304	-	-
АКБ «Абсолют Банк» (ПАО)	обеспечение исполнения обязательств по возврату авансового платежа	12.01.2018	34 663	-	-
АО «Атомэнергопром»	обеспечение исполнения обязательств по возврату авансового платежа	30.05.2022	44 043	-	-
АО «Атомэнергопром»	обеспечение исполнения обязательств по возврату авансового платежа	06.09.2024	26 928	-	-
АО «Атомэнергопром»	обеспечение исполнения обязательств по возврату авансового платежа	24.07.2021	2 225	-	-
АО «Атомэнергопром»	обеспечение исполнения обязательств по договору	30.05.2022	22 254	-	-
АО «Атомэнергопром»	обеспечение исполнения обязательств по договору	30.05.2022	43 253	-	-
АО «Райффайзенбанк»	обеспечение исполнения обязательств по договору	30.03.2018	4 500	-	-
Банк ГПБ (АО)	обеспечение исполнения обязательств по возврату авансового платежа	30.07.2018	19 615	-	-
Итого			561 589	377 706	66 059 787

8.1. Доходные операции и сальдо расчетов с компаниями

2017 г. (тыс. руб.)

Характер отношений со связанной стороной, виды операций, наименование связанной стороны	Сальдо расчетов с компаниями на начало года	Поступление денежных средств и прочего возмещения	Признание дохода	Сальдо расчетов с компаниями на конец отчетного периода	Резерв по сомнительным долгам на конец отчетного периода	Величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам	Форма расчетов
Продажа товаров	(49 473 365)	(22 666 477)	7 134 198	(65 005 644)	-	-	-
Зависимые общества	(2 165 924)	-	168	(2 165 756)	-	-	-
ООО «ААЭМ»	(2 165 924)	-	168	(2 165 756)	-	-	денежная
Другие связанные стороны	(47 307 441)	(22 666 477)	7 134 030	(62 839 888)	-	-	-
АО «АККУЮ НУКЛЕАР»	(33 982 492)	(19 013 119)	-	(52 995 611)	-	-	денежная
АО «АТОМПРОЕКТ»	-	-	-	-	-	-	денежная
АО «АСЭ»	(48 112)	(173 451)	709 843	488 280	-	-	денежная
АО «Атомэнергопроект»	(28 833)	(560 424)	842 779	253 522	-	-	денежная
АО «ДЕЗ»	(7 042 252)	(2 262 503)	5 131 017	(4 173 738)	-	-	денежная
АО ИК «АСЭ»	3 764	(24 254)	6 900	(13 590)	-	-	денежная
АО «Концерн «Росэнергоатом»	189 235	(632 726)	443 491	-	-	-	денежная
АО «РАОС Проект»	(6 398 751)	-	-	(6 398 751)	-	-	денежная
Оказание услуг, работ	718 758	(15 831)	340 703	1 043 630	(1 036 427)	-	-
Дочерние общества	96 935	(3 824)	192 291	285 402	(281 222)	-	-
Атомэнергопроект Сайпрус Лимитед	93 972	-	187 250	281 222	(281 222)	-	денежная
АО «ОКБМ Африкантов»	-	(1 055)	1 610	555	-	-	денежная
АО «ЦКБМ»	5	(91)	136	50	-	-	денежная
АРАКО spol. s r.o.	-	-	2	2	-	-	денежная
АО «АТМ»	2 958	(913)	1 148	3 193	-	-	денежная
АО «АЭМ-технологии»	-	(648)	940	292	-	-	денежная
АО «СвердНИИхиммаш»	-	(74)	105	31	-	-	денежная
АО «СНИИП»	-	(53)	53	-	-	-	денежная
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	-	(990)	1 047	57	-	-	денежная
Зависимые общества	621 823	(11 087)	144 565	755 301	(755 205)	-	-
ПАО «ЗИО-Подольск»	9 331	(9 403)	152	80	-	-	денежная
ООО «ААЭМ»	-	(58)	58	-	-	-	денежная
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	-	(16)	31	15	-	-	денежная
ООО «НГСС»	1 550	-	-	1 550	(1 550)	-	денежная
ПАО «Энергомашспецсталь»	609 667	(194)	144 182	753 655	(753 655)	-	денежная
АО «ИК «ЗИОМАР»	3	(144)	141	-	-	-	денежная
ООО Ганз Инжиниринг и Энергетика	1 272	(1 272)	1	1	-	-	денежная
Другие связанные стороны	-	(920)	3 847	2 927	-	-	-
АО «Концерн «Росэнергоатом»	-	(920)	3 847	2 927	-	-	денежная
Прочие доходы	(3 123 841)	(16 620 818)	7 551 906	(12 192 753)	(2 730 247)	-	-
Дочерние общества	1 238 516	(4 918 767)	6 102 365	2 422 114	(1 503 996)	-	-
Атомэнергопроект Сайпрус Лимитед	328 629	-	1 171 352	1 499 981	(1 499 981)	-	денежная
АО «АЭМ-лизинг»	450 000	(224)	224	450 000	-	-	денежная
АО «АЭМ-Технологии»	180 922	(96 874)	104 666	188 714	-	-	денежная
АО «Вента»	71	-	-	71	(71)	-	денежная
АО «СвердНИИхиммаш»	404	-	-	404	-	-	денежная
АО «СНИИП»	(510)	(102 684)	103 194	-	-	-	денежная
АО «ЦКБМ»	228 000	(37 608)	37 608	228 000	-	-	денежная
АО «АТМ»	51 000	(1 571)	1 571	51 000	-	-	денежная
АО «ВНИИАМ»	-	(873)	873	-	-	-	денежная

2016 г. (тыс. руб.)

Характер отношений со связанной стороной, виды операций, наименование связанной стороны	Сальдо расчетов с компаниями на начало года	Поступление денежных средств и прочего возмещения	Признание дохода	Сальдо расчетов с компаниями на конец отчетного периода	Резерв по сомнительным долгам на конец отчетного периода	Величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам	Форма расчетов
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	-	(3 643 384)	3 643 384	-	-	-	денежная
АО «ОКТБ ИС»	-	(285)	285	-	-	-	денежная
ООО «АЭМ-активы»	-	(1 035 225)	1 035 225	-	-	-	денежная, недежная
АО «ОКБМ Африкантов»	-	(39)	39	-	-	-	денежная
АО «ОЗТМ и ТС»	-	-	3 944	3 944	(3 944)	-	денежная
Зависимые общества	1 040 813	(55 968)	316 461	1 301 306	(1 223 791)	-	-
АО «РАС-Менеджмент»	10 294	-	2 387	12 681	(12 681)	-	денежная
АО «СМК Юг»	216	-	-	216	(216)	-	денежная
ПАО «ЗИО-Подольск»	12 979	(55 864)	100 476	57 591	-	-	денежная
АО «ИК «ЗИОМАР»	3 442	-	-	3 442	-	-	денежная
ПАО «Энергомашспецсталь»	762 994	-	197 163	960 157	(960 157)	-	денежная
ООО «НГСС»	250 713	-	16 307	267 020	(250 713)	-	денежная
АО «Хладици веже Прага, а.с.»	175	-	-	175	-	-	денежная
АО «Трест «САЭМ»	-	-	24	24	(24)	-	денежная
ООО Ганз Инжиниринг и Энергетика	-	(104)	104	-	-	-	денежная
Основное общество (владеет более 50% капитала отчитывающейся организации)	-	(2 391)	2 391	-	-	-	-
АО «Атомэнергопром»	-	(2 391)	2 391	-	-	-	денежная
Другие связанные стороны	(5 403 170)	(11 643 692)	1 130 689	(15 916 173)	(2 460)	-	-
АО «Атомкомплект»	7 973	(7 973)	-	-	-	-	денежная
АО «ДЕЗ»	(5 416 742)	(11 621 574)	1 119 351	(15 918 965)	-	-	денежная
ООО «Купол-АЭМ»	5 599	(3 139)	-	2 460	(2 460)	-	денежная
ООО РАОС	-	(38)	77	39	-	-	денежная
АО «РАОС Проект»	-	-	293	293	-	-	денежная
АО «Русатом Сервис»	-	(10 968)	10 968	-	-	-	денежная
Итого	(51 878 448)	(39 303 126)	15 026 807	(76 154 767)	(3 766 674)	-	-

Характер отношений со связанной стороной, виды операций, наименование связанной стороны	Сальдо расчетов с компаниями на начало года	Поступление денежных средств и прочего возмещения	Признание дохода, выдача займа	Сальдо расчетов с компаниями на конец отчетного периода	Резерв по сомнительным долгам на конец отчетного периода	Величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам	Форма расчетов
АО «АТОМПРОЕКТ»	11 468	(11 468)	-	-	-	-	неденежная
АО «АСЭ»	(386 413)	(146 862)	485 163	(48 112)	-	-	денежная
АО «Атомэнергопроект»	445 046	(1 306 091)	832 212	(28 833)	-	-	денежная
АО «ВНИИАЭС»	346	(346)	-	-	-	-	денежная
АО «ДЕЗ»	(2 624 684)	(7 270 166)	2 852 598	(7 042 252)	-	-	денежная
АО ИК «АСЭ»	(106 943)	(230 782)	341 489	3 764	-	-	денежная
АО «Концерн «Росэнергоатом»	78 335	(209 058)	319 958	189 235	-	-	денежная
АО «РАОС Проект»	-	(6 398 751)	-	(6 398 751)	-	-	денежная
Оказание услуг, работ	1 074 444	(571 297)	215 611	718 758	(1 550)	-	-
Дочерние общества	565 439	(508 209)	39 705	96 935	-	-	-
Атомэнергомаш Сайпрус Лимитед	565 439	(506 080)	34 613	93 972	-	-	денежная
АО «ОКБМ Африкантов»	-	(110)	110	-	-	-	денежная
АО «ЦКБМ»	-	(2)	7	5	-	-	денежная
АО «АТМ»	-	(2 017)	4 975	2 958	-	-	денежная
Зависимые общества	507 027	(3 487)	118 283	621 823	(1 550)	-	-
ПАО «ЗИО-Подольск»	5 513	(1 675)	5 493	9 331	-	-	денежная
АО «Трест «САЭМ»	1 804	(1 812)	8	-	-	-	денежная
ООО «НГСС»	1 550	-	-	1 550	(1 550)	-	денежная
ПАО «Энергомашспецсталь»	498 160	-	111 507	609 667	-	-	денежная
АО «ИК «ЗИОМАР»	-	-	3	3	-	-	денежная
ООО Ганз Инжиниринг и Энергетика	-	-	1 272	1 272	-	-	денежная
Другие связанные стороны	1 978	(59 601)	57 623	-	-	-	-
АО «ДЕЗ»	1 977	(1 977)	-	-	-	-	денежная
АО «Концерн «Росэнергоатом»	1	(57 624)	57 623	-	-	-	денежная
Прочие доходы	(1 742 956)	(2 952 853)	1 571 968	(3 123 841)	(263 683)	-	-
Дочерние общества	768 769	(396 182)	865 929	1 238 516	-	-	-
Атомэнергомаш Сайпрус Лимитед	-	-	328 629	328 629	-	-	денежная
АО «АЭМ-лизинг»	450 000	(223)	223	450 000	-	-	денежная
АО «РАС-Инвест»	258	(258)	-	-	-	-	денежная
АО «АЭМ-Технологии»	49 571	(300)	131 651	180 922	-	-	денежная
АО «Вента»	71	-	-	71	-	-	денежная
АО «СвердНИИхиммаш»	404	(1 563)	1 563	404	-	-	денежная
АО «СНИИП»	(335)	(175)	-	(510)	-	-	денежная
АО «ЦКБМ»	228 000	(341 121)	341 121	228 000	-	-	денежная
АО «ВНИИАМ»	-	(8 536)	8 536	-	-	-	денежная
АО «ОКБМ Африкантов»	-	(386)	386	-	-	-	денежная
АО «АТМ»	40 800	(43 620)	53 820	51 000	-	-	денежная
Зависимые общества	530 783	(61 925)	571 955	1 040 813	(261 223)	-	-
АО «РАС-Менеджмент»	7 962	(157)	2 489	10 294	(10 294)	-	денежная
АО «СМК Юг»	216	-	-	216	(216)	-	денежная
ПАО «ЗИО-Подольск»	810	(10 368)	22 537	12 979	-	-	денежная
АО «ИК «ЗИОМАР»	3 442	-	-	3 442	-	-	денежная
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	-	(49 180)	49 180	-	-	-	денежная
ООО «АРАКО»	842	(2 220)	1 378	-	-	-	денежная

Характер отношений со связанной стороной, виды операций, наименование связанной стороны	Сальдо расчетов с компаниями на начало года	Поступление денежных средств и прочего возмещения	Признание дохода, выдача займа	Сальдо расчетов с компаниями на конец отчетного периода	Резерв по сомнительным долгам на конец отчетного периода	Величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам	Форма расчетов
ПАО «Энергомашспецсталь»	517 336	-	245 658	762 994	-	-	денежная
ООО «НГСС»	-	-	250 713	250 713	(250 713)	-	денежная
АО «Хладици веже Прага, а.с.»	175	-	-	175	-	-	денежная
Другие связанные стороны	(3 042 508)	(2 494 746)	134 084	(5 403 170)	(2 460)	-	-
АО «Атомкомплект»	4 083	3 890	-	7 973	-	-	денежная
АО «ДЕЗ»	(3 049 051)	(2 487 969)	120 278	(5 416 742)	-	-	денежная
ООО «Купол-АЭМ»	2 460	-	3 139	5 599	(2 460)	-	денежная
АО «Русатом Сервис»	-	(10 667)	10 667	-	-	-	денежная
Итого	(38 104 890)	(20 392 557)	6 618 999	(51 878 448)	(265 233)	-	-

8.2. Операции по закупке товаров, работ, услуг и сальдо расчетов с компаниями

2017 г. (тыс. руб.)

Характер отношений со связанной стороной, виды операций, наименование связанной стороны	Сальдо расчетов с компаниями на начало года	Поступление товаров, принятие работ и услуг	Выплата денежных средств	Сальдо расчетов с компаниями на конец отчетного периода	Резерв по сомнительным долгам на конец отчетного периода	Величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам	Форма расчетов
Приобретение товаров	(4 504 791)	6 420 079	(26 259 819)	(24 344 531)	-	-	-
Дочерние общества	(3 419 294)	3 067 696	(6 562 691)	(6 914 289)	-	-	-
АО «АЭМ-Технологии»	(2 451 972)	2 749 655	(4 965 445)	(4 667 762)	-	-	денежная
АО «СвердНИИхиммаш»	(1 091)	-	1 091	-	-	-	денежная
АО «СНИИП»	128 825	-	(131 545)	(2 720)	-	-	денежная
АО «ЦКБМ»	(1 123 045)	306 141	(1 426 903)	(2 243 807)	-	-	денежная
АО «Вента»	(3 570)	11 900	(8 330)	-	-	-	неденежная
АО «АТМ»	31 559	-	(31 559)	-	-	-	денежная
Зависимые общества	(1 085 497)	3 352 383	(19 697 128)	(17 430 242)	-	-	-
ПАО «ЗИО-Подольск»	(654 789)	2 264 765	(773 278)	836 698	-	-	неденежная
ООО «АРАКО»	(318 452)	724 818	(449 611)	(43 245)	-	-	денежная
ООО Ганз Инжиниринг и Энергетика	(112 256)	362 800	(322 800)	(72 256)	-	-	денежная
ООО «ААЭМ»	-	-	(18 151 439)	(18 151 439)	-	-	денежная
Приобретение услуг, работ	(18 589)	250 445	(65 944)	208 272	-	-	-
Дочерние общества	4 956	7 696	(9 975)	45 037	-	-	-
АО «СНИИП»	-	3 519	(842)	2 677	-	-	денежная
АО «АЭМ-технологии»	-	32	(32)	-	-	-	денежная
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	4 956	4 145	(9 101)	-	-	-	денежная
АО «СвердНИИхиммаш»	-	42 360	-	42 360	-	-	денежная
Зависимые общества	(13 956)	99 783	(7 310)	78 517	-	-	-
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	(19 629)	98 146	-	78 517	-	-	денежная
АО «ИК «ЗИОМАР»	-	1 637	(1 637)	-	-	-	денежная
ПАО «ЗИО-Подольск»	5 673	-	(5 673)	-	-	-	неденежная

Характер отношений со связанной стороной, виды операций, наименование связанной стороны	Сальдо расчетов с компаниями на начало года	Поступление товаров, принятие работ и услуг	Выплата денежных средств	Сальдо расчетов с компаниями на конец отчетного периода	Резерв по сомнительным долгам на конец отчетного периода	Величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам	Форма расчетов
Основное общество (владеет более 50% капитала отчитывающейся организации)	6 844	9 172	(6 294)	9 722	-	-	
АО «Атомэнергопром»	6 844	9 172	(6 294)	9 722	-	-	денежная
Другие связанные стороны	(16 433)	133 794	(42 365)	74 996	-	-	
АО «Гринатом»	2 943	35 025	(33 060)	4 908	-	-	денежная
АО «Промышленные инновации»	5	88	(93)	-	-	-	денежная
АО «Атомкомплект»	-	7	(7)	-	-	-	денежная
АО «АТА»	-	7	(7)	-	-	-	денежная
АО «Техснабэкспорт»	-	33	(33)	-	-	-	денежная
АО ИК «АСЭ»	-	23	(7 726)	(7 703)	-	-	денежная
АО «Концерн Росэнергоатом»	-	11	(11)	-	-	-	денежная
АО «НИКИМТ – Атомстрой»	(19 400)	97 000	-	77 600	-	-	денежная
ООО «Краун»	19	1 600	(1 428)	191	-	-	денежная
Прочие расходы	(5 259 853)	10 792 210	(20 650 703)	(15 118 346)	-	-	
Дочерние общества	(5 417 075)	8 453 383	(18 513 890)	(15 477 582)	-	-	
АО «РЭМКО»	-	3 188	(3 188)	-	-	-	денежная
АО «АЭМ-Технологии»	(4 654 213)	8 442 311	(17 257 641)	(13 469 543)	-	-	денежная
АО «ЦКБМ»	(762 862)	7 884	(1 253 061)	(2 008 039)	-	-	денежная
Зависимые общества	60 194	688 228	(600 120)	148 302	-	-	
ПАО «ЗИО-Подольск»	(280)	87 840	280	87 840	-	-	денежная
АО «ИК «ЗИОМАР»	60 458	12	(8)	60 462	-	-	денежная
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	16	600 376	(600 392)	-	-	-	денежная
Основное общество (владеет более 50% капитала отчитывающейся организации)	1 979	1 181 481	(1 180 892)	2 568	-	-	
АО «Атомэнергопром»	1 979	1 181 481	(1 180 892)	2 568	-	-	денежная
Другие связанные стороны	95 049	469 118	(355 801)	208 366	-	-	
Госкорпорация «Росатом»	-	459	(459)	-	-	-	денежная
АО «Техснабэкспорт»	1 458	5 831	(7 289)	-	-	-	денежная
ООО «Краун»	-	83 152	(83 152)	-	-	-	денежная
АО «Концерн «Росэнергоатом»	-	22 211	(14 935)	7 276	-	-	денежная
ООО «Росатом Финанс Лтд»	-	238 371	(238 371)	-	-	-	денежная
АО «АТА»	239	2 942	(2 941)	240	-	-	денежная
АО «ДЕЗ»	93 352	108 439	(941)	200 850	-	-	денежная
АО «АСЭ»	-	7 713	(7 713)	-	-	-	денежная
Итого	(9 783 233)	17 462 734	(46 976 466)	(39 254 605)	-	-	

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

2016 г. (тыс. руб.)

Характер отношений со связанной стороной, виды операций, наименование связанной стороны	Сальдо расчетов с компаниями на начало года	Поступление товаров, принятие работ и услуг	Выплата денежных средств	Сальдо расчетов с компаниями на конец отчетного периода	Резерв по сомнительным долгам на конец отчетного периода	Величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам	Форма расчетов
Приобретение товаров	(1 441 171)	4 613 191	(7 676 811)	(4 504 791)	-	-	
Дочерние общества	(1 393 119)	3 409 742	(5 435 917)	(3 419 294)	-	-	
АО «АЭМ-Технологии»	1 367 026	223 937	(4 042 935)	(2 451 972)	-	-	денежная
АО «СвердНИИхиммаш»	7 169	-	(8 260)	(1 091)	-	-	денежная
АО «СНИИП»	28 537	214 708	(114 420)	128 825	-	-	денежная
АО «ЦКБМ»	(3 122 092)	2 539 140	(540 093)	(1 123 045)	-	-	денежная
АО «Вента»	(4 264)	2 313	(1 619)	(3 570)	-	-	денежная
АО «РЭМКО»	-	127	(127)	-	-	-	денежная
АО «АТМ»	330 505	429 517	(728 463)	31 559	-	-	денежная
Зависимые общества	(48 052)	1 203 449	(2 240 894)	(1 085 497)	-	-	
ПАО «ЗИО-Подольск»	856 966	60 999	(1 572 754)	(654 789)	-	-	денежная
ООО «АРАКО»	(131 048)	380 362	(567 766)	(318 452)	-	-	денежная
ПАО «Энергомашспецсталь»	(197 328)	267 017	(69 689)	-	-	-	денежная
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	-	71	(71)	-	-	-	денежная
ООО Ганз Инжиниринг и Энергетика	(576 642)	495 000	(30 614)	(112 256)	-	-	денежная
Приобретение услуг, работ	10 828	120 916	(150 333)	(18 589)	-	-	
Дочерние общества	-	38 707	(33 751)	4 956	-	-	
АО «СНИИП»	-	510	(510)	-	-	-	денежная
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	-	38 197	(33 241)	4 956	-	-	денежная
Зависимые общества	7 404	12 929	(34 289)	(13 956)	-	-	
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	-	15	(19 644)	(19 629)	-	-	денежная
АО «ИК «ЗИОМАР»	-	12 914	(12 914)	-	-	-	денежная
ПАО «ЗИО-Подольск»	7 404	-	(1 731)	5 673	-	-	денежная
Основное общество (владеет более 50% капитала отчитывающейся организации)	(3 191)	21 307	(11 272)	6 844	-	-	
АО «Атомэнергопром»	(3 191)	21 307	(11 272)	6 844	-	-	денежная
Другие связанные стороны	6 615	47 973	(71 021)	(16 433)	-	-	
АО «Гринатом»	6 548	47 611	(51 216)	2 943	-	-	денежная
АО «Промышленные инновации»	42	167	(204)	5	-	-	денежная
АО «НИКИМТ – Атомстрой»	-	-	(19 400)	(19 400)	-	-	
ООО «Краун»	25	195	(201)	19	-	-	денежная
Прочие расходы	(3 284 372)	1 293 207	(3 268 688)	(5 259 853)	-	-	
Дочерние общества	(3 348 648)	123 511	(2 191 938)	(5 417 075)	-	-	денежная
АО «РЭМКО»	-	3 188	(3 188)	-	-	-	денежная
АО «АЭМ-Технологии»	(2 581 934)	103 962	(2 176 241)	(4 654 213)	-	-	денежная
АО «ЦКБМ»	(766 714)	16 361	(12 509)	(762 862)	-	-	денежная
Зависимые общества	60 189	902	(897)	60 194	-	-	
ПАО «ЗИО-Подольск»	(280)	103	(103)	(280)	-	-	денежная
АО «ИК «ЗИОМАР»	60 458	-	-	60 458	-	-	денежная
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	59	367	(410)	16	-	-	денежная
ООО «АРАКО»	(48)	432	(384)	-	-	-	денежная
Основное общество (владеет более 50% капитала отчитывающейся организации)	1 564	586 539	(586 124)	1 979	-	-	
АО «Атомэнергопром»	1 564	586 539	(586 124)	1 979	-	-	денежная
Другие связанные стороны	2 523	582 255	(489 729)	95 049	-	-	

Характер отношений со связанной стороной, виды операций, наименование связанной стороны	Сальдо расчетов с компаниями на начало года	Поступление товаров, принятие работ и услуг	Выплата денежных средств	Сальдо расчетов с компаниями на конец отчетного периода	Резерв по сомнительным долгам на конец отчетного периода	Величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам	Форма расчетов
АО «Атомкомплект»	-	8	(8)	-	-	-	денежная
Госкорпорация «Росатом»	-	446	(446)	-	-	-	денежная
АО «Техснабэкспорт»	1 458	5 831	(5 831)	1 458	-	-	денежная
АО «ЦентрАтом»	237	-	(237)	-	-	-	денежная
ООО «Краун»	-	71 992	(71 992)	-	-	-	денежная
АО «Концерн «Росэнергоатом»	828	48 607	(49 435)	-	-	-	денежная
ООО «Росатом Финанс»	-	357 024	(357 024)	-	-	-	денежная
АО «АТА»	-	1 110	(871)	239	-	-	денежная
АО «Гринатом»	-	2 142	(2 142)	-	-	-	денежная
АО «ДЕЗ»	-	93 659	(307)	93 352	-	-	денежная
АО «АСЭ»	-	1 436	(1 436)	-	-	-	денежная
Итого	(4 714 715)	6 027 314	(11 095 832)	(9 783 233)	-	-	

8.3. Займы, выданные/полученные связанными сторонами

2017 г. (тыс. руб.)

Характер отношений со связанной стороной, виды операций, наименование связанной стороны	Сальдо расчетов с компаниями на начало года	Поступление денежных средств	Выплата денежных средств/ Погашение	Сальдо расчетов с компаниями на конец отчетного периода	Резерв по сомнительным долгам на конец отчетного периода	Величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам	Форма расчетов
Займы полученные*	15 564 005	24 731 895	(26 948 347)	13 347 553	-	-	-
Дочерние общества	4 517 962	16 150 850	(15 644 697)	5 024 115	-	-	-
АО «ЦКБМ»	1 529 645	1 996 917	(1 445 698)	2 080 864	-	-	денежная
АО «СНИИП»	422 527	2 915 667	(2 327 839)	1 010 355	-	-	денежная
АО «ОКБМ Африкантов»	2 505 730	3 613 164	(6 118 894)	-	-	-	денежная
ООО «АЭМ-активы»	60 060	47 069	(107 129)	-	-	-	денежная
АО «АТМ»	-	1 049 772	-	1 049 772	-	-	денежная
АО «АЭМ-лизинг»	-	91 508	(59 476)	32 032	-	-	денежная
АО ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	-	6 003 973	(5 553 262)	450 711	-	-	денежная
АО «СвердНИИхиммаш»	-	432 780	(32 399)	400 381	-	-	денежная
Зависимые общества	525 907	2 672 972	(1 226 397)	1 972 482	-	-	-
ООО «ААЭМ»	480 860	1 963 140	(471 518)	1 972 482	-	-	денежная
ПАО «ЗиО-Подольск»	45 047	701 304	(746 351)	-	-	-	денежная
АО «ИК «ЗИОМАР»	-	8 528	(8 528)	-	-	-	денежная

Характер отношений со связанной стороной, виды операций, наименование связанной стороны	Сальдо расчетов с компаниями на начало года	Поступление денежных средств	Выплата денежных средств/ Погашение	Сальдо расчетов с компаниями на конец отчетного периода	Резерв по сомнительным долгам на конец отчетного периода	Величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам	Форма расчетов
Основное общество (владеет более 50% капитала отчитывающейся организации)	10 520 136	5 908 073	(10 077 253)	6 350 956	-	-	-
АО «Атомэнергопром»	10 520 136	5 908 073	(10 077 253)	6 350 956	-	-	денежная
Займы выданные (тело займа)	27 016 402	(24 961 819)	18 431 028	20 485 611	(6 121 641)	(4 000)	-
Дочерние общества	13 035 740	(11 177 740)	3 954 595	5 812 595	(2 642 595)	-	-
АО «АЭМ-технологии»	9 902 174	(8 492 174)	1 290 000	2 700 000	-	-	денежная
АО «ГАРДЕА»	56 500	-	-	56 500	(56 500)	-	денежная
АО «ОКБ ИС»	792 375	(7 800)	6 900	791 475	(791 475)	-	денежная
АО «АЭМ-лизинг»	72 000	(2 000)	-	70 000	-	-	денежная
ОАО «Вента»	269 633	(22 449)	164 475	411 659	(411 659)	-	денежная
АО «ОЗТМ и ТС»	402 621	(33 024)	96 613	466 210	(466 210)	-	денежная
АО «АТМ»	20 000	(337 670)	317 670	-	-	-	денежная
ARAKO spol. s r.o.	200 000	-	200 000	400 000	-	-	денежная
АО «ГСПИ»	904 500	(904 500)	-	-	-	-	денежная
АО «ВНИИАМ»	273 393	(452 909)	429 833	250 317	(250 317)	-	денежная
Атомэнергомаш Сайпрус Лимитед	142 544	(40 564)	564 454	666 434	(666 434)	-	денежная
АО «СвердНИИхиммаш»	-	(884 650)	884 650	-	-	-	денежная
Зависимые общества	11 255 162	(2 890 579)	1 724 433	10 089 016	(3 479 046)	-	-
АО «СМК Юг»	451 533	-	258	451 791	(451 791)	-	денежная
АО «РАС-Менеджмент»	687 738	-	400	688 138	(688 138)	-	денежная
АО «ВетроОГК»	81 009	(81 009)	-	-	-	-	денежная
ООО «ЛЗ «ПЗМ»	96 000	-	-	96 000	(96 000)	-	денежная
АО «Трест «САЭМ»	613 231	(80 000)	188 405	721 636	(721 636)	-	денежная
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	434 800	(499 021)	202 221	138 000	(69 000)	-	денежная
ПАО «ЗиО-Подольск»	6 460 470	(2 133 400)	1 272 000	5 599 070	-	-	денежная
ООО «НГСС»	869 522	-	-	869 522	(869 522)	-	денежная
ПАО «Энергомашспецсталь»	582 959	-	-	582 959	(582 959)	-	денежная
АО «ИК «ЗИОМАР»	746 500	(44 149)	61 149	763 500	-	-	денежная
ООО «АРАКО»	231 400	(53 000)	-	178 400	-	-	денежная
Основное общество (владеет более 50% капитала отчитывающейся организации)	2 601 500	(10 769 500)	12 752 000	4 584 000	-	-	-
АО «Атомэнергопром»	2 601 500	(10 769 500)	12 752 000	4 584 000	-	-	денежная

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Характер отношений со связанной стороной, виды операций, наименование связанной стороны	Сальдо расчетов с компаниями на начало года	Поступления денежных средств	Выплата денежных средств/ Погашение	Сальдо расчетов с компаниями на конец отчетного периода	Резерв по сомнительным долгам на конец отчетного периода	Величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам	Форма расчетов
Другие связанные стороны	124 000	(124 000)	-	-	-	(4 000)	-
ООО РАОС	120 000	(120 000)	-	-	-	-	денежная
ООО «Купол-АЭМ»	4 000	(4 000)	-	-	-	(4 000)	списание долга
Займы выданные (проценты)	3 103 869	(2 999 593)	2 076 311	2 180 587	(2 046 142)	(1 926)	-
Дочерние общества	2 096 536	(1 926 651)	717 044	886 929	(820 675)	-	-
Liges s.r.o.	5 670	-	-	5 670	(5 670)	-	денежная
Атомэнергомаш Сайпрус Лимитед	394	(444)	14 064	14 014	(14 014)	-	денежная
АО «ОЗТМ и ТС»	54 290	(2 265)	45 850	97 875	(97 875)	-	денежная
АО «АЭМ-технологии»	1 306 228	(1 670 871)	392 172	27 529	-	-	денежная
АО «ГСПИ»	164 608	(185 205)	20 597	-	-	-	денежная
ОАО «Вента»	41 699	(831)	33 329	74 197	(74 197)	-	денежная
АО «ВНИИАМ»	191 587	-	30 998	222 585	(222 585)	-	денежная
АО «ОКТБ ИС»	320 059	(14 200)	82 712	388 571	(388 571)	-	денежная
АО «ГАРДЕА»	10 559	-	7 204	17 763	(17 763)	-	денежная
АО «АТМ»	341	(7 360)	7 019	-	-	-	денежная
АРАКО spol. s r.o.	302	-	37 784	38 086	-	-	денежная
АО «АЭМ-лизинг»	799	(8 017)	7 857	639	-	-	денежная
АО «СвердНИИхиммаш»	-	(37 458)	37 458	-	-	-	денежная
Зависимые общества	980 812	(928 612)	1 227 996	1 280 196	(1 225 467)	-	-
ООО «ЛЗ «ПЗМ»	8 014	-	10 078	18 092	(18 092)	-	денежная
АО «СМК Юг»	77 652	-	45 664	123 316	(123 316)	-	денежная
АО «Трест «САЭМ»	66 456	(496)	72 941	138 901	(138 901)	-	денежная
АО «ВетроОГК»	22 802	(25 015)	2 213	-	-	-	денежная
АО «ИК «ЗИОМАР»	54 339	(133 336)	81 238	2 241	-	-	денежная
ПАО «Энергомашспецсталь»	204 550	-	66 779	271 329	(271 329)	-	денежная
ПАО «ЗиО-Подольск»	26 121	(735 019)	731 544	22 646	-	-	денежная
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	4 169	(34 377)	31 237	1 029	-	-	денежная
ООО «АРАКО»	7 856	-	20 957	28 813	-	-	денежная
ООО «НГСС»	163 320	-	87 893	251 213	(251 213)	-	денежная
АО «РАС-Менеджмент»	345 164	-	77 452	422 616	(422 616)	-	денежная
ООО Ганз Инжиниринг и Энергетика	369	(369)	-	-	-	-	денежная

Характер отношений со связанной стороной, виды операций, наименование связанной стороны	Сальдо расчетов с компаниями на начало года	Поступления денежных средств	Выплата денежных средств/ Погашение	Сальдо расчетов с компаниями на конец отчетного периода	Резерв по сомнительным долгам на конец отчетного периода	Величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам	Форма расчетов
Основное общество (владеет более 50% капитала отчитывающейся организации)	8 129	(121 783)	127 116	13 462	-	-	-
АО «Атомэнергопром»	8 129	(121 783)	127 116	13 462	-	-	денежная
Другие связанные стороны	18 392	(22 547)	4 155	-	-	(1 926)	-
ООО РАОС	16 691	(20 621)	3 930	-	-	-	денежная
ООО «Купол-АЭМ»	1 701	(1 926)	225	-	-	(1 926)	списание долга
Итого	45 684 276	(3 229 517)	(6 441 008)	36 013 751	(8 167 783)	(5 926)	-

2016 г. (тыс. руб.)

Характер отношений со связанной стороной, виды операций, наименование связанной стороны	Сальдо расчетов с компаниями на начало года	Поступление денежных средств	Выплата денежных средств/ Погашение	Сальдо расчетов с компаниями на конец отчетного периода	Резерв по сомнительным долгам на конец отчетного периода	Величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам	Форма расчетов
Займы полученные*	26 725 792	24 361 931	(35 523 718)	15 564 005	-	-	-
Дочерние общества	5 085 668	8 169 896	(8 737 601)	4 517 963	-	-	-
АО «ОКБМ Африкантов»	1 530 292	4 716 135	(3 740 697)	2 505 730	-	-	денежная
АО «СвердНИИхиммаш»	910 801	20 877	(931 678)	-	-	-	денежная
АО «СНИИП»	594 804	1 733 725	(1 906 002)	422 527	-	-	денежная
АО «ЦКБМ»	2 049 771	1 451 697	(1 971 822)	1 529 646	-	-	денежная
ООО «АЭМ-активы»	-	247 462	(187 402)	60 060	-	-	денежная
Зависимые общества	-	1 192 027	(666 121)	525 906	-	-	-
ПАО «ЗиО-Подольск»	-	352 739	(307 693)	45 046	-	-	денежная
АО «ИК «ЗИОМАР»	-	344 889	(344 889)	-	-	-	денежная
ООО «ААЭМ»	-	494 399	(13 539)	480 860	-	-	денежная
Основное общество (владеет более 50% капитала отчитывающейся организации)	21 640 124	15 000 008	(26 119 996)	10 520 136	-	-	-
АО «Атомэнергопром»	21 640 124	15 000 008	(26 119 996)	10 520 136	-	-	денежная
Займы выданные (тело займа)	29 679 506	(33 104 245)	30 441 141	27 016 402	(3 256 058)	-	-
Дочерние общества	16 957 613	(24 023 975)	20 222 102	13 155 740	(1 121 129)	-	-
Арако spol. s r.o.	-	-	200 000	200 000	-	-	денежная
АО «АЭМ-лизинг»	107 000	(35 000)	-	72 000	-	-	денежная
АО «АЭМ-технологии»	5 747 200	(98 500)	4 253 474	9 902 174	-	-	денежная
АО «ВНИИАМ»	711 350	(542 157)	104 200	273 393	-	-	денежная
АО «ГСПИ»	904 500	-	-	904 500	-	-	денежная

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Характер отношений со связанной стороной, виды операций, наименование связанной стороны	Сальдо расчетов с компаниями на начало года	Поступление денежных средств	Выплата денежных средств/ Погашение	Сальдо расчетов с компаниями на конец отчетного периода	Резерв по сомнительным долгам на конец отчетного периода	Величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам	Форма расчетов
АО «ОЗТМ и ТС»	343 117	(604)	60 108	402 621	(402 621)	-	денежная
АО «ОКТБ ИС»	779 175	-	13 200	792 375	(392 375)	-	денежная
АО «СвердНИИхиммаш»	-	(598 398)	598 398	-	-	-	денежная
Атомэнергомаш Сайпрус Лимитед	7 519 673	(22 170 903)	14 793 774	142 544	-	-	денежная
ГАРДЕА АО	56 500	-	-	56 500	(56 500)	-	денежная
АО «Вента»	211 562	(10 777)	68 848	269 633	(269 633)	-	денежная
ООО РАОС	120 000	-	-	120 000	-	-	денежная
АО «АТМ»	457 536	(567 636)	130 100	20 000	-	-	денежная
Зависимые общества	9 546 893	(1 726 070)	3 438 339	11 259 162	(2 134 929)	-	-
АО «ВетроОГК»	76 490	-	4 520	81 010	-	-	денежная
АО «ИК «ЗИОМАР»	-	(47 379)	793 878	746 499	-	-	денежная
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	399 800	(45 000)	80 000	434 800	-	-	денежная
АО «РАС-Менеджмент»	690 773	(3 035)	-	687 738	(687 738)	-	денежная
АО «СМК Юг»	444 138	-	7 395	451 533	(451 532)	-	денежная
АО «Трест «САЭМ»	305 663	(219 186)	526 754	613 231	(122 137)	-	денежная
ООО «АРАКО»	393 400	(197 000)	35 000	231 400	-	-	денежная
ООО «Купол-АЭМ»	4 000	-	-	4 000	(4 000)	-	денежная
ООО «ЛЗ «ПЗМ»	96 000	-	-	96 000	-	-	денежная
ООО «НГСС»	869 200	-	322	869 522	(869 522)	-	денежная
ООО Ганз Инжиниринг и Энергетика	-	(530 000)	530 000	-	-	-	денежная
ПАО «ЗиО-Подольск»	5 684 470	(684 470)	1 460 470	6 460 470	-	-	денежная
ПАО «ЭМСС»	582 959	-	-	582 959	-	-	денежная
Основное общество (владеет более 50% капитала отчитывающейся организации)	3 175 000	(7 354 200)	6 780 700	2 601 500	-	-	-
АО «Атомэнергопром»	3 175 000	(7 354 200)	6 780 700	2 601 500	-	-	денежная
Займы выданные (проценты)	1 590 275	(1 617 192)	3 130 786	3 103 869	(944 577)	-	-
Дочерние общества	1 025 600	(641 381)	1 729 007	2 113 226	(336 287)	-	-
Arako spol. s r.o.	-	-	302	302	-	-	денежная
АО «АЭМ-лизинг»	880	(13 351)	13 270	799	-	-	денежная
АО «АЭМ-технологии»	569 294	(135 214)	872 148	1 306 228	-	-	денежная
АО «ВНИИАМ»	101 469	(716)	90 834	191 587	-	-	денежная
АО «ГСПИ»	50 256	-	114 352	164 608	-	-	денежная
АО «ОЗТМ и ТС»	12 269	(34)	42 055	54 290	-	-	денежная
АО «ОКТБ ИС»	223 685	-	96 373	320 058	(320 058)	-	денежная
АО «СвердНИИхиммаш»	-	(18 868)	18 868	-	-	-	денежная
Атомэнергомаш Сайпрус Лимитед	25 614	(438 912)	413 692	394	-	-	денежная
Liges s.r.o.	5 670	-	-	5 670	(5 670)	-	денежная

Характер отношений со связанной стороной, виды операций, наименование связанной стороны	Сальдо расчетов с компаниями на начало года	Поступление денежных средств	Выплата денежных средств/ Погашение	Сальдо расчетов с компаниями на конец отчетного периода	Резерв по сомнительным долгам на конец отчетного периода	Величина списанной дебиторской задолженности, по которой срок исковой давности истек, других долгов, нереальных для взыскания, в том числе за счет резерва по сомнительным долгам	Форма расчетов
ГАРДЕА АО	3 355	-	7 204	10 559	(10 559)	-	денежная
АО «Вента»	12 678	(244)	29 265	41 699	-	-	денежная
ООО РАОС	755	-	15 936	16 691	-	-	денежная
АО «АТМ»	19 675	(34 042)	14 708	341	-	-	денежная
Зависимые общества	560 171	(844 892)	1 267 235	982 514	(608 290)	-	-
АО «ВетроОГК»	13 454	-	9 348	22 802	-	-	денежная
АО «ИК «ЗИОМАР»	-	(4 986)	59 325	54 339	-	-	денежная
АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	4 344	(50 137)	49 963	4 170	-	-	денежная
АО «РАС-Менеджмент»	266 625	(2 787)	81 326	345 164	(345 164)	-	денежная
АО «СМК Юг»	21 449	-	56 203	77 652	(77 652)	-	денежная
АО «Трест «САЭМ»	11 547	(4 183)	59 092	66 456	(20 453)	-	денежная
ООО «АРАКО»	4 103	(43 358)	47 111	7 856	-	-	денежная
ООО «Купол-АЭМ»	1 401	-	300	1 701	(1 701)	-	денежная
ООО «ЛЗ «ПЗМ»	1 076	(5 265)	12 204	8 015	-	-	денежная
ООО «НГСС»	48 088	-	115 232	163 320	(163 320)	-	денежная
ООО Ганз Инжиниринг и Энергетика	-	(12 740)	13 109	369	-	-	денежная
ПАО «ЗиО-Подольск»	58 169	(721 436)	689 388	26 121	-	-	денежная
ПАО «ЭМСС»	129 915	-	74 634	204 549	-	-	денежная
Основное общество (владеет более 50% капитала отчитывающейся организации)	4 504	(130 919)	134 544	8 129	-	-	-
АО «Атомэнергопром»	4 504	(130 919)	134 544	8 129	-	-	денежная
Итого	57 995 573	(10 359 506)	(1 951 791)	45 684 276	(4 200 635)	-	-

° С учетом процентов и курсовых разниц.

ПРИЛОЖЕНИЕ 5. КОМБИНИРОВАННАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Комбинированный бухгалтерский баланс на 31 декабря 2017 г.

Организация АО «Атомэнергомаш»
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности атомное и энергетическое машиностроение
 Организационно-правовая форма/форма собственности
 Единица измерения: тыс. руб.
 Местонахождение (адрес) 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, 24

Форма по ОКУД	Коды		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2017
по ОКПО	0710001		
ИНН	7706614573		
по ОКВЭД			
по ОКОПФ/ОКФС			
по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	30 820 421	34 497 655	14 069 248
5.5	в том числе: деловая репутация	1111	30 209 628	33 966 715	13 636 533
	Результаты исследований и разработок	1120	400 414	395 416	297 505
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	29 160 909	29 430 915	29 500 909
	Здания, машины, оборудование и другие основные средства	1151	23 821 816	24 119 755	24 858 050
	Незавершенные капитальные вложения в объекты основных средств	1152	5 003 305	4 817 016	2 985 687
	Авансы выданные поставщикам и подрядчикам по капитальному строительству, поставщикам объектов основных средств	1153	335 789	494 144	1 657 168
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	112 458	121 006	2 407
5.3	Финансовые вложения	1170	2 942 696	2 984 945	10 218 934
	в том числе: финансовые вложения в зависимые общества	1171	-	-	68 812
	Отложенные налоговые активы	1180	3 088 496	3 053 434	3 118 642
	Прочие внеоборотные активы	1190	24 518 604	5 325 079	7 256 321
	Итого по разделу I	1100	91 043 998	75 808 449	64 463 965

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	21 684 142	25 326 436	21 135 627
	в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные	1211	6 344 818	7 012 686	7 332 122
	затраты в незавершенном производстве	1212	14 242 294	16 710 294	12 164 784
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	1 029 263	1 289 134	1 202 768
	товары отгруженные	1214	67 766	314 321	435 954
	прочие запасы и затраты	1219	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 895 589	2 501 073	1 319 229
	Дебиторская задолженность	1230	57 211 641	52 048 621	49 160 529
	расчеты с покупателями и заказчиками	1231	27 688 176	24 168 894	22 976 611
	авансы выданные	1232	11 012 155	13 335 150	14 170 815
	прочие дебиторы	1233	3 104 468	1 985 137	3 730 498
	не предъявленная к оплате начисленная выручка	1234	15 406 842	12 559 441	8 282 607
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	18 727 983	9 238 516	4 911 093
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	46 455 732	58 507 220	52 049 358
	Прочие оборотные активы	1260	3 629 028	4 864 436	5 722 214
	Итого по разделу II	1200	149 604 114	152 113 853	134 243 258
	БАЛАНС	1600	240 648 113	228 294 750	198 680 021
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
5.4	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	2 566	1 016	1 016
5.4	Уставный капитал обществ, доля в которых не принадлежит головной организации	1311		3 400 100	7 301 107
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(3 141)	-	-
	Полученный от акционеров (участников) взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	1330	338 200	33 460 278	5 940 971
	Переоценка внеоборотных активов	1340	317 222	239 568	244 461
5.4	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	59 613 397	26 921 181	23 266 946
	Резервный капитал	1360	808 502	792 070	566 589
	в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	336 891	332 794	141 021
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362	471 612	459 277	425 568
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(16 730 343)	(13 321 860)	2 197 469
	Итого по разделу III	1300	44 346 405	51 492 353	39 518 560
5.6	Доля меньшинства	1301	(1 889 142)	(3 566 882)	(7 999 667)
5.5	Деловая репутация	1302	52 730	52 730	447 661

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
5.7	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Заемные средства	1410	28 239 825	25 503 301	5 009 781
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
	Оценочные обязательства	1430	188 677	396 457	297 134
	Прочие обязательства	1450	77 483 371	56 705 015	44 923 665
	Итого по разделу IV	1400	105 911 874	82 604 773	50 230 580
5.7	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Заемные средства	1510	13 148 683	21 541 433	40 471 691
	Кредиторская задолженность	1520	73 416 848	69 482 758	70 180 050
	в том числе: поставщики и подрядчики	1521	15 324 673	14 265 000	12 170 314
	авансы полученные	1522	39 954 594	46 417 106	46 717 162
	задолженность перед персоналом организации	1523	581 573	665 606	538 201
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	352 844	298 372	275 364
	задолженность по налогам и сборам	1525	2 865 613	1 989 920	2 442 914
	прочие кредиторы	1526	14 337 552	5 846 755	8 036 095
	Доходы будущих периодов	1530	10 583	98 730	132 895
	Оценочные обязательства	1540	4 934 485	5 850 319	5 333 258
	Целевое финансирование	1546	621 397	738 535	329 519
	Задолженность перед заказчиками	1547	94 250	-	219 062
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	92 226 245	97 711 775	116 510 090
	БАЛАНС	1700	240 648 113	228 294 750	198 680 021

Заместитель Генерального директора –
директор по экономике и финансам



(подпись)

Филатов С. Н.
(расшифровка подписи)

4 апреля 2018 г.

Комбинированный отчет о финансовых результатах за 2017 г.

Организация АО «Атомэнергомаш»

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности атомное и энергетическое машиностроение

Организационно-правовая форма/форма собственности

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710002		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2017
по ОКПО	94507811		
ИНН	7706614573		
по ОКВЭД			
по ОКОПФ/ОКФС			
по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
5.8	Выручка	2110	68 559 192	63 431 267
	Себестоимость продаж	2120	(54 404 917)	(50 394 991)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	14 154 275	13 036 276
	Коммерческие расходы	2210	(1 434 934)	(1 441 745)
	Управленческие расходы	2220	(5 192 458)	(5 605 456)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	7 526 883	5 989 074
	Доходы от участия в других организациях	2310	19 622	18 561
	Проценты к получению	2320	1 549 361	1 630 515
	Проценты к уплате	2330	(3 666 244)	(4 628 114)
	Прочие доходы	2340	2 451 626	4 282 498
	Прочие расходы	2350	(10 443 749)	(21 599 018)
3.3	Капитализированный доход (убыток)	2360	-	1
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(2 562 502)	(14 306 483)
	Текущий налог на прибыль	2410	(1 032 575)	1 207 874
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(804 684)	(298 584)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(620 629)	(1 140 997)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	436 800	1 363 910
	Прочее	2460	(98 214)	(19 344)
	Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	(567 555)	(2 130 131)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(4 444 675)	(15 025 170)
	Прибыль, принадлежащая группе	2470	(3 855 180)	(13 743 267)
	Прибыль, принадлежащая малым акционерам	2480	(589 495)	(1 281 903)

Заместитель Генерального директора –
директор по экономике и финансам



(подпись)

Филатов С. Н.
(расшифровка подписи)

4 апреля 2018 г.

ПОЯСНЕНИЯ К КОМБИНИРОВАННОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ АО «АТОМЭНЕРГОМАШ» ЗА 2017 ГОД

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Акционерное общество «Атомное и энергетическое машиностроение» (далее – АЭМ) зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве за № 1067746426439 от 29.03.2006. Свидетельство 77 № 017491156.

Юридический адрес АЭМ: Российская Федерация, 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 24.

В состав Совета директоров АЭМ по состоянию на 31 декабря 2017 г. входят:

Ляхова Екатерина Викторовна	— Директор по управлению инвестициями и операционной эффективностью Госкорпорации «Росатом», Председатель Совета директоров АО «Атомэнергомаш»;
Никипелов Андрей Владимирович	— Генеральный директор АО «Атомэнергомаш»;
Арсеев Борис Николаевич	— заместитель Генерального директора — директор по бизнес-развитию АО «Концерн «Росэнергоатом»;
Силин Борис Георгиевич	— Советник первого заместителя Генерального директора Госкорпорации «Росатом»;
Корогодин Владислав Игоревич	— Директор по управлению ЖЦ ЯТЦ и АЭС Госкорпорации «Росатом».

В течение 2017 года руководство текущей деятельностью Общества осуществлялось Генеральным директором Общества Никипеловым Андреем Владимировичем. Исполнительные органы подотчетны Совету директоров Общества и Общему собранию акционеров.

Ревизионная комиссия в соответствии с учредительными документами Общества не создается.

Группа АО «Атомэнергомаш» (далее – Группа АЭМ) включает в себя 49 организаций (с учетом АЭМ), из которых в периметр консолидации включены 24 организации.

Основными видами деятельности предприятий Группы АЭМ являются:

- производство паровых котлов, ядерных реакторов;
- производство разных машин специального назначения и их составных частей;
- оптовая торговля прочими машинами и оборудованием;
- производство строительных металлических конструкций и изделий;
- проектно-конструкторские работы;
- научные исследования и разработки в области естественных и технических наук, инженерная деятельность;
- финансовый лизинг;
- деятельность в области права;
- производство измерительных приборов;
- сдача внаем собственного нежилого недвижимого имущества.

Среднесписочная¹ численность работников организаций, вошедших в периметр консолидации АЭМ, за 2017 год составила 17 098 человек.

¹ ССЧ, представленная в разделе 7 "Управление персоналом", не соответствует указанной в связи с измененным контуром.

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

2. ЕДИНЫЕ ПРИНЦИПЫ ФОРМИРОВАНИЯ КОМБИНИРОВАННОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Для обеспечения сопоставимости данных, используемых при формировании комбинированной отчетности, приказом АЭМ от 29.12.2015 № 33/521-П установлены следующие элементы единой учетной политики:

1. Отражать в составе материально-производственных запасов активы, в отношении которых выполняются условия признания их в качестве основных средств, со стоимостью не более 40 000 рублей за единицу.
2. Применять линейный способ начисления амортизационных отчислений по основным средствам.
3. Не производить переоценку первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств.
4. Применять линейный способ начисления амортизационных отчислений по нематериальным активам.
5. При отпуске в производство и ином выбытии материально-производственных запасов производить их оценку по средней себестоимости. По материально-производственным запасам: драгоценным металлам, драгоценным камням и т. п., используемым в особом порядке, производить оценку по себестоимости каждой единицы таких запасов.
6. Производить списание общехозяйственных расходов ежемесячно в качестве условно-постоянных в дебет счета 90 «Продажи» с отражением в отчете о финансовых результатах в составе управленческих расходов.
7. Производить оценку незавершенного производства в массовом и серийном производстве по фактической производственной себестоимости.
8. Создавать оценочные резервы под снижение стоимости материальных ценностей, по сомнительным долгам, под обеспечение финансовых вложений и прочие оценочные резервы.

Отчисления в резервы являются прочими расходами.

Сумма восстановленных оценочных резервов относится на увеличение прочих доходов.

9. Признать оценочные обязательства при одновременном соблюдении следующих условий:
 - у организации существует обязанность, явившаяся следствием прошлых событий ее хозяйственной жизни, исполнения которой организация не может избежать. В случае когда у организации возникают сомнения в наличии такой обязанности, организация признает оценочное обязательство, если в результате анализа всех обстоятельств и условий, включая мнения экспертов, более вероятно, чем нет, что обязанность существует;
 - уменьшение экономических выгод организации, необходимое для исполнения оценочного обязательства, вероятно;
 - величина оценочного обязательства может быть обоснованно оценена.

При выполнении вышеизложенных условий организация признает оценочные обязательства:

- по оплате отпусков работников;
- по выплате вознаграждений по итогам работы за год;
- прочие оценочные обязательства.

Оценочное обязательство по оплате отпусков работников погашается по мере фактического начисления сумм отпускных, причитающихся к выплате при использовании отпуска, компенсации за часть отпуска, превышающую 28 календарных дней, компенсации за неиспользованный отпуск при увольнении, а также страховых взносов в государственные внебюджетные фонды и взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, относящихся к вышеперечисленным выплатам.

Оценочное обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год погашается по мере фактического начисления сумм вознаграждений по итогам работы за год (включая страховые взносы в государственные внебюджетные фонды и взносы на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний), и в отношении которых было сформировано обязательство.

В случае если сумма созданного в предыдущий отчетный год оценочного обязательства отличается от суммы фактически выплаченного в текущем году вознаграждения по итогам работы за предыдущий год, возникающая разница подлежит единовременному включению в состав прочих доходов и расходов на дату начисления окончательной суммы вознаграждения.

10. Осуществлять перевод долгосрочной дебиторской (кредиторской) задолженности (ее части) в краткосрочную, если на отчетную дату срок погашения задолженности (части задолженности) составляет не более 12 месяцев после отчетной даты.
11. Учет дополнительных затрат, связанных с получением займов и кредитов, включать в затраты текущего периода.
12. При учете процентов (дисконта) по выданным векселям и размещенным облигациям, проценты (дисконт) по выданным векселям и размещенным облигациям учитывать в составе прочих расходов текущего периода.
13. Способ определения стоимости финансового актива при его выбытии устанавливать по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.
14. Производить свернуто отражение в бухгалтерской отчетности прочих доходов и расходов.
15. Отражать в отчетности суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства свернуто.
16. Доходы, связанные с реализацией ценных бумаг, признаются прочими доходами.
17. Ошибкой в бухгалтерской отчетности считается неправильное отражение (неотражение) фактов хозяйственной деятельности. Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками за один и тот же отчетный период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской отчетности, составленной за этот отчетный период. Существенность ошибки определяется по каждому конкретному случаю, исходя как из величины, так и из характера соответствующей статьи (статей) бухгалтерской отчетности.

Таким образом, при составлении комбинированной отчетности используется единая учетная политика в отношении аналогичных статей имущества и обязательств, доходов и расходов бухгалтерской отчетности АЭМ (далее — головной организации) и консолидируемых обществ.

Если в консолидируемом обществе используется учетная политика, не отвечающая единым учетным принципам, то по такой компании делаются дополнительные корректировки для получения сопоставимых данных в целях составления комбинированной отчетности.

Каждая организация Группы АЭМ ведет индивидуальный учет и готовит отчетность в соответствии с РСБУ, за исключением иностранных организаций.

Национальная валюта Российской Федерации — российский рубль, является функциональной валютой АЭМ и одновременно валютой, в которой подготавливается комбинированная бухгалтерская отчетность. Округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до ближайшей тысячи.

Объединяется бухгалтерская отчетность АЭМ и организаций Группы АЭМ, составленная за один и тот же отчетный период — с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года, и на одну и ту же отчетную дату — 31 декабря 2017 года.

В отчетности приводится сравнительная финансовая информация за предыдущие отчетные периоды — с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года и с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства в кассе и на счетах в банках, ценные бумаги (за исключением акций), средства в расчетах (за исключением полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков), выраженные в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату.

Валюта	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.	на 31 декабря 2015 г.
Доллар США	57,6002	60,6569	72,8827
Евро	68,8668	63,8111	79,6972
Украинская гривна	2,04955	2,23826	3,04630
Чешская крона	2,69305	2,36083	2,94893
Венгерский форинт	0,222052	0,205113	0,254554

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражены в составе прочих доходов и расходов свернуто.

Валюта	Средний курс за 2017 г.	Средний курс за 2016 г.	Средний курс за 2015 г.
Доллар США	58,3529	67,0349	60,9579
Евро	65,9014	74,2310	67,7767
Украинская гривна	2,19374	2,62674	2,83204
Чешская крона	2,50582	2,74577	2,48491
Венгерский форинт	0,213106	0,238314	

3. МЕТОДИКА ФОРМИРОВАНИЯ КОМБИНИРОВАННОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

3.1. Определение периметра комбинированной отчетности

Комбинированная бухгалтерская отчетность АЭМ составляется в соответствии с Методикой формирования комбинированной бухгалтерской отчетности АЭМ (далее — Методика), утвержденной Приказом АЭМ от 29.12.2015 № 33/521-П.

Комбинированная бухгалтерская отчетность АЭМ — это бухгалтерская отчетность, которая представляет данные об активах, обязательствах и результатах финансовой деятельности всех организаций, входящих в контур управления АЭМ, как если бы они были одной организацией. Контур управления АЭМ устанавливается Регламентом по взаимодействию АЭМ и Госкорпорации «Росатом» (далее — Регламент).

В периметр консолидации для формирования комбинированной бухгалтерской отчетности включаются консолидируемые и зависимые общества.

Консолидируемые общества — это организации в контуре управления АЭМ, показатели которых включаются в показатели консолидированного бюджета Госкорпорации «Росатом» на основании распоряжения Госкорпорации «Росатом».

Зависимые общества — организации в контуре управления АЭМ, прямая доля головной организации в которых составляет более 20 %, но менее 50 %.

Ниже приведен перечень организаций в контуре управления АЭМ, утвержденный приказом АЭМ от 11.11.2013 № 33/387-П «Об утверждении Регламента по взаимодействию ОАО «Атомэнергомаш» и Госкорпорации «Росатом» (в редакции от 05.04.2017 № 33/105-П):

1. Публичное акционерное общество «Машиностроительный завод «ЗиО-Подольск».
2. Акционерное общество «Инжиниринговая компания «ЗИОМАР».
3. Акционерное общество «Свердловский научно-исследовательский институт химического машиностроения».
4. Открытое акционерное общество «Нижнетуринский машиностроительный завод «Вента».
5. Акционерное общество «Опытный завод тугоплавких металлов и твердых сплавов».
6. Акционерное общество «Инжиниринговая компания «АЭМ-технологии».
7. Общество с ограниченной ответственностью «АРАКО».
8. Акционерное общество «Специализированный научно-исследовательский институт приборостроения».
9. Акционерное общество «Волгодонский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт атомного машиностроения».
10. Акционерное общество «Центральное конструкторское бюро машиностроения».

11. Акционерное общество «Русская ЭнергоМашиностроительная Компания».
12. Акционерное общество «Научно-производственное объединение «Центральный научно-исследовательский институт технологии машиностроения».
13. Акционерное общество «ВНИИАЭС АСУ ТП».
14. Акционерное общество «Опытное Конструкторское Бюро Машиностроения имени И.И. Африкантова».
15. Акционерное общество «Ордена Трудового Красного Знамени и ордена труда ЧССР опытное конструкторское бюро «ГИДРОПРЕСС».
16. Акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт атомного энергетического машиностроения».
17. Общество с ограниченной ответственностью «Нефтегазспецстрой».
18. Акционерное общество «Институт физико-технических проблем».
19. Акционерное общество «Отраслевое конструкторско-технологическое бюро по разработке современных технологий и производства изделий из стекла».
20. Акционерное общество «Опытное предприятие атомно-энергетического и нефтехимического машиностроения».
21. Акционерное общество «АЭМ-лизинг».
22. Общество с ограниченной ответственностью «Литейный завод «Петрозаводскмаш».
23. Общество с ограниченной ответственностью «АЭМ-активы».
24. HVCom s.r.o.
25. Общество с ограниченной ответственностью «Хладици Веже Прага – Киев».
26. Общество с ограниченной ответственностью «Хладици Веже – Восток».
27. TOPMAX LIMITED.
28. Ligés s.r.o.
29. Arako spol s.r.o.
30. ATOMENERGOMASH CYPRUS LIMITED.
31. UMP TRADING Société anonyme.
32. IES-EnergoStroyEngineering Sociedad anonima registracion limitada.
33. Ganz Engineering and Energetics Machinery Limited Liability Company.
34. Общество с ограниченной ответственностью «Турбинные технологии ААЭМ».
35. GARDEA, a.s.
36. Chladici veze Praha, a.s.
37. Акционерное общество «Атомтрубопроводмонтаж».
38. Публичное акционерное общество «Энергомашспецсталь».
39. EMSS Holdings Limited.

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

40. Открытое акционерное общество «Е4-Центрэнергомонтаж».
41. Акционерное общество «Атомэнергомонтаж».
42. Акционерное общество «Трест «СпецАтомЭнергоМонтаж».
43. Общество с ограниченной ответственностью «ПетрозаводскМаш-ТНП».
44. Общество с ограниченной ответственностью «Петрозаводскмаш-Сервис».
45. Общество с ограниченной ответственностью «СКУ-атом».
46. Общество с ограниченной ответственностью Медицинская компания «Медсанчасть».
47. Общество с ограниченной ответственностью «Автотранс – А».
48. Общество с ограниченной ответственностью «АТОММАШ-СЕРВИС».
49. Акционерное общество «Строительно-монтажная компания Юг».

Ниже приведен перечень консолидируемых обществ, включенных в периметр комбинированной отчетности АЭМ за 2017 год, с показателями строки 2110 «Выручка» и строки 1300 «Собственный капитал» из индивидуальной бухгалтерской отчетности обществ за 2017 год.

№ п/п	Полное наименование организации	Юридический адрес	Собственный капитал, тыс. руб. (строка 1300 бухгалтерского баланса)	Выручка от реализации, тыс. руб. (строка 2110 отчета о финансовых результатах)	Доля владения АЭМ, % ^о	Вид деятельности
1	Акционерное общество «Атомное и энергетическое машиностроение»	119017, г. Москва, ул. Б. Ордынка, д. 24	39 323 697	7 141 496		Оптовая торговля прочими машинами и оборудованием
2	Акционерное общество «Русская ЭнергоМашиностроительная Компания»	142103, Московская обл., г. Подольск, ул. Железнодорожная, д. 2	4 682 385	58 142	100,00	Деятельность агентов по оптовой торговле прочими видами машин и промышленным оборудованием, оптовая торговля прочими машинами и оборудованием
3	Публичное акционерное общество «Машиностроительный завод «ЗиО-Подольск»	142103, Московская обл., г. Подольск, ул. Железнодорожная, д. 2	1 082 593	9 250 493	99,43	Производство паровых котлов, ядерных реакторов
4	Акционерное общество «Инжиниринговая компания «ЗИОМАР»	142103, Московская обл., г. Подольск, ул. Железнодорожная, д. 2	(403 530)	999 500	100,00	Разработка проектов промышленных процессов и производств, относящихся к электротехнике, электронной технике, горному делу, химической технологии, машиностроению, а также в области промышленного строительства, системотехники и техники безопасности

^о Доля владения рассчитывается как произведение долей прямого контроля АЭМ и косвенно контролируемой организации Группы.

№ п/п	Полное наименование организации	Юридический адрес	Собственный капитал, тыс. руб. (строка 1300 бухгалтерского баланса)	Выручка от реализации, тыс. руб. (строка 2110 отчета о финансовых результатах)	Доля владения АЭМ, %	Вид деятельности
5	Акционерное общество «Свердловский научно-исследовательский институт химического машиностроения»	620010, г. Екатеринбург, ул. Грибоедова, д. 32	524 415	5 779 219	88,99	Научные исследования и разработки
6	Общество с ограниченной ответственностью «Литейный завод «Петрозаводск-Маш»	185031, Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Зайцева, д. 65	1 518 728	401 421	99,95	Литье металлов
7	Общество с ограниченной ответственностью «АЭМ-активы»	119017, г. Москва, ул. Б. Ордынка, д. 24	0	–	100,00	Сдача внаем собственного нежилого недвижимого имущества
8	Акционерное общество «Инжиниринговая компания «АЭМ-технологии»	196650, г. Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Финляндская, д. 7	8 030 406	9 282 478	99,95	Производство ядерных реакторов и их составных частей
9	Акционерное общество «Атомтрубопроводмонтаж»	125362, г. Москва, Строительный проезд, 7А, корпус 10	277 924	714 127	51,00	Оптовая торговля деталями трубопроводов для атомных станций
10	Открытое акционерное общество «Нижнетуринский машиностроительный завод «Вента»	624222, Свердловская обл., г. Нижняя Тура, ул. Малышева, д. 2а	(272 373)	106 827	74,84	Производство разных машин специального назначения и их составных частей
11	Акционерное общество «Центральное конструкторское бюро машиностроения»	190020, г. Санкт-Петербург, Набережная Обводного канала, д. 138, к. 1, лит. Б	2 218 681	4 981 338	100,00	Производство насосов, компрессоров и гидравлических систем
12	Акционерное общество «Специализированный научно-исследовательский институт приборостроения»	123060, РФ, г. Москва, ул. Расплетина, д. 5, стр. 1	1 340 630	4 498 969	100,00	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук прочие
13	Акционерное общество «Опытный завод тугоплавких металлов и твердых сплавов»	115230, г. Москва, Электролитный проезд, д. 3А	77 582	17 511	71,52	Производство прочих готовых металлических изделий

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

№ п/п	Полное наименование организации	Юридический адрес	Собственный капитал, тыс. руб. (строка 1300 бухгалтерского баланса)	Выручка от реализации, тыс. руб. (строка 2110 отчета о финансовых результатах)	Доля владения АЭМ, %	Вид деятельности
14	Arako spol s.r.o.	Czech Republic, Praha, Hvězdoslavova 2897/18, PSC 746 01	(64 698)	267 642	100,00	Производство трубопроводной арматуры
15	Публичное акционерное общество «Энергомашспецсталь»	Украина, 84306, Донецкая область, г. Краматорск	(6 745 191)	1 500 460	46,34	Изготовление двигателей и турбин, кроме авиационных, автотранспортных и мотоциклетных
16	Акционерное общество «Научно-производственное объединение «Центральный научно-исследовательский институт технологии машиностроения»	115088, г. Москва, ул. Шарикоподшипниковская, д. 4	1 558 829	1 152 912	61,04	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук прочие
17	Акционерное общество «Опытное Конструкторское Бюро Машиностроения имени И.И. Африкантова»	603074, г. Нижний Новгород, Бурнаковский проезд, д. 15	16 706 477	21 710 595	62,69	Производство ядерных реакторов и их составных частей
18	Акционерное общество «Ордена Трудового Красного Знамени и ордена труда ЧССР опытное конструкторское бюро «ГИДРОПРЕСС»	142103, г. Подольск Московской области, ул. Орджоникидзе, 21	6 854 786	8 104 967	99,88	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук
19	EMSS Holdings Limited	Themistokli Dervi 5, ELENION BUILDING, 2nd floor, 1066, Nicosia, Cyprus	29	–	50,00	Держатель акций
20	UMP TRADING Société anonyme	via Industria 16, Mendrisio, 6850 canton Ticino, Switzerland	7 459	19 191	50,00	Коммерческая деятельность, импорт, экспорт и дистрибуция, в частности, продукции черной металлургии для металлургических и металлообрабатывающих (машиностроительных) отраслей промышленности

№ п/п	Полное наименование организации	Юридический адрес	Собственный капитал, тыс. руб. (строка 1300 бухгалтерского баланса)	Выручка от реализации, тыс. руб. (строка 2110 отчета о финансовых результатах)	Доля владения АЭМ, %	Вид деятельности
21	Акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт атомного энергетического машиностроения»	115088, Москва, ул. Шарикоподшипниковская, д. 4, корп. 1А	(352 365)	32 668	74,84	Разработка проектов промышленных процессов и производств, относящихся к электротехнике, электронной технике, горному делу, химической технологии, машиностроению, а также в области промышленного строительства, системотехники и техники безопасности
22	Акционерное общество «АЭМ-лизинг»	115184, г. Москва, Озерковская набережная, д. 28, стр. 3, помещение 431	45 966	4 132	100,00	Финансовый лизинг
23	Ganz Engineering and Energetics Machinery Limited Liability Company	1087 Budapest, Kobanyai ut 21	2 168 707	2 420 916	100,00	Производство гидрооборудования и оборудования для атомной энергетики
24	ATOMENERGO-MASH CYPRUS LIMITED	lenion Building, 5 Themistokli Dervi Street, CY-1066 Nicosia, Cyprus	(430 783)	–	100,00	Держатель акций
Итого:			78 150 354	78 445 004		

Для включения в комбинированную бухгалтерскую отчетность показатели бухгалтерской отчетности консолидируемого общества, составленной в иностранной валюте, пересчитываются в валюту Российской Федерации – рубли следующим образом:

- пересчет стоимости активов и пассивов, величины доходов и расходов производится по курсу Центрального банка Российской Федерации;
- пересчет стоимости активов и пассивов производится по курсу, последнему по времени котировки в отчетном периоде;
- пересчет величины доходов и расходов, формирующих финансовые результаты деятельности консолидируемого общества, производится с использованием средней величины курсов, исчисленной как результат от деления суммы произведенных величин курсов и дней их действия в отчетном периоде на количество дней в отчетном периоде.

В колонке «Собственный капитал» по иностранным компаниям приведены оперативные данные (за исключением ПАО «Энергомашспецсталь», по которому указаны фактические данные за 2017 год) в пересчете на рубли по курсу ЦБ РФ на 31.12.2017.

В колонке «Выручка от реализации» по иностранным компаниям указаны оперативные данные (за исключением ПАО «Энергомашспецсталь», по которому указаны фактические данные за 2017 год) в пересчете по средней величине курсов.

По сравнению с контоуром управления АЭМ в периметр комбинированной отчетности АЭМ за 2017 год включено Общество с ограниченной ответственностью «Литейный завод «Петрозаводскмаш», а Акционерное общество «Русатом Оверсиз» исключено.

Перечень консолидируемых обществ, включенных в периметр комбинированной отчетности АЭМ за 2017 год, соответствует периметру бюджетной консолидации ЦФО-2 «Машиностроительный» Госкорпорации «Росатом» на 31.12.2017 на основании Распоряжения Госкорпорации «Росатом» от 28.12.2017 № 1-10/1010-Р.

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

3.2. Правила объединения показателей бухгалтерской отчетности АЭМ и его консолидируемых обществ в комбинированную бухгалтерскую отчетность

В состав комбинированной отчетности включается индивидуальная отчетность АЭМ и отчетность консолидируемых обществ АЭМ методом полной консолидации.

При объединении бухгалтерской отчетности головной организации и консолидируемых обществ в комбинированный бухгалтерский баланс не включаются:

- финансовые вложения головной организации в уставные капиталы консолидируемых обществ и, соответственно, уставные капиталы консолидируемых обществ в части, принадлежащей головной организации;
- показатели, отражающие дебиторскую и кредиторскую задолженность между головной организацией и консолидируемыми обществами, а также между консолидируемыми обществами;
- прибыль и убытки от операций между головной организацией и консолидируемыми обществами, а также между консолидируемыми обществами.

Расчет Нереализованной прибыли (далее – НРП) основывается на следующих допущениях:

- расчет корректировки по исключению НРП производится по парам компаний продавец-покупатель, включенным в периметр консолидации;
- при расчете НРП учитывается только прибыль конечного продавца в цепочке внутригрупповых продаж;
- движение внутригрупповых активов и услуг между группами запасов компании пропорционально общему движению активов и услуг;
- движение конкретного запаса внутри группы запасов аналогично общему движению по группе;
- для расчета НРП используется фиксированный порядок движения ресурсов, без циклических переходов одной группы активов в другую НРП.

НРП у покупателя формируется из двух компонентов:

- НРП, которая была отражена в остатках активов на начало периода;
- НРП, поступившая в течение периода в результате внутригрупповых операций.

Поступление НРП за период для определенной группы активов также делится на две составляющие:

- НРП, непосредственно поступившая от продавца – компании периметра;
- НРП, поступившая в результате движения активов (например, сырье и материалы были использованы при производстве готовой продукции).

НРП, поступившая от продавца в течение периода, рассчитывается на основании данных о валовой прибыли продавца по внутригрупповым операциям и проценту маржи, а также данных о внутригрупповых закупках данной категории активов.

Процент маржи рассчитывается на основании выручки от внутригрупповой операции без учета НДС и себестоимости реализованных активов, работ, услуг.

Для формирования корректировок необходимо определить сумму НРП в остатках активов на конец периода, как:

НРП в остатках активов покупателя = (НРП на начало периода (для группы активов) + НРП поступило (для группы активов)) × (Активы на конец периода / (Активы на конец периода + Выбыло активов за период)).

Разница между показателями НРП у покупателя и НРП в остатках активов покупателя представляет собой сумму НРП, списанную за период в силу продажи активов или их использования в производственном цикле (списание НРП).

Сумма списания НРП в результате выбытия активов, а также сумма НРП в остатках активов на конец периода определяется пропорционально общим суммам движения активов.

В результате рассчитывается движение НРП для каждой группы активов. Данный расчет выполняется в отчете о движении ресурсов, в котором собирается вся информация о движении ресурсов, о суммах НРП в остатках на начало периода и о поступлении НРП от продавца в течение периода. На основании этих данных производится анализ движения НРП между статьями активов.

4. дивиденды, выплачиваемые консолидируемыми обществами головной организации либо другим консолидируемым обществам той же головной организации, а также головной организацией консолидируемым обществам. В комбинированной бухгалтерской отчетности отражаются лишь дивиденды, подлежащие выплате организациям и лицам, не входящим в периметр консолидации.

Если при объединении бухгалтерской отчетности головной организации и консолидируемого общества балансовая оценка у головной организации финансовых вложений в консолидируемое общество отличается от номинальной стоимости акций консолидируемого общества (стоимостной оценки доли участия головной организации в уставном капитале консолидируемого общества), то указанная разница отражается в комбинированном бухгалтерском балансе отдельной статьей «Деловая репутация».

Если номинальная стоимость акций консолидируемого общества (стоимостная оценка доли участия головной организации в уставном капитале) ниже балансовой оценки финансовых вложений головной организации в консолидируемое общество, то статья «Деловая репутация» показывается в группе статей «Нематериальные активы» комбинированного бухгалтерского баланса.

Если номинальная стоимость акций консолидируемого общества (стоимостная оценка доли участия головной организации в уставном капитале) превышает балансовую оценку финансовых вложений головной организации в консолидируемое общество, то статья «Деловая репутация» показывается между разделами «Капитал и резервы» и «Долгосрочные обязательства» комбинированного бухгалтерского баланса.

В комбинированном бухгалтерском балансе показатель доли меньшинства отражает величину уставного капитала консолидируемого общества, не принадлежащего головной организации. Доля меньшинства в комбинированном бухгалтерском балансе определяется исходя из величины капитала консолидируемого общества по состоянию на отчетную дату и процента не принадлежащих головной организации голосующих акций в их общем количестве (доли, не принадлежащей головной организации уставного капитала в его общей величине). За величину капитала консолидируемого общества на отчетную дату принимается итог раздела «Капитал и резервы» бухгалтерского баланса.

В комбинированном бухгалтерском балансе показатель доли меньшинства отражается отдельной статьей «Доля меньшинства» за итогом раздела «Капитал и резервы», а составляющие капитала — за минусом доли меньшинства.

Доля меньшинства рассчитывается как разница между ста процентами и долей владения АЭМ.

Доля владения головной организации в консолидируемых обществах, доля в которых не принадлежит головной организации, а контроль головной организацией осуществляется на основании Регламента, определяется по доле владения таким обществом Госкорпорацией «Росатом» и АО «Атомэнергпромпром».

При объединении бухгалтерской отчетности головной организации и консолидируемых обществ в комбинированный отчет о финансовых результатах не включаются:

1. выручка от реализации продукции (товаров, работ, услуг) между головной организацией и консолидируемыми обществами, между консолидируемыми обществами одной головной организации и затраты, приходящиеся на эту реализацию;
2. дивиденды, выплачиваемые консолидируемыми обществами головной организации либо другим консолидируемым обществам той же головной организации, а также головной организацией консолидируемым обществам. В комбинированном отчете о финансовых результатах отражаются лишь дивиденды, подлежащие выплате организациям и лицам, не входящим в периметр консолидации;
3. любые иные доходы и расходы, возникающие в результате операций между головной организацией и консолидируемыми обществами, а также между консолидируемыми обществами одной головной организации.

В комбинированном отчете о финансовых результатах показатель доли меньшинства показывается отдельной статьей «Прибыль, принадлежащая малым акционерам».

3.3. Правила включения данных о зависимых обществах в комбинированную бухгалтерскую отчетность

Включение данных о зависимых обществах в комбинированную бухгалтерскую отчетность осуществляется посредством отражения в ней двух расчетных показателей:

1. показатель, отражающий стоимостную оценку участия АЭМ в зависимом обществе, показывается в комбинированном бухгалтерском балансе отдельной статьей в группе статей «Долгосрочные финансовые вложения» по величине

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

не, рассчитываемой следующим образом: фактические затраты, произведенные организацией при осуществлении (покупке и др.) инвестиций, плюс/минус доля АЭМ в прибылях/убытках зависимого общества за период с момента осуществления инвестиций;

2. показатель, отражающий долю АЭМ в финансовых результатах зависимого общества за отчетный период, рассчитывается исходя из величины нераспределенной прибыли или непокрытого убытка зависимого общества за отчетный период и процента принадлежащих АЭМ голосующих акций в их общем количестве (принадлежащей АЭМ доли уставного капитала в его общей величине).

Доля АЭМ в прибылях или убытках зависимого общества за отчетный период отражается в комбинированном отчете о финансовых результатах отдельной статьей «Капитализированный доход (убыток)» после группы статей по прочим доходам и расходам и включается в финансовый результат деятельности Группы.

В состав зависимых обществ АЭМ по состоянию на 31.12.2017 входило Открытое акционерное общество «Е4 — Центрэнерго-монтаж» (адрес регистрации: 109012, РФ, г. Москва, Б. Черкасский пер., д. 8/6). Прямая доля владения АЭМ в указанном обществе составляет 25,5%.

В связи с тем, что на дату подготовки комбинированной отчетности АЭМ за 2017 год отчетность Открытого акционерного общества «Е4 — Центрэнерго-монтаж» отсутствовала, стоимостная оценка участия АЭМ в указанном обществе отражена в комбинированной отчетности в размере оценки данной инвестиции в индивидуальной отчетности АЭМ.

4. ЭТАПЫ ФОРМИРОВАНИЯ КОМБИНИРОВАННОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Комбинированная отчетность АЭМ была сформирована с помощью Microsoft Excel 2010 и программного комплекса 1С: Консолидация.

Организации Группы АЭМ, вошедшие в периметр за 2016 год, для урегулирования расхождений внутригрупповой задолженности дебиторов и кредиторов между предприятиями Группы и внутригрупповых оборотов, проводят сверку между предприятиями Группы, входящими также в периметр консолидации Госкорпорации «Росатом», в 1С: Консолидация на Портале сверки ВГО.

Для формирования комбинированной отчетности используется бухгалтерская (финансовая) отчетность обществ, вошедших в периметр консолидации, за отчетный период, подтвержденная аудиторским заключением (за исключением иностранных компаний), и формы сбора данных (далее — ФСД), представляемых консолидируемыми обществами.

Пакет ФСД представляет собой файл для заполнения, предназначенный для загрузки в систему корпоративного хранилища данных (КХД) Госкорпорации «Росатом».

ФСД представляются в формате Microsoft Excel 2010. Для контроля данных в представляемых формах применяются такие проверки, как равенство данных актива и пассива баланса; соответствие данных оборотно-сальдовой ведомости, заполненной вручную, и оборотно-сальдовой ведомости, сформированной полностью автоматически на основе данных, введенных в формы расшифровок ФСД по счетам; проверка ВГО между данными ФСД и портала сверки ВГО.

При объединении бухгалтерской отчетности из комбинированного баланса исключаются показатели, отражающие дебиторскую и кредиторскую задолженность (внутригрупповая задолженность) между АЭМ и консолидируемыми обществами, а также между консолидируемыми обществами АЭМ, исключаются внутригрупповые обороты (приобретения и реализация внутри периметра). Производится расчет нерезализованной прибыли (НРП), деловой репутации и доли меньшинства.

Заключительный этап — формирование комбинированной бухгалтерской отчетности.

5. ПРЕДСТАВЛЕНИЕ И РАСКРЫТИЕ ДАННЫХ КОМБИНИРОВАННОЙ ОТЧЕТНОСТИ АЭМ

5.1. Итоговая комбинированная отчетность:

Итоговая комбинированная отчетность представлена в формах:

- Форма № 1. Комбинированный бухгалтерский баланс.
- Форма № 2. Комбинированный отчет о финансовых результатах.
- Пояснения к комбинированной бухгалтерской отчетности.

5.2. Корректировка показателей на начало отчетного периода в комбинированном балансе и комбинированном отчете о финансовых результатах. Изменения представления данных в формах бухгалтерской отчетности

Корректировки вступительных показателей комбинированного баланса и сравнительных показателей в комбинированном отчете о финансовых результатах связаны преимущественно с исправлением выявленных ошибок.

В связи с этим при подготовке комбинированной отчетности за 2017 год произведена корректировка показателей комбинированного бухгалтерского баланса за 2016 год и 2015 год.

Ниже представлена таблица с корректировками показателей комбинированного бухгалтерского баланса за 2016 год.

Наименование показателя	Код строки	Показатель на 31.12.2016 до корректировки, тыс. руб.	Сумма корректировки, тыс. руб.	Показатель на 31.12.2016 после корректировки, тыс. руб.
АКТИВ				
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы	1110	34 497 655	-	34 497 655
в т.ч. деловая репутация	1111	33 966 715	-	33 966 715
Результаты исследований и разработок	1120	395 416	-	395 416
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	29 430 915	-	29 430 915
Здания, машины, оборудование и другие основные средства	1151	24 119 755	-	24 119 755
Незавершенные капитальные вложения	1152	4 817 016	-	4 817 016
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам по капитальному строительству, поставщикам объектов основных средств	1153	494 144	-	494 144
Доходные вложения в материальные ценности	1160	121 006	-	121 006
Финансовые вложения	1170	2 984 945	-	2 984 945
в т.ч. финансовые вложения в зависимые общества		-	-	-
Отложенные налоговые активы	1180	4 930 254	(1 876 820)	3 053 434
Прочие внеоборотные активы	1190	5 271 467	53 612	5 325 079
Итого по разделу I	1100	77 631 657	(1 823 208)	75 808 449
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	1210	25 267 210	59 226	25 326 436
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	7 012 686	-	7 012 686
затраты в незавершенном производстве	1212	16 656 551	53 743	16 710 294

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Наименование показателя	Код строки	Показатель на 31.12.2016 до корректировки, тыс. руб.	Сумма корректировки, тыс. руб.	Показатель на 31.12.2016 после корректировки, тыс. руб.
готовая продукция и товары для перепродажи	1213	1 283 651	5 483	1 289 134
товары отгруженные	1214	314 321	-	314 321
прочие запасы и затраты	1217	-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 495 862	5 211	2 501 073
Дебиторская задолженность	1230	52 111 970	(63 349)	52 048 621
расчеты с покупателями и заказчиками	1232	24 168 894	-	24 168 894
авансы выданные	1233	13 397 736	(62 586)	13 335 150
прочие дебиторы	1234	1 991 455	(6 318)	1 985 137
не предъявленная к оплате начисленная выручка	1216	12 553 886	5 555	12 559 441
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	9 238 516	-	9 238 516
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	58 507 220	-	58 507 220
Прочие оборотные активы	1260	4 864 436	-	4 864 436
Итого по разделу II	1200	152 112 765	1 088	152 113 853
БАЛАНС	1600	230 116 870	(1 822 120)	228 294 750
ПАССИВ				
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ, ЦЕЛЕВОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ				
Уставный капитал (фонд) организаций (предприятий), в отношении которых ГК «Росатом» осуществляет от имени Российской Федерации полномочия собственника имущества	1310	1 016	-	1 016
Уставный капитал обществ, доля в которых не принадлежит головной организации	1311	3 400 100	-	3 400 100
Полученный от акционеров (участников) взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы	1330	33 460 278	-	33 460 278
Переоценка внеоборотных активов	1340	239 568	-	239 568
Добавочный капитал (без переоценки)	1345	26 921 181	-	26 921 181
Целевые средства Госкорпорации	1350	-	-	-
средства целевого финансирования, исключая переоценку финансовых вложений до рыночной стоимости	1351	-	-	-

Наименование показателя	Код строки	Показатель на 31.12.2016 до корректировки, тыс. руб.	Сумма корректировки, тыс. руб.	Показатель на 31.12.2016 после корректировки, тыс. руб.
переоценка финансовых вложений до рыночной стоимости	1352	-	-	-
Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества Госкорпорации	1360	-	-	-
в т.ч.				
имущественный взнос Российской Федерации	1361	-	-	-
Резервный капитал	1365	792 070	-	792 070
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	1366	332 794	-	332 794
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1367	459 277	-	459 277
Резервный и иные целевые фонды	1370	-	-	-
в т.ч.				
средства специальных резервных фондов в соответствии с ФЗ № 317-ФЗ	1371	-	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1375	(11 385 715)	(1 936 145)	(13 321 860)
Итого по разделу III	1300	53 428 498	(1 936 145)	51 492 353
Доля меньшинства		(3 568 663)	1 781	(3 566 882)
Деловая репутация		52 730	-	52 730
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1410	25 503 301	-	25 503 301
Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
Оценочные обязательства	1430	241 701	154 756	396 457
Прочие обязательства	1450	56 560 149	144 866	56 705 015
Итого по разделу IV	1400	82 305 151	299 622	82 604 773
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1510	21 541 433	-	21 541 433
Кредиторская задолженность	1520	69 463 408	19 350	69 482 758
поставщики и подрядчики	1521	14 239 812	25 188	14 265 000
авансы полученные	1522	46 417 106	-	46 417 106
задолженность перед персоналом организации	1523	684 328	(18 722)	665 606
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	285 031	13 341	298 372

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Наименование показателя	Код строки	Показатель на 31.12.2016 до корректировки, тыс. руб.	Сумма корректировки, тыс. руб.	Показатель на 31.12.2016 после корректировки, тыс. руб.
задолженность по налогам и сборам	1525	1 989 920	-	1 989 920
прочие кредиторы	1526	5 847 212	(457)	5 846 755
Доходы будущих периодов	1530	243 596	(144 866)	98 730
Оценочные обязательства	1540	5 912 181	(81 862)	5 830 319
Целевое финансирование	1546	738 535	-	738 535
Задолженность перед заказчиками	1547	-	-	-
Прочие обязательства	1550	-	-	-
Итого по разделу V	1500	97 899 153	(187 378)	97 711 775
БАЛАНС	1700	230 116 870	(1 822 120)	228 294 750

Ниже представлена таблица с корректировками показателей комбинированного бухгалтерского баланса за 2015 год.

Наименование показателя	Код строки	Показатель на 31.12.2015 до корректировки, тыс. руб.	Сумма корректировки, тыс. руб.	Показатель на 31.12.2015 после корректировки, тыс. руб.
АКТИВ				
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы	1110	14 069 248	-	14 069 248
в т.ч. деловая репутация	1111	13 636 533	-	13 636 533
Результаты исследований и разработок	1120	297 505	-	297 505
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	29 500 909	-	29 500 909
Здания, машины, оборудование и другие основные средства	1151	24 858 050	-	24 858 050
Незавершенные капитальные вложения	1152	2 985 687	-	2 985 687
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам по капитальному строительству, поставщикам объектов основных средств	1153	1 657 168	-	1 657 168
Доходные вложения в материальные ценности	1160	2 407	-	2 407
Финансовые вложения	1170	10 218 934	-	10 218 934
в т.ч. финансовые вложения в зависимые общества		68 812	-	68 812
Отложенные налоговые активы	1180	3 105 041	13 601	3 118 642

Наименование показателя	Код строки	Показатель на 31.12.2015 до корректировки, тыс. руб.	Сумма корректировки, тыс. руб.	Показатель на 31.12.2015 после корректировки, тыс. руб.
Прочие внеоборотные активы	1190	7 187 931	68 390	7 256 321
Итого по разделу I	1100	64 381 975	81 990	64 463 965
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			-	
Запасы	1210	21 135 627	-	21 135 627
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	7 332 122	-	7 332 122
затраты в незавершенном производстве	1212	12 164 784	-	12 164 784
готовая продукция и товары для перепродажи	1213	1 202 768	-	1 202 768
товары отгруженные	1214	435 954	-	435 954
прочие запасы и затраты	1217		-	
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 319 229	-	1 319 229
Дебиторская задолженность	1230	49 154 763	5 766	49 160 529
расчеты с покупателями и заказчиками	1232	22 976 611	-	22 976 611
авансы выданные	1233	14 170 815	-	14 170 815
прочие дебиторы	1234	3 724 732	5 766	3 730 498
не предъявленная к оплате начисленная выручка	1216	8 282 607	-	8 282 607
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	4 911 093	-	4 911 093
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	52 049 358	-	52 049 358
Прочие оборотные активы	1260	5 722 213	-	5 722 213
Итого по разделу II	1200	134 292 280	(49 022)	134 243 258
БАЛАНС	1600	198 674 254	5 767	198 680 021
ПАССИВ				
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ, ЦЕЛЕВОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ				
Уставный капитал (фонд) организаций (предприятий), в отношении которых ГК «Росатом» осуществляет от имени Российской Федерации полномочия собственника имущества	1315	1 016	-	1 016
Уставный капитал обществ, доля в которых не принадлежит головной организации		7 301 107	-	7 301 107
Полученный от акционеров (участников) взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы		5 940 971	-	5 940 971

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Наименование показателя	Код строки	Показатель на 31.12.2015 до корректировки, тыс. руб.	Сумма корректировки, тыс. руб.	Показатель на 31.12.2015 после корректировки, тыс. руб.
Переоценка внеоборотных активов	1340	244 461	-	244 461
Добавочный капитал (без переоценки)	1345	23 266 946	-	23 266 946
Целевые средства Госкорпорации	1350			
средства целевого финансирования, исключая переоценку финансовых вложений до рыночной стоимости	1351			
переоценка финансовых вложений до рыночной стоимости	1352			
Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества Госкорпорации	1360			
в т.ч. имущественный взнос Российской Федерации	1361			
Резервный капитал	1365	566 589	-	566 589
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	1366	141 021	-	141 021
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1367	425 568	-	425 568
Резервный и иные целевые фонды	1370	-		-
в т.ч.		-		-
средства специальных резервных фондов в соответствии с ФЗ № 317-ФЗ	1371			
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1375	2 183 867	13 602	2 197 469
Итого по разделу III	1300	39 504 958	13 602	39 518 560
Доля меньшинства		(7 999 667)	-	(7 999 667)
Деловая репутация		447 661	-	447 661
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1410	5 009 781	-	5 009 781
Отложенные налоговые обязательства	1420		-	
Оценочные обязательства	1430	258 139	38 995	297 134
Прочие обязательства	1450	44 539 652	384 013	44 923 665
Итого по разделу IV	1400	49 807 572	423 008	50 230 580
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1510	40 471 691	-	40 471 691
Кредиторская задолженность	1520	70 174 285	5 765	70 180 050
поставщики и подрядчики	1521	12 170 314	-	12 170 314

Наименование показателя	Код строки	Показатель на 31.12.2015 до корректировки, тыс. руб.	Сумма корректировки, тыс. руб.	Показатель на 31.12.2015 после корректировки, тыс. руб.
авансы полученные	1522	46 717 162	-	46 717 162
задолженность перед персоналом организации	1523	538 201	-	538 201
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	269 599	5 765	275 364
задолженность по налогам и сборам	1525	2 442 914	-	2 442 914
прочие кредиторы	1526	8 036 096	(1)	8 036 095
Доходы будущих периодов	1530	311 957	(179 062)	132 895
Оценочные обязательства	1540	5 372 253	(38 995)	5 333 258
Целевое финансирование	1546	534 469	(204 950)	329 519
Задолженность перед заказчиками	1547	49 077	169 985	219 062
Прочие обязательства	1550	-	-	-
Итого по разделу V	1500	116 913 731	(403 641)	116 510 090
БАЛАНС	1700	198 674 254	5 767	198 680 021

В 2017 году были произведены следующие корректировки показателей комбинированного отчета о финансовых результатах за 2016 год:

Наименование показателя	Код строки	Данные за 2016 год до корректировки, тыс. руб.	Сумма корректировки, тыс. руб.	Данные за 2016 год после корректировки, тыс. руб.
Выручка	2110	63 426 560	4 707	63 431 267
Себестоимость продаж	2120	(50 361 072)	(33 919)	(50 394 991)
Валовая прибыль (убыток)	2100	13 065 488	(29 212)	13 036 276
Коммерческие расходы	2210	(1 441 745)	-	(1 441 745)
Управленческие расходы	2220	(5 605 456)	-	(5 605 456)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	6 018 287	(29 213)	5 989 074
Доходы от участия в других организациях	2310	18 561	-	18 561
Проценты к получению	2320	1 630 515	-	1 630 515
Проценты к уплате	2330	(4 628 114)	-	(4 628 114)
Прочие доходы	2340	4 282 498	-	4 282 498
Прочие расходы	2350	(21 599 018)	-	(21 599 018)
Капитализированная прибыль зависимых обществ	-	-	1	1
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(14 277 270)	(29 213)	(14 306 483)

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Наименование показателя	Код строки	Данные за 2016 год до корректировки, тыс. руб.	Сумма корректировки, тыс. руб.	Данные за 2016 год после корректировки, тыс. руб.
Текущий налог на прибыль	2410	1 207 874	-	1 207 874
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(294 315)	(4 269)	(298 584)
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(1 119 639)	(21 358)	(1 140 997)
Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 340 978	22 932	1 363 910
Прочее	2460	(19 344)	-	(19 344)
Перераспределение налога на прибыль внутри консолидированной группы налогоплательщиков	2465	(2 130 131)	-	(2 130 131)
Чистая прибыль (убыток) без учета доли меньшинства		(13 715 635)	(27 632)	(13 743 267)
Доля меньшинства		(1 281 897)	(6)	(1 281 903)
Чистая прибыль (убыток)	2400	(14 997 532)	(27 638)	(15 025 170)

5.3. Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170)

Величина долгосрочных финансовых вложений на 31.12.2017 существенно не изменилась по сравнению с 31.12.2016 и составила 2 942 696 тыс. руб.

5.4. Уставный капитал (строка 1310), добавочный капитал (строка 1350) и резервный капитал (строка 1360)

Показатель строки 1310 «Уставный капитал» комбинированного баланса на 31.12.2017 составил 2 566 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2017 в комбинированную бухгалтерскую отчетность не включаются показатели обществ, доля в которых не принадлежит АЭМ, по состоянию на 31.12.2016 уставный капитал таких обществ составлял 3 400 100 тыс. руб., на 31.12.2015 – 7 301 107 тыс. руб.

В составе показателя строки 1311 «Уставный капитал обществ, доля в которых не принадлежит головной организации» по состоянию на 31.12.2016 отражен уставный капитал АО «Русатом Оверсиз», доля в котором была продана в 2016 году, но указанное Общество по состоянию на 31.12.2016 входит в периметр консолидации.

Показатель строки 1350 «Добавочный капитал (без переоценки)» на 31.12.2017 составил 59 613 397 тыс. руб., что на 32 692 216 тыс. руб. больше, чем на 31.12.2016. Увеличение добавочного капитала в отчетном периоде главным образом произошло за счет эмиссионного дохода, полученного АО «Атомэнергомаш» и АО «АЭМ-технологии».

Показатель строки 1360 «Резервный капитал» комбинированного баланса на 31.12.2017 составил 808 502 тыс. руб., по сравнению с 31.12.2016 существенного изменения не произошло.

5.5. Деловая репутация (строки 1111 и 1302 баланса)

Показатель строки 1111 «Положительная деловая репутация» комбинированного баланса на 31.12.2017 составил 30 209 628 тыс. руб., что на 3 757 087 тыс. руб. меньше, чем на 31.12.2016. Показатель строки 1302 «Отрицательная деловая репутация» комбинированного баланса на 31.12.2017 составил 52 730 тыс. руб., по сравнению с 31.12.2016 показатель не изменился.

Изменение показателей деловой репутации обусловлено изменением доли участия в АО «ОКБМ Африкантов», а также исключением из периметра консолидации АО «Русатом Оверсиз».

Отрицательная деловая репутация возникает в отношении АО «ВНИИАМ».

Расчет деловой репутации за 2017 год приведен в таблице ниже.

№ п/п	Предприятие Группы – объект вложения	Сумма финансовых вложений, тыс. руб.	Наименование предприятия – инвестора	Номинальная стоимость доли, тыс. руб.	Внутри-групповая деловая репутация, тыс. руб.	Внутри-групповой эмиссионный доход, тыс. руб.	Деловая репутация, тыс. руб.
1	АРАКО spol. s	146 134	АО «Атомэнергомаш»	13 384			132 750
2	АО «Атомтрубопроводмонтаж»	250 000	АО «Атомэнергомаш»	51			249 949
3	ОАО «Вента»	174 000	АО «Атомэнергомаш»	983			173 017
4	ПАО «ЗиО-Подольск»	106 093	АО «ЗиОМАР»	106 093			0
5	ПАО «ЗиО-Подольск»	4 613 308	АО «РЭМКО»	299 608	223 850		4 089 850
6	АО «ЗиОМАР»	25	АО «Атомэнергомаш»				25
7	АО «ЗиОМАР»	54 385	АО «РЭМКО»	22 950	2 975		28 460
8	АО «РЭМКО»	6 563 031	АО «Атомэнергомаш»	2 930 000			3 633 031
9	АО «СвердНИИхиммаш»	239 284	АО «Атомэнергомаш»	312			238 972
10	АО «СНИИП»	610 000	АО «Атомэнергомаш»	573 302			36 698
11	АО «ЦКБМ»	1 121 000	АО «Атомэнергомаш»	854 259			266 741
12	Ganz Engineering	726 961	АО «ЦКБМ»	672 707			54 254
13	АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	652 655	АО «АЭМ-технологии»	34 856			617 799
14	АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	600 000	АО «Атомэнергомаш»	19 997		580 003	
15	АО «ОЗТМиТС»	444 964	АО «Атомэнергомаш»	439 238			5 726
16	АО «АЭМ-технологии»	13 992 101	АО «Атомэнергомаш»	1 188 596		9 360 630	3 442 875
17	АО «АЭМ-технологии»	20	ЗАО «РЭМКО»	1			19
18	Сайпрус	171	АО «Атомэнергомаш»	58			113
19	EMSS Holdings	11 520 040	Сайпрус	386 826			11 133 214
20	UMP Trading	26 169	EMSS Holdings	22 795			3 374
21	ПАО «Энергомашспецсталь»	355 085	EMSS Holdings	94 974			260 111
22	ООО «ЛЗ ПЗМ»	1 000	АО «АЭМ-технологии»	1 000			0
23	АО «ОКБМ Африкантов»	6 393 072	АО «Атомэнергомаш»	3 588 918			2 804 154
24	АО «ГИДРОПРЕСС»	5 055 935	АО «Атомэнергомаш»	2 024 102			3 031 833
25	АО «АЭМ-лизинг»	1 000	АО «Атомэнергомаш»	1 000			0
26	АО «ВНИИАМ»	21 662	АО «Атомэнергомаш»	74 392			-52 730
Итого:		53 668 095		13 350 402	226 825	9 940 633	30 150 236
в том числе: положительная деловая репутация							30 202 966
отрицательная деловая репутация							-52 730

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

5.6. Доля меньшинства (строка 1301 баланса)

Если доля владения Группы консолидируемым обществом составляет менее 100 %, производится расчет доли меньшинства.

В таблице ниже приведена информация о долях прочих владельцев.

№ п/п	Наименование организации	Доля прочих владельцев, %	Доля АЭМ, %
1	ПАО «ЗиО-Подольск»	0,57	99,43
2	АО «СвердНИИхиммаш»	11,01	88,99
3	АО «Атомтрубопроводмонтаж»	49,00	51,00
4	ОАО «Вента»	25,16	74,84
5	ПАО «Энергомашспецсталь»	53,66	46,34
6	АО «ОЗТМиТС»	28,48	71,52
7	АО «АЭМ-технологии»	0,05	99,95
8	АО «НПО «ЦНИИТМАШ»	38,96	61,04
9	EMSS Holdings	49,9998	50,0002
10	UMP Trading	49,9998	50,0002
11	АО «ОКБМ Африкантов»	37,31	62,69
12	АО «ОКБ «ГИДРОПРЕСС»	0,12	99,88
13	АО «ВНИИАМ»	25,16	74,84
14	ООО «ЛЗ «ПЗМ»	0,05	99,95

Показатель строки 1301 «Доля меньшинства» комбинированного баланса на 31.12.2017 составил (1 889 142) тыс. руб., по сравнению с предыдущей отчетной датой 31.12.2016 убыток доли меньшинства снизился на 1 677 740 тыс. руб., что связано с распределением прибыли, полученной АО «ОКБМ Африкантов» и АО «ГИДРОПРЕСС».

5.7. Займы и кредиты (строки 1410 и 1510 баланса)

Общий объем займов и кредитов на 31.12.2016 составил 41 388 508 тыс. руб., в т. ч. долгосрочные займы и кредиты – 28 239 825 тыс. руб., краткосрочные – 13 148 683 тыс. руб.

Общий объем займов и кредитов на 31.12.2016 составил 47 044 734 тыс. руб., в т. ч. долгосрочные займы и кредиты – 25 503 301 тыс. руб., краткосрочные – 21 541 433 тыс. руб.

Существенным показателем является задолженность АТОМЭНЕРГОМАШ СYPRUS LIMITED в размере 22 392 308 тыс. руб. перед компанией АО «Атомэнергопром». Средства были привлечены в рублях на пополнение оборотных средств.

5.8. Расшифровка выручки по видам продукции и географическим регионам

Данные по выручке за 2017 год по видам продукции:

Наименование вида продукции	Консолидированная выручка, тыс. руб.
Оборудование, работы и услуги по атомной энергетике (АЭ)	31 929 351
Оборудование, работы и услуги по тепловой энергетике (ТЭ)	2 095 825
Оборудование, работы и услуги по газ- и нефтехимии (ГНХ)	2 835 563

Наименование вида продукции	Консолидированная выручка, тыс. руб.
Оборудование по транспортной, судовой и корабельной энергетике (ТСКЭ)	18 668 463
Прочие тематики,	13 029 990
в т.ч. ПКР	1 711 893
Итого:	68 559 192

Данные по выручке за 2017 год по географическим регионам:

Наименование географического региона	Консолидированная выручка, тыс. руб.
Российская Федерация	60 928 229
Содружество Независимых Государств	1 024 155
Дальнее зарубежье	6 606 808
Итого:	68 559 192

5.9. Расшифровка по налогам и сборам, начисленным и уплаченным в бюджетную систему Российской Федерации

Расшифровка по налогам и сборам, начисленным и уплаченным в бюджетную систему Российской Федерации, представлена ниже.

Наименование показателя	За 2017 г.		За 2016 г.	
	Начислено, тыс. руб.	Уплачено, тыс. руб.	Начислено, тыс. руб.	Уплачено, тыс. руб.
Всего	8 688 149	(8 671 465)	5 897 405	(5 769 652)
в том числе:				
Федеральный бюджет – всего	8 341 568	(8 375 155)	5 383 813	(5 172 543)
НДС	6 373 869	(6 406 879)	3 499 689	(3 315 478)
Налог на прибыль	26 193	(9 010)	55 694	(66 018)
НДФЛ	1 936 437	(1 951 552)	1 822 705	(1 785 589)
прочие	5 069	(7 714)	5 725	(5 458)
Бюджеты субъектов Российской Федерации – всего	324 127	(231 546)	440 197	(544 655)
Налог на прибыль	147 403	(46 030)	242 824	(339 937)
Налог на имущество	174 158	(182 815)	193 616	(200 510)
Транспортный налог	2 566	(2 701)	2 999	(3 325)
прочие	–	–	758	(808)
Местные бюджеты – всего	22 454	(64 764)	73 395	(52 529)

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Наименование показателя	За 2017 г.		За 2016 г.	
	Начислено, тыс. руб.	Уплачено, тыс. руб.	Начислено, тыс. руб.	Уплачено, тыс. руб.
Земельный налог	22 420	(64 684)	73 296	(52 433)
прочие	34	(80)	99	(96)

5.10. События после отчетной даты

События после отчетной даты отсутствуют.

Заместитель Генерального директора –
директор по экономике и финансам



(подпись)

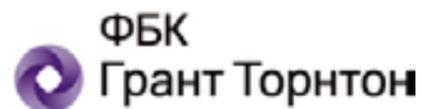
Филатов С.Н.
(расшифровка подписи)

4 апреля 2018 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 6. АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

GRI 103-3

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА



Акционерам
Акционерного общества
«Атомное и энергетическое машиностроение»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности акционерное общество «Атомное и энергетическое машиностроение» (далее — АО «Атомэнергомаш»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 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 2017 год, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение акционерного общества «Атомное и энергетическое машиностроение» по состоянию на 31 декабря 2017 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Прочие сведения

Бухгалтерская отчетность АО «Атомэнергомаш» по состоянию на 31.12.2016 была проаудирована другим аудитором ООО «Нексия Пачоли», который выразил немодифицированное мнение по этой отчетности в заключении от «21» февраля 2017 года.

Ответственность руководства и членов совета директоров аудируемого лица за годовую бухгалтерскую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непре-

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ривности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Члены совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской отчетности аудируемого лица.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенно искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств — вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с советом директоров аудируемого лица, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Руководитель задания по аудиту

А.А. Данилкин
квалификационный аттестат аудитора от 07.09.12 г.
06-000130, ОРНЗ 21206022388

Дата аудиторского заключения
«27» февраля 2018 года

Аудируемое лицо

Наименование:

Акционерное общество «Атомное и энергетическое машиностроение» (АО «Атомэнергомаш»).

Место нахождения:

119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 24.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 29 марта 2006 г., свидетельство: серия 77 № 008387114. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 29 марта 2006 г. за основным государственным регистрационным номером 1067746426439.

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:

Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС).

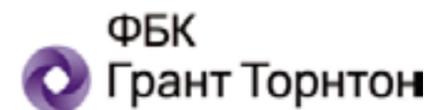
Номер в реестре аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов:

Свидетельство о членстве в саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» № 7198, ОРНЗ — 11506030481.

ПРИЛОЖЕНИЕ 7. ОТЧЕТ О РЕЗУЛЬТАТАХ АНАЛИЗА КОМБИНИРОВАННОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 ГОД

GRI 102-45

ОТЧЕТ ОБ ОБНАРУЖЕННЫХ ФАКТАХ



Вниманию Заказчика АО «Атомэнергомаш»

В соответствии с договором № 166/17 от 19 июня 2017 года (далее — Договор) мы выполнили согласованные с Вами и указанные ниже процедуры в отношении комбинированной бухгалтерской отчетности АО «Атомэнергомаш» за 2017 год.

Наша работа была проведена в соответствии с Международным стандартом сопутствующих услуг 4400 (МССУ 4400, ранее МСА 920) «Задания по выполнению согласованных процедур в отношении финансовой информации».

Процедуры были выполнены исключительно с целью оказания Вам помощи в проведении анализа комбинированной бухгалтерской отчетности АО «Атомэнергомаш» за 2017 год на соответствие Методике и единым принципам формирования комбинированной финансовой отчетности АО «Атомэнергомаш», утвержденным Приказом по АО «Атомэнергомаш» № 33/521-П от 29.12.2015 (далее — Методика), и включали следующее:

1. Мы направили запросы для получения необходимых подтверждений.
2. Мы провели анализ перечня организаций, показатели которых включены в комбинированную бухгалтерскую отчетность АО «Атомэнергомаш».
3. Мы проверили обеспечение единых принципов учетной политики при формировании комбинированной бухгалтерской отчетности.
4. Мы провели анализ объединения показателей отчетности организаций, показатели которых включены в комбинированную бухгалтерскую отчетность.
5. Мы провели анализ исключения внутригрупповых оборотов и внутригрупповых остатков.
6. Мы провели анализ исключения внутригрупповой (нереализованной) прибыли.
7. Мы провели анализ определения деловой репутации.
8. Мы провели анализ определения доли меньшинства.
9. Мы провели анализ определения капитализированного дохода (расхода).

Наши выводы по итогам проведенных процедур:

- а) в отношении пункта 1 настоящего отчета мы получили необходимые ответы, пояснения и подтверждения, в том числе в отношении прав на доли участия АО «Атомэнергомаш» в дочерних организациях;
- б) в отношении пункта 2 настоящего отчета мы установили, что в комбинированную бухгалтерскую отчетность включены показатели следующих организаций:
 - Акционерное общество «Атомное и энергетическое машиностроение»;
 - Публичное акционерное общество «Машиностроительный завод «ЗиО-Подольск»;
 - Акционерное общество «Опытное Конструкторское Бюро Машиностроения имени И.И. Африкантова»;

- Акционерное общество «Ордена Трудового Красного Знамени и ордена труда ЧССР — опытное конструкторское бюро «ГИДРОПРЕСС»;
- Акционерное общество «Русская ЭнергоМашиностроительная Компания»;
- Акционерное общество «Инжиниринговая компания «ЗИОМАР»;
- Акционерное общество «Центральное конструкторское бюро машиностроения»;
- Акционерное общество «Научно-производственное объединение «Центральный научно-исследовательский институт технологии машиностроения»;
- Акционерное общество «Свердловский научно-исследовательский институт химического машиностроения»;
- Акционерное общество «Специализированный научно-исследовательский институт приборостроения»;
- Акционерное общество «Атомтрубопроводмонтаж»;
- Акционерное общество «Нижнетуринский машиностроительный завод «Вента»;
- Акционерное общество «Инжиниринговая компания «АЭМ-технологии»;
- Акционерное общество «Опытный завод тугоплавких металлов и твердых сплавов»;
- ARAKO spol s r.o. (Чешская Республика);
- Публичное акционерное общество «Энергомашспецсталь»;
- Общество с ограниченной ответственностью «АЭМ-активы»;
- Акционерное общество «Всероссийский научно-исследовательский и проектно-конструкторский институт атомного энергетического машиностроения»;
- Акционерное общество «АЭМ-лизинг»;
- ATOMENERGOMASH CYPRUS LIMITED (Кипр);
- EMSS Holdings Limited (Кипр);
- UMP TRADING SA (Швейцария);
- Ganz Energetika Kft. (Венгрия);
- Общество с ограниченной ответственностью «Литейный завод «Петрозаводскмаш».

В соответствии с Методикой комбинированная бухгалтерская отчетность группы компаний АО «Атомэнергомаш» — это бухгалтерская отчетность, которая представляет данные об активах, обязательствах и результатах финансовой деятельности всех организаций, входящих в контур управления АО «Атомэнергомаш», как если бы они были одной организацией.

Комбинированная бухгалтерская отчетность состоит из комбинированного бухгалтерского баланса, комбинированного отчета о финансовых результатах и пояснений к комбинированной бухгалтерской отчетности.

Комбинированная бухгалтерская отчетность включает в себя следующие организации из контура управления АО «Атомэнергомаш»:

- консолидируемые (организации в контуре управления АО «Атомэнергомаш», показатели которых включаются в показатели консолидированного бюджета Госкорпорации «Росатом» на основании распоряжения Госкорпорации «Росатом»);
- зависимые общества (организации в контуре управления АО «Атомэнергомаш», прямая доля головной организации в которых составляет более 20%, но менее 50%).

Если общество на начало отчетного периода входило в состав группы консолидации, но не входило в периметр консолидации, и в течение отчетного периода было принято решение о его включении в периметр консолидации из-за выполнения критерия существенности, установленного для консолидированного бюджета Госкорпорации «Росатом», то показатели бухгалтерской отчетности такого общества включаются в комбинированную отчетность с начала отчетного периода.

Если общество на начало отчетного периода отсутствовало в составе группы консолидации, так же как и в периметре консолидации, но вошло в группу и в периметр консолидации в течение отчетного периода в результате приобретения доли в нем у сторонней организации или путем включения его в контур управления АО «Атомэнергомаш» на основании регламента по взаимодействию АО «Атомэнергомаш» и Госкорпорации «Росатом», то показатели бухгалтерской отчетности такого общества включаются в комбинированную отчетность с первого числа месяца, следующего за месяцем приобретения.

Данные о зависимом обществе включаются в комбинированную отчетность с первого числа месяца, следующего за месяцем приобретения головной организацией соответствующего количества акций или доли в уставном капитале зависимого общества.

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Перечень консолидируемых обществ, включенных в периметр комбинированной отчетности АО «Атомэнергомаш» за 2017 год, соответствует периметру бюджетной консолидации ЦФО-2 «Машиностроительный» Госкорпорации «Росатом» на 31.12.2017 на основании Распоряжения Госкорпорации «Росатом» от 28.12.2017 № 1-10/1010-Р.

- в) в отношении пункта 3 настоящего отчета мы пришли к заключению, что при формировании комбинированной бухгалтерской отчетности в целом обеспечено соблюдение единых принципов учетной политики, отраженных в пояснениях к комбинированной бухгалтерской отчетности, путем внесения соответствующих корректировок в отношении организаций, применяющих иные способы учета и отражения в бухгалтерской отчетности объектов учета. Формы комбинированного бухгалтерского баланса и комбинированного отчета о финансовых результатах, а также структура и содержание пояснений к комбинированной бухгалтерской отчетности соответствуют формам, структуре и содержанию, утвержденным в Методике;
- г) в отношении пункта 4 настоящего отчета мы пришли к заключению, что показатели проаудированной бухгалтерской отчетности консолидируемых и зависимых обществ включены в комбинированную бухгалтерскую отчетность корректно, в соответствии с Методикой;
- д) в отношении пункта 5 настоящего отчета мы пришли к заключению, что при формировании комбинированной бухгалтерской отчетности внутригрупповые обороты и внутригрупповые остатки исключены корректно, в соответствии с Методикой;
- е) в отношении пункта 6 настоящего отчета мы пришли к заключению, что при формировании комбинированной бухгалтерской отчетности внутригрупповая (нереализованная) прибыль исключена корректно, в соответствии с Методикой;
- ж) в отношении пункта 7 настоящего отчета мы пришли к заключению, что при формировании комбинированной бухгалтерской отчетности деловая репутация определена в соответствии с Методикой;
- з) в отношении пункта 8 настоящего отчета мы пришли к заключению, что при формировании комбинированной бухгалтерской отчетности доля меньшинства определена в соответствии с Методикой. Доля владения головной организации в консолидируемых обществах, доля в которых не принадлежит головной организации, а контроль головной организацией осуществляется на основании Регламента, определяется по доле владения таким обществом Госкорпорацией «Росатом» и АО «Атомэнергопром», что соответствует Методике;
- и) в отношении пункта 9 настоящего отчета анализ не проводился в связи с отсутствием данной корректировки. В 2017 году зависимые общества в контуре управления АО «Атомэнергомаш» отсутствуют.

Принимая во внимание, что упомянутые выше процедуры не являются аудитом или обзорной проверкой, проводимой в соответствии с Международными стандартами аудита или Международными стандартами обзорных проверок, данный отчет не является аудиторским заключением, и, содержит выводы относительно соответствия комбинированной бухгалтерской отчетности АО «Атомэнергомаш» принятой Обществом Методике формирования комбинированной бухгалтерской отчетности.

Если бы мы выполняли дополнительные процедуры или проводили аудит либо обзорную проверку финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами аудита, или Международными стандартами обзорных проверок, мы возможно могли бы выявить какие-либо другие факты, о которых Вы были бы проинформированы.

Наш отчет предназначен для использования исключительно в целях, указанных в третьем абзаце настоящего документа, а также для Вашего сведения и не подлежит использованию в каких-либо иных целях или передаче иным лицам. Настоящий отчет касается только финансовой информации, содержащейся в комбинированной бухгалтерской отчетности АО «Атомэнергомаш» за 2017 год и не распространяется на бухгалтерскую отчетность АО «Атомэнергомаш».

Мы пришли к заключению, что в целом комбинированная бухгалтерская отчетность АО «Атомэнергомаш» составлена с соблюдением положений Методики формирования комбинированной бухгалтерской отчетности АО «Атомэнергомаш», утвержденной Приказом по АО «Атомэнергомаш» № 33/521-П от 29.12.2015.

Президент ООО «ФБК»



С.М. Шапигузов
На основании Устава,
квалификационный аттестат аудитора 01-001230,
ОРНЗ 21606043397

Дата отчета
«4» апреля 2018 года

Заказчик

Наименование:

Акционерное общество «Атомное и энергетическое машиностроение» (АО «Атомэнергомаш»).

Место нахождения:

119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, дом 24.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 29 марта 2006 г., свидетельство: серия 77 № 008387114. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 29 марта 2006 г. за основным государственным регистрационным номером 1067746426439.

Исполнитель

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:

Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС).

Номер в реестре аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов:

Свидетельство о членстве в саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» № 7198, ОРНЗ — 11506030481.

ПРИЛОЖЕНИЕ 8

GRI 102-54

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПОДТВЕРЖДЕНИЯ НЕЗАВИСИМОЙ АУДИТОРСКОЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ ИНТЕГРИРОВАННОГО ГОДОВОГО ОТЧЕТА АО «АТОМЭНЕРГОМАШ» ЗА 2017 ГОД

Введение

Настоящее заключение адресовано руководству Акционерного общества «Атомное и энергетическое машиностроение» (далее — АО «Атомэнергомаш»).

Предметом подтверждения является взаимодействие АО «Атомэнергомаш» с заинтересованными сторонами в процессе осуществления деятельности в области устойчивого развития и Интегрированный годовой отчет АО «Атомэнергомаш» за 2017 год, включающий информацию по АО «Атомэнергомаш» и 20 организациям контура управления (далее — Отчет).

Ответственность сторон

АО «Атомэнергомаш» несет ответственность за подготовку указанного Отчета.

Мы несем ответственность за формирование вывода по результатам подтверждения Отчета только перед АО «Атомэнергомаш» в рамках согласованного с ним задания и не принимаем на себя никакой ответственности перед любым третьим лицом.

Объем, критерии и уровень подтверждения

Взаимодействие АО «Атомэнергомаш» с заинтересованными сторонами в процессе осуществления деятельности в области устойчивого развития оценивалось по следующему критерию:

- Характер и степень соблюдения АО «Атомэнергомаш» принципов стандарта AA1000APS 2008 — вовлеченность, существенность, восприимчивость.

Отчет оценивался по следующим критериям:

- Соответствие раскрытия информации требованиям Стандартов отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности (далее — Стандарты GRI) к основному варианту подготовки отчета;
- Соблюдение требований Международного стандарта интегрированной отчетности;
- Соблюдение требований законодательства Российской Федерации к годовым отчетам акционерных обществ в части раскрываемых сведений;
- Соблюдение нормативных требований Госкорпорации «Росатом» и внутренних локально-нормативных актов АО «Атомэнергомаш» в части содержания публичной отчетности.

Наша проверка планировалась и осуществлялась в соответствии со Стандартом подтверждения AA1000 2008 (AA1000 Assurance Standard, далее — AA1000AS 2008) (умеренный уровень подтверждения) и с Международным стандартом заданий, обеспечивающих уверенность 3000 (пересмотренным) «Задания, обеспечивающие уверенность, отличные от аудита и обзорной проверки финансовой информации прошедших периодов» (ограниченная уверенность). Подтверждение соответствует типу 2 согласно определению стандарта AA1000AS 2008 с учетом ограничений, указанных в разделе «Границы подтверждения» настоящего заключения.

Осуществленная нами в рамках обеспечения вышеуказанного уровня уверенности выборочная верификация информации в Отчете не может претендовать на обеспечение высокого уровня гарантий для подтверждения. Работа по подтверждению 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 уверенности.

Методология подтверждения

В рамках работы мы выполнили следующие процедуры:

- Изучение и тестирование на выборочной основе систем и процессов, реализованных АО «Атомэнергомаш» в целях обеспечения и анализа соответствия деятельности принципам AA1000 APS 2008, сбор доказательств, подтверждающих практическую реализацию принципов.
- Изучение протоколов диалогов и общественных консультаций с заинтересованными сторонами.
- Проведение интервью и получение документальных подтверждений от представителей менеджмента и сотрудников АО «Атомэнергомаш».
- Изучение имеющейся на сайтах АО «Атомэнергомаш» и ключевых организаций контура управления (далее — ОКУ) информации, касающейся деятельности в контексте вопросов устойчивого развития.
- Изучение опубликованных заявлений третьих лиц, касающихся экономических, экологических, социальных аспектов деятельности АО «Атомэнергомаш» и ОКУ с целью проверки обоснованности заявлений, сделанных в Отчете.
- Анализ нефинансовой отчетности компаний аналогичного сегмента рынка в целях бенчмаркинга.
- Анализ используемых в АО «Атомэнергомаш» процессов внутреннего аудита нефинансовой отчетности.
- Выборочное изучение документов и данных о результативности существующих в АО «Атомэнергомаш» систем управления экономическими, экологическими и социальными темами устойчивого развития.
- Изучение действующих процессов сбора, обработки, документирования, верификации, анализа и отбора данных, подлежащих включению в Отчет.
- Анализ информации в Отчете на соответствие критериям, указанным выше.

Границы подтверждения

Подтверждение проводилось исключительно в отношении данных за 2017 год.

Оценка надежности представленной в Отчете информации о результативности проводилась в отношении соблюдения требований к основному варианту подготовки Отчета «в соответствии» со Стандартами GRI и информации, ссылки на которую представлены в Указателе содержания GRI, а также в отношении соблюдения требований Международного стандарта интегрированной отчетности и требований законодательства Российской Федерации к годовым отчетам акционерных обществ в части раскрываемых сведений. В отношении показателей количественного характера проводится оценка соответствия предоставленным нам документам внешней и внутренней отчетности.

Подтверждение не проводилось в отношении заявлений прогнозного характера; заявлений, выражающих мнения, убеждения или намерения АО «Атомэнергомаш» предпринять какие-либо действия, относящиеся к будущему времени; а также в отношении заявлений, в качестве источников которых в Отчете указаны экспертные суждения.

Подтверждение проводилось только в отношении версии Отчета, предварительно утвержденной Советом директоров 30.05.2018. Подтверждение проводилось в отношении версии отчета на русском языке в формате MS Word и содержащей информацию, подлежащую публикации как в печатной форме, так и в электронном виде на сайте АО «Атомэнергомаш».

Выводы

Следующие выводы основаны на проведенной нами работе по подтверждению, выполненной в объеме и границах, указанных выше.

Характер и степень соблюдения АО «Атомэнергомаш» принципов стандарта AA1000 APS 2008

На основании осуществленных процедур и полученных доказательств наше внимание не привлекли никакие факты, которые заставили бы считать, что взаимодействие АО «Атомэнергомаш» с заинтересованными сторонами в процессе осуществления деятельности в области устойчивого развития не соответствует во всех существенных аспектах критериям стандарта AA1000 APS 2008 в части соблюдения принципов вовлеченности, существенности, восприимчивости.

Соответствие Отчета требованиям Стандартов отчетности в области устойчивого развития GRI (основной вариант подготовки отчета)

АНАЛИЗ СОБЛЮДЕНИЯ ТРЕБОВАНИЙ СТАНДАРТОВ GRI

В целях формирования позиции по данному вопросу нами был проведен анализ соблюдения при подготовке Отчета требований Стандартов GRI в отношении принципов и элементов отчетности для выбранного варианта подготовки Отчета «в соответствии».

- Раскрытие общих элементов отчетности представлено с соблюдением требований Стандарта GRI 102 (2016) для декларированного варианта подготовки отчета «в соответствии».
- В Отчете в основном соблюдены требования Стандарта GRI 103 (2016) к раскрытию подходов к управлению существенными темами: раскрыты причины признания тем существенными, подходы к управлению и, по отдельным существенным темам, механизмы оценки подходов к управлению.
- Тематические элементы отчетности, необходимые для обеспечения выполнения требований к основному варианту подготовки отчета «в соответствии» со Стандартами GRI, приведены в Отчете с соблюдением требований Стандартов GRI. При невозможности полного раскрытия показателей в отчете указывается, какая информация была исключена. Причины неполного раскрытия приводятся для всех показателей, необходимых для обеспечения выполнения требований к основному варианту подготовки отчета «в соответствии» со Стандартами GRI.

ОБЩАЯ ОЦЕНКА ОТЧЕТА

- На основании осуществленных процедур и полученных доказательств наше внимание не привлекли никакие факты, которые заставили бы считать, что Отчет не соответствует во всех существенных аспектах требованиям к основному варианту подготовки Отчета «в соответствии» со Стандартами GRI. Данный вывод сформулирован с учетом вышеприведенного анализа соблюдения требований Стандартов GRI.

Соответствие Отчета требованиям Международного стандарта интегрированной отчетности

На основании осуществленных процедур и полученных доказательств наше внимание не привлекли никакие факты, которые заставили бы считать, что Отчет не соответствует во всех существенных аспектах требованиям основополагающих принципов Международного стандарта интегрированной отчетности и требованиям к составу элементов содержания, обязательных для интегрированного отчета.

Соблюдение требований законодательства Российской Федерации к годовым отчетам акционерных обществ в части раскрываемых сведений

На основании осуществленных процедур и полученных доказательств наше внимание не привлекли никакие факты, которые заставили бы считать, что Отчет не соответствует во всех существенных аспектах требованиям «Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» в части раскрытия сведений в годовом отчете акционерного общества.

Соблюдение нормативных требований Госкорпорации «Росатом» и внутренних локально-нормативных актов АО «Атомэнергомаш» в части содержания публичной отчетности

На основании осуществленных процедур и полученных доказательств наше внимание не привлекли никакие факты, которые заставили бы считать, что Отчет не соответствует во всех существенных аспектах требованиям Единой отраслевой политики Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности и Стандарту публичной годовой отчетности АО «Атомэнергомаш».

Рекомендации

1. Расширить практику раскрытия показателей в привязке к плановым значениям на отчетный год и целевым значениям на будущее на все раскрываемые показатели GRI.
2. Увеличить степень раскрытия показателей, в отношении которых требования Стандартов GRI учтены не в полной мере (частичное раскрытие).
3. Во всех случаях неполного раскрытия показателей приводить пояснение причин неполного раскрытия в соответствии с требованиями GRI.
4. Расширить практику раскрытия информации об оценке эффективности подходов к управлению на все существенные аспекты.

Заявление о компетентности и независимости

ООО «ФБК» — независимая аудиторская организация, профессионально оказывающая услуги по подтверждению, является членом саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» и ведет свою деятельность в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. ООО «ФБК» применяет Международный стандарт контроля качества 1 «Контроль качества в аудиторских организациях, проводящих аудит и обзорные проверки финансовой отчетности, а также выполняющих прочие задания, обеспечивающие уверенность, и задания по оказанию сопутствующих услуг» и, следовательно, поддерживает исчерпывающую систему контроля качества, в том числе подтвержденную задокументированной политикой и процедурами относительно соблюдения этических требований, профессиональных стандартов и применимых законодательных и нормативных требований. В компании действует система контроля качества аудиторских услуг, включая контроль за соблюдением этических норм.

ООО «ФБК» официально заявляет, что настоящее Заключение представляет позицию независимой аудиторской организации в отношении Отчета. ООО «ФБК» и его сотрудники не имеют отношений с АО «Атомэнергомаш», которые могли бы привести к конфликту интересов при оказании услуг по подтверждению Отчета.

Общество с ограниченной ответственностью
«Финансовые и бухгалтерские консультанты»

В.Ю. Скобарев

Партнер

на основании доверенности № 101/17 от 2 октября 2017 года
Российская Федерация, г. Москва, 15 июня 2018 года

ПРИЛОЖЕНИЕ 9. ЗАКЛЮЧЕНИЕ ОБ ОБЩЕСТВЕННОМ ЗАВЕРЕНИИ

Представители АО «Атомэнергомаш» (далее — Компания) предложили нам оценить Интегрированный годовой отчет за 2017 год (далее — Отчет) с точки зрения полноты и существенности раскрываемой информации, а также эффективности реагирования Компании на пожелания заинтересованных сторон.

Мы принимаем во внимание, что АО «Атомэнергомаш» форсирует освоение передовых международных и отраслевых стандартов, в т.ч. новейших Стандартов отчетности в области устойчивого развития GRI Standards, Стандарта интегрированной отчетности (IIRC), Стандартов серии AA1000 и Политики Госкорпорации «Росатом» в области публичной отчетности.

Отчет затрагивает наиболее существенные темы, значимые для Компании и ее заинтересованных сторон. Структура Отчета позволила раскрыть ключевые результаты и воздействия в экономической, экологической и социальной сферах деятельности. Разработанная и реализованная Компанией методика оценки существенности информации для включения в Отчет, базирующаяся на требованиях международных стандартов, позволила учесть мнение топ-менеджмента Компании и заинтересованных сторон. На наш взгляд, отсутствуют причины для сомнения в объективности процедуры определения содержания Отчета.

По нашему мнению, Отчет представляет наиболее значимую для заинтересованных сторон информацию. Нам не известны какие-либо факты, ставящие под сомнение достоверность изложенной в Отчете информации или указывающие на сокрытие существенной информации. Результаты деятельности изложены в Отчете сбалансированно: представлены как достижения Компании, так и ключевые проблемы и риски.

В отчетном году Компания привлекала заинтересованных сторон к процессу подготовки Отчета в формате заочных общественных диалогов, которые позволяют участникам представить свои рекомендации и получить реакцию Компании. По результатам диалогов составлены и согласованы с участниками протоколы, в соответствии с которыми в текст Отчета внесены дополнения и комментарии, позволившие повысить информированность заинтересованных сторон по интересующим их вопросам. Кроме того, Компания выполнила обязательства, взятые на себя в ходе предыдущих отчетных кампаний.

В текущем году Компания сохранила эффективность взаимодействия с заинтересованными сторонами. Отдельно отмечаем, что Компания на постоянной основе осуществляет серьезную работу по обеспечению широкой аудитории диалогов, в т.ч. привлечению новых участников.

Мы выражаем уверенность, что АО «Атомэнергомаш» будет последовательно реализовывать обязательства, планы и намерения, зафиксированные в Отчете за 2017 год, и продолжать развивать деятельность в области публичной отчетности и взаимодействия с заинтересованными сторонами.

Белоусов П. А.
Заместитель декана по научной работе
ИАТЭ НИЯУ МИФИ, доцент

Головачев С. С.
Руководитель проекта «Развитие
системы отчетности Госкорпорации
«Росатом» и ее организаций»

Давыдова Н. Г.
Директор АНО «Институт консалтинга
экологических проектов»

Зиновьев В. Е.
Старший менеджер УСР ОАО ТКЗ
«Красный котельщик»

Маниловская Г.Л.
Руководитель департамента
стратегических коммуникаций
АО «Техснабэкспорт»

Никитин А. К.
Генеральный директор ЭПЦ «Беллона»

Ойрах М. И.
Генеральный Директор
ООО «Горизонт КФ»

Петрунин В. В.
Первый заместитель директора —
генерального конструктора
АО «ОКБМ Африкантов»

Пименова В. А.
Начальник управления
стратегии АО ИК «АСЭ»

Саакян Ю. З.
Генеральный директор АНО «Институт
проблем естественных монополий»

Тимонов А. В.
Директор департамента информации
и общественных связей
АО «Концерн Росэнергоатом»

Феоктистова Е. Н.
Управляющий директор
по корпоративной ответственности,
устойчивому развитию и социальному
предпринимательству РСПП

Хасиев А. В.
Председатель Межрегионального
движения «Ока»

Хитров А. Ю.
Генеральный директор Общероссийского
отраслевого объединения работодателей
«Союз работодателей атомной
промышленности, энергетики и науки
России»

ПРИЛОЖЕНИЕ 10. УЧЕТ МНЕНИЙ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН

GRI 102-44

Таблица учета предложений заинтересованных сторон к содержанию годового отчета

№ п/п	Предложение/рекомендация	Реакция Компании
Акционеры, Госкорпорация «Росатом»		
1.	В Главе VI Отчета рекомендуется выделить отдельный подраздел «Водопользование».	Не учтено. Отчет следует по пути укрупнения отдельных разделов, данные по потреблению предприятиями Дивизиона воды традиционно расположены в подразделе «Экологический менеджмент».
2.	Рекомендуется более подробно отразить информацию о доле Дивизиона на мировом рынке соответствующего основного оборудования.	Учтено, соответствующая информация будет размещена в разделе «Стратегическое видение и положение Компании на рынке».
3.	АО «Атомэнергомаш» не проводило ни одного очного диалога за последние 3 года. Рекомендуется провести как минимум один очный диалог в ходе отчетной кампании.	Будет учтено в будущих отчетных кампаниях.
4.	Рекомендуется подробнее раскрыть информацию о взаимодействии Общества с заинтересованными сторонами в ходе подготовки Отчета.	Будет учтено в будущей отчетной кампании, когда будет пересматриваться карта заинтересованных сторон АО «Атомэнергомаш».
5.	Рекомендуется сохранить выпуск краткой и/или интерактивной версии отчета (например, краткую версию можно готовить только в электронном виде, без тиража).	Учтено частично. В ходе анализа интерактивных версий отчетов за 2015, 2016 гг. был выявлен низкий уровень их посещаемости. На сайте компании будет опубликована расширенная версия Отчета за 2017 год в формате pdf. Печатная версия Отчета за 2017 год не будет превышать объема в 110 страниц, что делает нецелесообразным подготовку краткой версии Отчета.
6.	Рекомендуется скорректировать данные по вкладу в Цели устойчивого развития.	Учтено.
7.	В состав «Ключевые события» рекомендуется добавить несколько событий в области устойчивого развития.	Учтено.
8.	Рекомендуется дополнить информацию о подходах к определению вознаграждения менеджмента.	Будет учтено в будущих отчетных кампаниях.
9.	Рекомендуется изучить критерии исследования Трансперенси и по возможности дополнить раздел с их учетом: https://transparency.org.ru/special/trac2018russia/docs/report-ru.pdf .	Будет учтено в будущих отчетных кампаниях.
10.	Рекомендуется добавить в состав Отчета отдельный раздел или главу по новым бизнесам.	Учтено.
11.	Добавить больше аналитики к таблицам Отчета, сокращать объем некоторых таблиц.	Учтено.
12.	Рекомендуется в начале Отчета кратко анонсировать данные по устойчивому развитию или дать ссылку на ссылку на соответствующий раздел.	Учтено.

04 | ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

№ п/п	Предложение/рекомендация	Реакция Компании
13.	Включить в раздел «Ключевые события» Отчет больше событий в области Устойчивого развития.	Учтено частично. В разделе «Ключевые события» мероприятия и ключевые показатели в области Устойчивого развития представлены в виде сноски на соответствующий раздел Отчета.
Персонал/профсоюзные организации		
14.	В части разделов «Ответственное потребление и производство» и «Инновационное развитие» рекомендуется отражать больше информации и данных, которые говорят о вкладе Компании в выполнение Целей устойчивого развития.	Будет учтено в будущих отчетных кампаниях.
15.	Рекомендуется в дальнейшем раскрывать больше информации, касающейся планов развития Компании.	Будет учтено в будущих отчетных кампаниях.
Бизнес-партнеры, отраслевые организации		
16.	В ключевой теме Отчета слово «базис» звучит грубо. Рекомендуется заменить на «основа».	Учтено.
17.	Рекомендуется отразить результаты/планы реструктуризации Дивизиона.	Будет учтено в следующей отчетной кампании, т. к. данная программа относится к ключевым событиям 2018 года.
18.	Раскрыть показатели «цепочка поставок», «взаимодействие с заказчиками», «инновационные технологии и проекты», «развитие регионов присутствия».	Учтено частично. «Цепочка поставок» и «Развитие рынков присутствия» учтены в соответствующих разделах Отчета. «Взаимодействие с заказчиками» и «Инновационные технологии и проекты» будут учтены в будущих отчетных кампаниях.
19.	В состав перечня «Основные рынки и проекты» рекомендуется включить упоминание об АЭС «Эль-Дабаа» (Египет).	Учтено.
20.	Рекомендуется объединить разделы VIII «Взаимодействие с обществом» и IX «Коммуникационная деятельность» в общий раздел «Взаимодействие с заинтересованными сторонами» либо заменить «Взаимодействие с обществом» на «Развитие территорий» или «Корпоративная социальная ответственность».	Учтено.
Научное и экспертное сообщество		
21.	Рекомендуется дополнить Отчет информацией о НИОКР, выполняемых вузами, входящими в консорциум опорных вузов Госкорпорации Росатом по договорам с предприятиями Дивизиона (количество договоров, объем финансирования).	Будет учтено в будущих отчетных кампаниях.

Таблица учета рекомендаций, полученных в прошлом отчетном периоде

№ п/п	Предложение/рекомендация	Реакция Компании
1.	Рассмотреть возможность раскрытия количественного или качественного сравнения результатов в сравнении с компаниями-конкурентами на международном рынке.	Будет учтено в будущих отчетных кампаниях.
2.	Рекомендуется участвовать в международных конкурсах IR Society и Report Watch.	Рассматривается возможность участия в будущих отчетных кампаниях.

ПРИЛОЖЕНИЕ 11. КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ РИСКОВ ПО ВИДАМ КАПИТАЛОВ

Риск	Влияние риска	Фактор риска	Мероприятия
ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЙ КАПИТАЛ			
Инвестиционные риски	Сокращение источников финансирования, отмена или перенос инвестиционных проектов	Дефицит собственного и возможного к привлечению на рынке инвестиционного ресурса Снижение государственного и/или отраслевого финансирования	Увеличение денежного потока за счет повышения операционной эффективности и продажи непрофильных активов, реконфигурации технологических процессов и производственных площадей Оптимизация инвестиционной программы, отказ от неэффективных инвестиционных проектов Организация внутрихолдингового финансирования (кэш-пулинг) Оптимальное использование средств, выделяемых государством и ГК «Росатом»
Регуляторные риски	Неэффективность законодательства, усиление требований по локализации на зарубежных рынках	Отсутствие или неэффективность законодательной базы Изменение законодательной базы	Участие в деятельности ГК «Росатом» по формированию предложений для доработки законодательной базы
Внешнеполитические риски	Замораживание активов за рубежом, остановка совместных проектов	Противодействие иностранным инвестициям Национализация предприятий Иные ограничения, запреты или требования	Организация правового урегулирования Создание партнерств с местными и иностранными региональными компаниями Поиск альтернативных партнеров Проработка альтернативных вариантов поставок произведенного и находящегося в производстве оборудования.
Риски контрагентов	Незаключение договоров, отказ от планируемых сделок	Изменение дорожной карты сооружения АЭС Сокращение закупок в связи с неблагоприятной отраслевой конъюнктурой (тепловая энергетика, газнефтехимия) Снижение возможностей привлечения финансирования для проведения закупок у контрагентов	Организация преддоговорной работы с заказчиком Ценообразование с учетом рыночной ситуации Поиск новых заказчиков Проведение оценки рисков в рамках преддоговорной работы и на этапе исполнения обязательств, в том числе с формированием планов снижения рисков Привлечение государственных и региональных структур к решению вопросов о стратегическом сотрудничестве с заказчиками
Макроэкономические риски	Неблагоприятное изменение валютных курсов, процентных ставок, уровня инфляции	Падение и стагнация цен на нефть Высокая волатильность валютных курсов Резкое сокращение возможностей привлечения финансирования по низким процентным ставкам	Совершенствование процедур закупок, расширение списка поставщиков и целенаправленная работа с постоянными контрагентами Оптимизация производственных циклов, оптимизация закупок материалов и комплектующих на нужды производства, снижение издержек Импортозамещение валютных закупок Применение в долгосрочных контрактах механизма эскалации цен Заключение долгосрочных контрактов с поставщиками, увеличение авансирования от заказчиков Минимизация открытой валютной позиции, применение зеркальных условий в расходных и доходных договорах
Операционные риски	Срыв сроков поставки, перенос реализации	Изменение дорожной карты сооружения АЭС Ухудшение инвестиционного климата Предъявление дополнительных технологических или проектных требований со стороны Заказчика в ходе реализации проекта, увеличивающих сроки и стоимость производства	Согласование с заказчиком опережающих сроков сдачи Заключение дополнительных соглашений к контрактам при возникновении дополнительных технологических и/или проектных требований со стороны Заказчика Повышение операционной эффективности за счет реконфигурации технологических процессов и производственных площадей Организация и/или ужесточение контроля за сроками исполнения работ и отгрузки оборудования, включая проведение выездных инспекций хода изготовления оборудования на заводе Контроль сроков выдачи заданий заводу-изготовителю (ЗЗИ) со стороны Заказчика Интенсификация собственного производства
Рыночные риски	Снижение объемов реализации, потеря рынков	Рост конкуренции среди производителей продукции машиностроения и спецсталей, вызванный сокращениями темпов экономического развития и промышленного производства в странах СНГ и еврозоны. Повышение конкуренции со стороны производителей из Южной Кореи и Китая Демпинг со стороны конкурентов	Диверсификация внешних рынков сбыта (активная работа на рынках стран ближнего и дальнего зарубежья) Диверсификация номенклатуры продукции (оборудование для различных типов генерации) Проработка альтернативных вариантов поставок произведенного и находящегося в производстве оборудования Освоение новых рынков и производственных направлений (судостроение, плавучие АЭС, опреснение и водоподготовка) Включение в программы импортозамещения для закупок предприятий ТЭК РФ

Риск	Влияние риска	Фактор риска	Мероприятия
Финансовые риски	Сокращение финансовой устойчивости	Сокращение возможностей рефинансирования Рост цен на необходимые для производства сырье и материалы	Увеличение денежного потока за счет повышения операционной эффективности и продажи непрофильных активов, реконфигурации технологических процессов и производственных площадей Оптимизация инвестиционной программы, отказ от неэффективных инвестиционных проектов Организация внутрихолдингового финансирования (кэш-пулинг) Применение в долгосрочных контрактах механизма эскалации цен
ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ			
Инвестиционные риски	Сокращение источников финансирования	Дефицит собственного и возможного к привлечению на рынке инвестиционного ресурса Снижение государственного финансирования	Увеличение денежного потока за счет повышения операционной эффективности и продажи непрофильных активов, реконфигурации технологических процессов и производственных площадей Оптимизация инвестиционной программы, отказ от неэффективных инвестиционных проектов Организация внутрихолдингового финансирования (кэш-пулинг) Оптимальное использование средств, выделяемых государством и ГК Росатом
Технологические риски	Неконкурентоспособность существующих продуктов и технологий	Потеря технологического преимущества Ужесточение требований к параметрам энергетического оборудования Трансформация структуры потребления и производства в энергетике с возникновением новых требований к конкурентоспособности технологий	Активное развитие новых продуктовых и технологических решений (развитие компетенций комплектного поставщика в сфере аддитивных технологий, СКУ РУ, новые типы поковок, пр.). Рост масштабов внедрения ПСР Включение в инновационные проекты ГК «Росатом» Взаимодействие с вузами и исследовательскими организациями
Операционные риски	Срыв сроков поставки, перенос реализации	Изменение дорожной карты сооружения АЭС Ухудшение инвестиционного климата Предъявление дополнительных технологических или проектных требований со стороны Заказчика в ходе реализации проекта, увеличивающих сроки и стоимость производства	Согласование с заказчиком опережающих сроков сдачи Заключение дополнительных соглашений к контрактам при возникновении дополнительных технологических и/или проектных требований со стороны Заказчика Повышение операционной эффективности за счет реконфигурации технологических процессов и производственных площадей Организация и/или ужесточение контроля за сроками исполнения работ и отгрузки оборудования, включая проведение выездных инспекций хода изготовления оборудования на заводе Контроль сроков выдачи заданий заводу-изготовителю (ЗЗИ) со стороны Заказчика Интенсификация собственного производства
Риски безопасности	Физический ущерб активам Общества, риски хищений и мошенничества	Стихийные бедствия, техногенные аварии Противоправные действия сотрудников Общества и контрагентов Социальные волнения	Комплексные обследования рисков основных производственных ОКУ с формированием и выполнением планов по выполнению рекомендаций по снижению рисков Формирование и реализация программ по страхованию предприятий с учетом результатов обследований рисков Мероприятия, направленные на повышение уровня безопасности и охраны труда на предприятиях, в том числе меры по повышению уровня безопасности работников и жителей территорий присутствия, а также для поддержания баланса местных экосистем Мероприятия по модернизации технологического оборудования на предприятиях Соблюдение действующих нормативов в производственно-технологическом процессе Страхование гражданской ответственности предприятий перед третьими лицами и сотрудниками предприятий Разработка и реализация планов противодействия коррупции
ИННОВАЦИОННЫЙ КАПИТАЛ			
Технологические риски	Неконкурентоспособность существующих продуктов и технологий	Потеря технологического преимущества. Ужесточение требований к параметрам энергетического оборудования	Активное развитие новых продуктовых и технологических решений (СКУ РУ, новые типы поковок, пр.) Рост масштабов внедрения ПСР Включение в инновационные проекты ГК «Росатом» Взаимодействие с вузами и исследовательскими организациями
ЧЕЛОВЕЧЕСКИЙ КАПИТАЛ			
Кадровые риски	Дефицит работников, обладающих достаточной квалификацией	Старение имеющихся квалифицированных кадров Повышение требований к сотрудникам в связи с модернизацией оборудования и производственных процессов	Взаимодействие с вузами и школами (в т. ч. заключение прямых договоров на подготовку специалистов, участие в днях открытых дверей, ярмарках вакансий, организация стажировок, производственных практик, выполнения дипломных проектов на предприятиях, реализация образовательных программ, семинаров и спецкурсов для студентов и школьников, участие в финансировании и организации учебных лабораторий и кабинетов) Просветительская работа с населением, публикации в региональных СМИ и поддержание интернет-портала Стимулирование повышения квалификации в организациях путем формирования кадрового резерва

Риск	Влияние риска	Фактор риска	Мероприятия
ПРИРОДНЫЙ КАПИТАЛ			
Технологические риски	Неконкурентоспособность существующих продуктов и технологий	Потеря технологического преимущества Ужесточение требований к параметрам энергетического оборудования Трансформация структуры потребления и производства в энергетике с возникновением новых требований к конкурентоспособности технологий	Активное развитие новых продуктовых и технологических решений (развитие компетенций комплектного поставщика в сфере аддитивных технологий, СКУ РУ, новые типы поковок, пр.). Рост масштабов внедрения ПСР Включение в инновационные проекты ГК «Росатом» Взаимодействие с вузами и исследовательскими организациями
Риски безопасности	Физический ущерб активам Общества, риски хищений и мошенничества	Стихийные бедствия, техногенные аварии Противоправные действия сотрудников Общества и контрагентов Социальные волнения	Комплексные обследования рисков основных производственных ОКУ с формированием и выполнением планов по выполнению рекомендаций по снижению рисков Формирование и реализация программ по страхованию предприятий с учетом результатов обследований рисков Мероприятия, направленные на повышение уровня безопасности и охраны труда на предприятиях, в том числе меры по повышению уровня безопасности работников и жителей территорий присутствия, а также для поддержания баланса местных экосистем Мероприятия по модернизации технологического оборудования на предприятиях Соблюдение действующих нормативов в производственно-технологическом процессе Страхование гражданской ответственности предприятий перед третьими лицами и сотрудниками предприятий Разработка и реализация планов противодействия коррупции
СОЦИАЛЬНЫЙ КАПИТАЛ			
Регуляторные риски	Неэффективность законодательства, усиление требований по локализации на зарубежных рынках	Отсутствие или неэффективность законодательной базы Изменение законодательной базы	Участие в деятельности ГК «Росатом» по формированию предложений для доработки законодательной базы
Правовые риски	Принятие неблагоприятных для Общества судебных решений	Непроработанность заключаемых Обществом контрактов Нарушение контрактных обязательств из-за неисполнения сроков по договорам	Организация досудебного урегулирования споров Проведение предварительной оценки рисков на этапе подготовки заключаемых контрактов Контроль сроков по ключевым датам исполнения договоров с помощью АСУП АЭМ
Репутационные риски	Ухудшение общественного отношения к Обществу, атомным технологиям в целом	Технологические аварии Коррупционные скандалы	Соблюдение нормативов, обусловленных требованиями законодательства стран присутствия по воздействию на окружающую среду. Проведение политики по снижению такого воздействия и повышению экологической безопасности производственного цикла Страхование гражданской ответственности предприятий перед третьими лицами и сотрудниками предприятий Разработка и реализация планов противодействия коррупции
Риски безопасности	Физический ущерб активам Общества, риски хищений и мошенничества	Стихийные бедствия, техногенные аварии Противоправные действия сотрудников Общества и контрагентов Социальные волнения	Комплексные обследования рисков основных производственных ОКУ с формированием и выполнением планов по выполнению рекомендаций по снижению рисков Формирование и реализация программ по страхованию предприятий с учетом результатов обследований рисков Мероприятия, направленные на повышение уровня безопасности и охраны труда на предприятиях, в том числе меры по повышению уровня безопасности работников и жителей территорий присутствия, а также для поддержания баланса местных экосистем Мероприятия по модернизации технологического оборудования на предприятиях Соблюдение действующих нормативов в производственно-технологическом процессе Страхование гражданской ответственности предприятий перед третьими лицами и сотрудниками предприятий Разработка и реализация планов противодействия коррупции

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Факс	+7 (495) 668-20-95
Контактный телефон	+7 (495) 668-20-93
Адрес электронной почты	aem@aem-group.ru
Адрес веб-сайта	http://www.aem-group.ru
Публичные годовые отчеты	http://www.aem-group.ru/about/reports/
Официальная группа «ВКонтакте»	https://vk.com/atomenergomash
Официальное сообщество в Facebook	https://www.facebook.com/aemgroup

Грызунов Дмитрий Алексеевич

Начальник управления корпоративных коммуникаций

DAGryzunov@aem-group.ru

+7(495) 668-20-93 (доб. 1350)

Вавулина Инна Петровна

Пресс-секретарь

IPVavulina@aem-group.ru

+7 (495) 668-20-93 (доб. 1040)

-
- Акционерное общество «Атомное и энергетическое машиностроение»
 - АО «Атомэнергомаш»
 - ОГРН: 1067746426439, зарегистрировано 29.03.2006 Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве
 - Юридический адрес: 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24
 - Почтовый адрес: 115184, г. Москва, Озерковская наб., д. 28, стр. 3

