

УТВЕРЖДЕН:
годовым Общим собранием акционеров
ПАО «Ижорские заводы»
«15» июня 2016 года
протокол от «20» июня 2016 года

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:
Советом директоров ПАО «Ижорские заводы»
протокол № 26-СД/05-2016-1 от «06» мая 2016 года

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

**ПО РЕЗУЛЬТАТАМ РАБОТЫ ЗА 2015 ГОД
ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ИЖОРСКИЕ ЗАВОДЫ»**

Содержание:

Заявление об ограничении ответственности

1. Общие сведения

1.1. Положение Общества в отрасли

2. Корпоративная политика

2.1. Структура управления Общества

2.2. Совет директоров Общества

2.3. Исполнительные органы Общества

2.4. Критерии определения и размер вознаграждения органов управления Общества

2.5. Внутренний контроль (аудит, ревизионная комиссия)

2.6. Акционерный капитал

2.7. Отчёт о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

3. Основная деятельность

3.1. События в 2015 году

3.2. Приоритетные направления деятельности Общества

3.3. Информация об объёме каждого из использованных Обществом видов энергетических ресурсов

3.4. Перспективы развития (портфель заказов)

3.5. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества

4. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного управления

5. Приложение

Приложение № 1. Сведения о сделках, подлежащих одобрению органами управления (крупные; сделки, в совершении которых имелась заинтересованность)

Заявление об ограничении ответственности

Представляемый годовой отчёт Публичного акционерного общества «Ижорские заводы» (далее – ПАО «Ижорские заводы», Ижорские заводы, Общество, компания, предприятие) содержит информацию, которая была доступна Обществу на дату его составления.

Настоящий годовой отчёт содержит прогнозные заявления в отношении хозяйственной деятельности Общества, в том числе экономических показателей, финансового состояния, планов, проектов и ожидаемых результатов событий, экономических прогнозов, а также перспектив развития в отношении предполагаемой деятельности.

Слова «считаем», «предполагаем», «может», «будет» и иные схожие выражения указывают на прогнозный характер заявления.

Прогнозные заявления, в силу своей специфики, связаны с неотъемлемым риском и неопределённостью, как общего, так и частного характера, и существует опасность, что предположения, относящиеся к будущим событиям, не осуществляются. Общество предупреждает о том, что результаты деятельности могут существенно отличаться от прогнозных заявлений, и действительны только на момент составления настоящего годового отчёта.

Общество не утверждает и не гарантирует, что результаты деятельности в прогнозных заявлениях будут достигнуты.

Достоверность данных, содержащихся в настоящем годовом отчёте, подтверждена ревизионной комиссией Общества.

1. Общие сведения

Общество – это предприятие тяжёлого машиностроения России.

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1027808749121.

Фирменное наименование Публичное акционерное общество «Ижорские заводы»
на русском языке

Сокращённое фирменное наименование на русском языке ПАО «Ижорские заводы»

Фирменное наименование на английском языке Izhorskiye Zavody Joint Stock Company

Место нахождения Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

Почтовый адрес Российская Федерация, 196650, г. Санкт-Петербург, Колпино, Ижорский завод, д. б/н

Адрес электронной почты izhora@omzglobal.com

Адрес страницы в сети Интернет, на которой доступна информация <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=2030>

Сайт Общества в информационно – телекоммуникационной сети «Интернет» <http://omz-izhora.ru>

Регистратор Общества Акционерное общество «Новый регистратор», 107996, г. Москва, ул. Буженинова, д.30
Адрес представителя в Санкт-Петербурге, ул. Бабушкина, д. 123
Телефон: (812) 362-73-77

1.1. Положение Общества в отрасли

Рынок АЭС

Ижорские заводы - предприятие по выпуску оборудования для АЭС с реакторами ВВЭР-440 и ВВЭР-1000, а также транспортных энергетических установок. За прошедший период заводом было изготовлено и поставлено более шестидесяти реакторов различной мощности и назначения. В настоящее время оборудование, изготовленное на Ижорских заводах, эксплуатируется на 47 блоках АЭС России и СНГ, а также на АЭС Болгарии, Словакии, Чехии, Финляндии, Иране, Китае, и Индии.

Разработка последних лет - реактор нового поколения средней мощности ВВЭР-1200 - характеризуется более высокой надёжностью, безопасностью и экономичностью, а также увеличенным до 60 лет сроком службы. Двойная защитная оболочка реакторного отделения защищает реактор даже в случае создания аварийной ситуации на станции.

Мощная инжиниринговая база и многолетнее успешное сотрудничество с ведущими российскими и зарубежными научными и проектными центрами в области атомного машиностроения. Все проектные разработки и расчёты реакторного оборудования, выполняемые инжиниринговыми подразделениями Ижорских заводов, соответствуют требованиям МАГАТЭ по надёжности и безопасности.

Текущее состояние ПАО «Ижорские заводы» на рынке АЭС:

- Производитель оборудования нового поколения ВВЭР
- Развитие компетенций в соответствии с потребностями клиента
- Дальнейшее развитие экспортных рынков АЭС: Индии, Китая, Ирана
- Предложение дополнительных комплексных услуг от ворот завода до сдачи в эксплуатацию.

ПАО «Ижорские заводы» участвует в тендерах, проводимых АО «ДЕЗ» и АО «Концерн Росэнергоатом» по оборудованию длительного цикла изготовления (Корпус реактора, шахта внутрикорпусная, выгородка, блок защитных труб, блок верхний, образцы-свидетели), крупного и уникального оборудования (компенсатор давления, корпуса ГЦН, узлы ГЦТ, СУХТ, оборудование и закладные шахт ревизии, корпуса ПГ в комплекте с коллекторами теплоносителей и цапфами и кронштейнами), ЗИПов по оборудованию АЭС производства ПАО «Ижорские заводы».

Рынок НХО

Опыт изготовления высококачественных изделий для АЭС даёт серьёзные конкурентные преимущества ПАО «Ижорские заводы» в кооперации с ООО «ОМЗ-Спецсталь» на рынке оборудования для нефтехимии и позволяет выполнять заказы любой сложности на самом высоком качественном уровне.

В 90-е годы Ижорские заводы освоили изготовление целого ряда сосудов высокого давления для глубокой переработки нефти. С 1990 года было изготовлено по российским стандартам около 100 сосудов для нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности. Технические возможности предприятия позволяют транспортировать тяжеловесные крупногабаритные готовые изделия весом до 2000 тонн по железной дороге или водным путём.

Ижорские заводы обеспечивают выполнение всего комплекса требований, предъявляемых к сосудам давления, включая чистоту материалов по вредным примесям, отсутствие недопустимых дефектов, характеристики механических свойств, в том числе, при рабочей и расчётной температурах, сопротивление хрупкому разрушению при отрицательных климатических температурах, длительную прочность материалов в условиях высоких температур в процессе эксплуатации, сопротивление отслаиванию внутренней антикоррозионной наплавки в среде водорода, находящегося при высоких параметрах давления и температуры, равнопрочность сварных соединений с основным металлом не только при кратковременных испытаниях, но и с учётом срока службы оборудования.

Для изготовления сосудов применяются углеродистые, кремнемарганцевистые, низколегированные хромомолибденовые и хромомолибденованадиевые, коррозионностойкие, высоколегированные марки сталей. Имеется опыт изготовления сосудов из двухслойных листов. Сталь, используемая при производстве данного оборудования, может соответствовать как российским ГОСТам, так и стандартам ASTM, ASME и др.

ПАО «Ижорские заводы» имеет сертификат на право изготовления сосудов под давлением по Коду ASME (секция VIII, раздел 1 и 2, клеймо «U» и «U2»), действующий с 1994 года и подтверждаемый каждые три года.

ПАО «Ижорские заводы» - первое предприятие в России, получившее данный сертификат.

Собственный инжиниринг - основа для реализации комплексного подхода к выработке оптимизированных решений на протяжении всей технологической цепочки, начиная от получения технического задания, разработки пакета технической документации и заканчивая проведением ремонта и модернизации нефтеперерабатывающих и газоперерабатывающих комплексов, предприятий химической и нефтехимической промышленности.

Для обоснования прочности, надёжности и безопасности оборудования производится комплекс расчётов температурного и напряжённо-деформированного состояния оборудования, металлоконструкций выполняются при необходимости также расчёты на циклическую прочность и сейсмостойкость.

ПАО «Ижорские заводы» изготавливают оборудование для строящихся предприятий и активно участвуют в реконструкции и модернизации действующих предприятий нефтеперерабатывающего комплекса.

Заказчиками нефтехимического оборудования являются такие гиганты, как ОАО "ТАНЕКО" (бывшее ЗАО "Нижнекамский нефтеперерабатывающий завод", принадлежит ОАО "Татнефть", Татарстан), ОАО «ТАИФ-НК», ООО «Лукойл-Пермьнефтеоргсинтез» ОАО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез», ООО «НЗМП» (ОАО «НК «Роснефть»), ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (ОАО «НК «Роснефть»), Сызранский НПЗ (ОАО «НК «Роснефть»), Куйбышевский НПЗ (ОАО «НК «Роснефть»), Новокуйбышевский НПЗ (ОАО «НК «Роснефть»), ОАО «Уфимский НПЗ», ОАО «Нафтан» (Беларусь), ОАО «Газпромнефть-МНПЗ», ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ», ОАО «НГК «Славнефть», ТОО «Павлодарский НХЗ» (Казахстан).

Текущее состояние ПАО «Ижорские заводы» на рынке НХО и НПО:

- Проверенный партнер для крупных ЕРС-компаний, выполняющий заказ в срок по оптимальной цене и соответствующий международным стандартам по качеству;
- Развитие компетенций в соответствии с индивидуальными потребностями клиента.

2. Корпоративная политика

2.1. Структура управления Обществом

Одним из основополагающих документов, регламентирующих деятельность, организацию и управление акционерным обществом, является Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

Органы управления Общества	Общее собрание акционеров
	Совет директоров
	Правление (коллегиальный исполнительный орган)
	Генеральный директор (единоличный исполнительный орган)
Органы контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества	Ревизионная комиссия

Совет директоров, ревизионная комиссия Общества избираются Общим собранием акционеров в порядке, предусмотренным Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и Уставом.

Образование исполнительных органов относится к компетенции Совета директоров Общества.

Генеральный директор выполняет функции Председателя коллегиального исполнительного органа - Правления Общества.

2.2. Совет директоров Общества

Избрание членов Совета директоров Общества относится к компетенции Общего собрания акционеров.

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 18.06.2015 в состав Совета директоров Общества избраны:

Председатель Совета директоров:

Махов Вадим Александрович

Год рождения: 1972

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО ОМЗ

Наименование должности по основному месту работы: Президент

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Члены Совета директоров:

Смирнов Михаил Александрович

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО ОМЗ

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Зауэрс Дмитрий Владимирович

Год рождения: 1979

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ГПБ (АО)

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель Председателя Правления

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Ерошкин Сергей Борисович

Год рождения: 1977

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ООО «ОМЗ-Спецсталь»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Урнев Олег Владимирович

Год рождения: 1967

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «Ижорские заводы»

Наименование должности по основному месту работы: Член Совета директоров

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Кайтанов Максим Юрьевич

Год рождения: 1979

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО ОМЗ

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель генерального директора по стратегическим вопросам

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Тихоненко Борис Александрович

Год рождения: 1970

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО ОМЗ

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Уточкин Юрий Иванович

Год рождения: 1946

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО ОМЗ

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель Генерального директора – технический директор

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Гордиенков Юрий Степанович

Год рождения: 1962

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «Ижорские заводы»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель генерального директора - главный инженер

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

До избрания Совета директоров на годовом общем собрании акционеров 18.06.2015 в Совет директоров также в течение 2015 года входил Тимофеев Игорь Александрович.

Тимофеев Игорь Александрович

Год рождения: 1974

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ГПБ (ОАО)

Наименование должности по основному месту работы: Первый Вице-Президент

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

За отчётный период сделок с акциями Общества членами Совета директоров не совершалось.

2.3. Исполнительные органы Общества

Единоличный исполнительный орган

Генеральный директор

Коллегиальный исполнительный орган

Правление

Единоличный исполнительный орган Общества (Генеральный директор) избирается Советом директоров на 1 (Один) год и осуществляет руководство текущей деятельностью Общества, организует выполнение решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества. Совет директоров вправе в любое время принять решение о досрочном прекращении полномочий Генерального директора Общества и о назначении нового Генерального директора.

В своей деятельности Генеральный директор подотчётен Совету директоров и Общему собранию акционеров Общества, отвечает за выполнение Обществом ключевых показателей эффективности (КПЭ). Совмещение Генеральным директором Общества должности в органах управления других организаций допускается только с согласия Совета директоров Общества.

В соответствии с Уставом Общества, функции единоличного исполнительного органа с 08.12.2015 осуществляет:

Шарапов Александр Юрьевич

Год рождения: 1954

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «Ижорские заводы»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

До 08.12.2015 функции единоличного исполнительного органа осуществлял:

Урнев Олег Владимирович

Год рождения: 1967

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: до 08.12.2015 ПАО «Ижорские заводы»

Наименование должности по основному месту работы: до 08.12.2015 Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Правление является коллегиальным исполнительным органом Общества и под руководством Генерального директора Общества осуществляет принятие решений по вопросам непосредственного текущего управления деятельностью Общества в период между Общими собраниями акционеров и заседаниями Совета директоров Общества.

Правление создается в количестве, определяемом Советом директоров Общества.

Заседания Правления Общества проводятся по мере необходимости. Проведение заседаний Правления Общества организует Генеральный директор ПАО «Ижорские заводы», который подписывает все документы от имени Общества и протоколы заседания Правления.

Правление как коллегиальный исполнительный орган образован 16 июля 2012 года Советом директоров Общества (протокол заседания Совета директоров Общества № 04-СД/07-2012-1).

Состав Правления

Председатель Правления – Шарапов Александр Юрьевич

Год рождения: 1954

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «Ижорские заводы»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Члены правления:

Филиппова Римма Геннадьевна

Год рождения: 1967

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «Ижорские заводы»

Наименование должности по основному месту работы: Главный бухгалтер

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Романов Дмитрий Александрович

Год рождения: 1966

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ООО «ИжораРемСервис»

Наименование должности по основному месту работы: Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Голубев Андрей Изосимович

Год рождения: 1968

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: до 20.08.2015 ПАО «Ижорские заводы»

Наименование должности по основному месту работы: до 20.08.2015 директор по финансам и экономике

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Гордиенков Юрий Степанович

Год рождения: 1962

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «Ижорские заводы»

Наименование должности по основному месту работы: Заместитель генерального директора - главный инженер

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Ильина Татьяна Леонидовна

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «Ижорские заводы»

Наименование должности по основному месту работы: Директор по персоналу

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Ковалев Илья Юрьевич

Год рождения: 1959

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «Ижорские заводы»

Наименование должности по основному месту работы: Директор по продажам

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Лозовицкий Михаил Алексеевич

Год рождения: 1978

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «Ижорские заводы»

Наименование должности по основному месту работы: Директор по качеству

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

Пайков Владислав Анатольевич

Год рождения: 1979

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: ПАО «Ижорские заводы»

Наименование должности по основному месту работы: Директор по производству

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

В 2015 году в состав Правления также входили:

Урнев Олег Владимирович

Год рождения: 1967

Сведения об образовании: Высшее

Место работы: до 08.12.2015 ПАО «Ижорские заводы»

Наименование должности по основному месту работы: до 08.12.2015 Генеральный директор

Доля в уставном капитале общества, %: 0

Для принадлежащих лицу обыкновенных акций общества, %: 0

2.4. Критерии определения и размер вознаграждения органов управления Общества

Размер вознаграждения членам Совета директоров по итогам работы за год определяется решением годового Общего собрания акционеров Общества. Решений за отчётный период о вознаграждении не принималось.

Вознаграждение членам Правления Общества за участие в работе коллегиального исполнительного органа не назначалось и не выплачивалось, однако члены коллегиального исполнительного органа, являющиеся штатными сотрудниками Общества, получают в текущем финансовом году заработную плату в соответствии со штатным расписанием.

Общая сумма вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены Обществом членам коллегиального исполнительного органа, за 2015 год составила 67 947 575.4 руб.

Вознаграждение Генеральному директору Общества определяется на основании трудового договора в соответствии с критериями, утверждёнными Советом директоров ПАО «Ижорские заводы».

2.5. Внутренний контроль

Ревизионная комиссия

Избирается на годовом Общем собрании акционеров Общества и осуществляет контроль финансового - хозяйственной деятельности Общества. Срок полномочий ревизионной комиссии исчисляется с момента избрания годовым Общим собранием акционеров до момента избрания (переизбрания) Ревизионной комиссии следующим годовым Общим собранием акционеров Общества.

Состав ревизионной комиссии

Прилуцкий Михаил Леонидович
Зайцева Галина Георгиевна
Кнауф Игорь Владимирович
Патрикеев Станислав Александрович
Померанцев Юрий Алексеевич

Аудитор

Утверждается решением Общего собрания акционеров Общества, аудитор независим в своей деятельности и осуществляет проверку финансового - хозяйственной деятельности Общества в соответствии с действующим законодательством. Определение размера оплаты аудитора относится к компетенции Общего собрания акционеров с учётом рекомендаций Совета директоров об определении размера оплаты услуг аудитора.

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров для подтверждения бухгалтерской (финансовой) отчётности, составленной по российским стандартам бухгалтерского учёта, в качестве аудитора утверждено ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» (ИНН 7706118254, ОГРН 1027739314448); для подтверждения консолидированной финансовой отчётности, составленной по международным стандартам финансовой отчётности, в качестве аудитора утверждено ЗАО «Эйч Эл Би Внешаудит» (ИНН 7706118254, ОГРН 1027739314448).

2.6. Акционерный капитал

Уставный капитал ОАО «Ижорские заводы» составляет 888 366 000 рублей и разделён на 2 220 915 (Два миллиона двести двадцать тысяч девятьсот пятнадцать) акций одинаковой номинальной стоимостью по 400 (Четыреста) рублей каждая, из них:

- 1 868 186 (Один миллион восемьсот шестьдесят восемь тысяч сто восемьдесят шесть) именных бездокументарных обыкновенных акций (номер государственной регистрации 1-02-00039-А);
- 352 729 (Триста пятьдесят две тысячи семьсот двадцать девять) именных бездокументарных привилегированных акций (номер государственной регистрации 2-02-00039-А).

Право «Золотая акция»: отсутствует.

Распределение уставного капитала между акционерами по состоянию на 31.12.2015

<u>Тип зарегистрированного лица</u>	<u>% в уставном капитале</u>
Юридические лица - владельцы	91,1842
Физические лица - владельцы	8,8158

2.7. Отчёт о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

В связи с тем, что в отчётном году решения о выплате дивидендов не принималось, сведения в выплаченных дивидендах не приводятся.

3. Основная деятельность

3.1. Основные события в 2015 году

Крупные исполненные проекты в 2015 году:

Контрагент Заказчик	Проект станции	Наименование оборудования	Сумма реализации т.р. без НДС
АО "ДЕЗ"	ТАЭС бл.3	Компенсатор давления, ВКУ, оборудование шахт ревизии	867 510
АО "ДЕЗ"	ТАЭС бл.3	Оборудование шахт ревизии	269 881
АО "ДЕЗ"	ТАЭС бл.3	Гидроёмкость САОЗ №1-4	292 411
АО "ДЕЗ"	ТАЭС бл.4	Корпус реактора	593 085
АО "ДЕЗ"	ТАЭС бл.4	Компенсатор давления, кольцо опорное/упорное, детали уплотнения ГРП	361 103
АО "ДЕЗ"	ТАЭС бл.4	Оборудование шахт ревизии	251 373
АО "ДЕЗ"	ТАЭС бл.4	Узлы трубные (ГЦГ)	516 170
ОАО "ЗиО-Подольск"	ТАЭС бл.4	Корпус парогенератора №2-4	541 902
ОАО "ЦКБМ"	ТАЭС бл.4	Корпус сферический №1-4	313 809
АО "ДЕЗ"	Ростовская АЭС	ВКУ, блок верхний, образцы-свидетели	626 593
АО "ДЕЗ"	Ростовская АЭС	СУХТ	310 000
АО "ДЕЗ"	Ростовская АЭС	Оборудование шахты ревизии	61 600
АО "ДЕЗ"	Ростовская АЭС	Гидроёмкость САОЗ №2,4	101 560
АО "ДЕЗ"	НВ АЭС	Образцы-свидетели	42 329
АО "ДЕЗ"	ЛАЭС	Компенсатор давления, образцы-свидетели	237 961
АО "ДЕЗ"	Балтийская АЭС	Компенсатор давления	179 300
АО "ДЕЗ"	Белорусская АЭС	Оборудование и закладные шахт ревизии	157 250
АО "АЭМ-технологии"	Белорусская АЭС	Компенсатор давления	177 250
ПАО "ОМЗ"	АЭС Белене	Емкость системы гидроемкостей №14-16	176 336
АО "Концерн Росэнергоатом"	Кольская АЭС	Привод АРК №19-36	122 881
АО "Концерн Росэнергоатом"	Балаковская АЭС	СУХТ	133 402
"СЕ Специална Энерготехника"	АЭС Козлодуй	Чехол для хранения герметичных ОТВС	292 483
ОАО "ТАТНЕФТЬ"	НХО	Реактора и ЗИП	654 560
ИТОГО за 2015г.			7 280 749

Крупные заключённые контракты в 2015 году:

№ п/п	Заказчик (Проект)	Наименование оборудования/ работ/ услуг	Цена контракта, тыс. руб.
1	АО "АЭМ-технологии" (Куданкулам АЭС бл.3)	Оборудование РУ, компенсатор давления, узлы ГЦТ	2 705 535
2	Разные (Силовые машины, Русэлпром-Комплект, Инкон и др.)	Работы по изготовлению оборудования, услуги пром.характера	22 928
3	ОАО "Концерн РЭА", ЗАО "АСЭ"	ЗИП АЭС, авторское сопровождение, ответ.хранение	482 687
4	ПАО ОМЗ (Омский НПЗ)	Реакторы 4 шт. (299, 304, 304, 324 т), сепараторы 2 шт. (72, 116 т)	1 206 878
5	ООО "КИНЕФ"	Нефтехимия (ёмкость факельная, сепараторы, ресивер азота)	8 000
Итого за 2015г.			4 426 028

3.2. Приоритетные направления деятельности Общества

Основные рынки, на которых Общество осуществляет свою деятельность:

- рынок атомного оборудования;
- рынок нефтеперерабатывающего/нефтехимического оборудования.

Основные стратегические цели развития ПАО «Ижорские заводы», изготавливающего уникальное корпусное оборудование для АЭС с водо-водяными энергетическими реакторами:

- сохранить позиции на рынке основного технологического оборудования первого контура для АЭС: 1-1,5 блока в год (25-35%);
- поддерживать и развивать сотрудничество со структурами ГК «Росатом»;
- освоить производство оборудования по проекту ВВЭР-ТОИ;
- освоить новые продукты – ТУК-151;
- развитие бизнес-направления НХО - лидера в инжиниринге и поставке нефтегазового оборудования в России с последующим его превращением в бизнес-направление по реализации комплексных проектов по переработке нефти и газа, в том числе за рубежом, до 10 реакторов в год;
- развивать долгосрочное сотрудничество с ключевыми заказчиками, лицензиарами, ЕРС;
- освоить новые продукты – ВКУ, теплообменники высокого давления;
- реализовать маркетинговую стратегию для выхода на новые рынки сбыта и увеличения объема продаж;
- реализовать стратегию выхода на экспортные рынки для увеличения объема продаж в мире;
- удовлетворение стабильно растущего спроса на «атомное» оборудование со стороны экспортных рынков;
- гарантировать неизменно высокое качество и надёжность производимой продукции;
- снижение затрат на изготовление нефтехимического оборудования;
- увеличение вклада инжиниринга в поставку атомного оборудования, с увеличением добавленной стоимости за счёт комплексности предлагаемых решений;
- внедрение системы управления рисками.

В достижении намеченных целей компании основными факторами являются:

- распоряжение Правительства РФ от 11.11.2013г. №2084-р «Схема территориального планирования РФ в области энергетики»;
- стабильно растущий спрос на «атомное» оборудование со стороны экспортных рынков;
- утверждена программа развития российской нефтепереработки до 2020 года;
- заключено четырехстороннее соглашение между ФАС, Ростехнадзором, Росстандартом и нефтяными компаниями по модернизации НПЗ;
- намечено строительство 124 установок вторичной переработки нефти;

- утверждён план развития газо- и нефтехимии до 2030 года, который включает в себя увеличение мощностей по производству этилена и создание шести новых нефтегазохимических кластеров (Западно-Сибирского, Приволжского, Северо-Западного, Каспийского, восточно-Сибирского и Дальневосточного);
- снижение спроса на традиционных рынках оборудования для нефтегазопереработки в связи с геополитической ситуацией требует поиска новых рынков сбыта на мировой арене; наличие референций, подготовленного персонала, специального оборудования и технологий на ПАО «Ижорские заводы»;
- выполнить комплекс разработанных мероприятий по снижению стоимости закупок и запасов ТМЦ для снижения себестоимости выпускаемой продукции;
- увеличить долю закупок у Российских поставщиков в качестве импортозамещения, в т.ч. с учетом изготовления отдельных видов изделий на ПАО «Ижорские заводы»;
- развивать закупки по аутсорсингу вместо собственного производства, при экономической выгодности;
- по производству: достичь качества сварных соединений на уровне мировых изготовителей (процент объема ремонта сварных швов менее 1%);
- повысить производительность труда на 25% к 2020 г;
- по кадровой политике: выполнить мероприятия по оптимизации численности персонала;
- выполнить мероприятия, направленные на привлечение и удержание высококвалифицированного персонала;
- разработать и внедрить в существующую систему мотивации всех категорий персонала показателей, направленных на рост чистой прибыли и увеличение свободного денежного потока.

Эмитентом в будущем не планируется изменение основной деятельности.

Планы будущей деятельности Эмитента связаны с успешной реализацией стратегии развития на период 2015-2020гг.

Признак АЭС/НПЗ	Проект	Направление	2016	2017	2018	2019	2020
АЭС	Курская АЭС: Оборудование РУ-10 поз., САОЗ, ГЦТ.	АЭС	2 100 000		-	-	-
	Курская АЭС: СУХТ	АЭС	885 593				
	АЭС Куданкулам бл.3,4: ОШР, ЗШР	АЭС	406 713				
	ЛАЭС-2 бл.2: БЗТ	АЭС	350 000				
	АЭС Руппур (Бангладеш)/АЭС Пакш (Венгрия). Обор.РУ-10 поз.,КД,ГЦТ.	АЭС	-	2 587 000	-		-
	АЭС Руппур (Бангладеш)/АЭС Пакш (Венгрия)/АЭС Ханхикиви (Финляндия).Обор.РУ-10 поз.,КД,ГЦТ.	АЭС	-	-	2 587 000	-	-
	Вьетнам/Иордания/ТАЭС бл.7 АЭС.Обор.РУ-10 поз.,КД,ГЦТ.	АЭС				2 587 000	
	Иран бл.3,4/Египет АЭС бл.3,4/АЭС Куданкулам бл.5,6. Оборудование РУ-10 поз., КД, ГЦТ.	АЭС					2 587 000
ЗИП АЭС и прочее		200 000	700 000	700 000	700 000	700 000	
АЭС Итого			3 942 306	3 287 000	3 287 000	3 287 000	3 287 000
НХО	НПЗ Данготе (Реакторы - гидрокрекинга)	НХО	1 778 820			-	-
	Сахалин-Энерджи (сепараторы)	НХО	597 315				
	Газпромнефть-ОНПЗ (реакторы гидроочистки)	НХО		350 000			
	"Газпромнефть-СМ"/ПАО "Газпромнефть" (реакторы Зшт.)	НХО		550 000			
	Кувейтская Национальная Компания (реакторы, 2шт.)	НХО		1 000 000			
	ЗАО "Антипинский НПЗ (реакторы)	НХО		800 000			
	ТАТНЕФТЬ (кат.крекинг, реакторы)	НХО		800 000			
	Московский НПЗ/ПАО "Газпромнефть". Реакторы гидрокрекинга	НХО			650 000		
	ЗАО "ВНХ"/Роснефть. Реакторы гидрокрекинга.	НХО			2 500 000		
	ЛУКОЙЛ, комплекс переработки тяжелых остатков (реакторы)				1 000 000		
	Прочие НПЗ: Славнефть, ГНКАР СОКАР ,Азербайджан, (реакторы гидроочистки), Газпромнефть-Салават (гидрокрекинг) и др.	НХО				3 600 000	
	Прочие НПЗ: Индиан Ойл,Петровьетнам (Вьетнам),Павлодарский НХЗ (Казахстан), Саратовский НПЗ, Яйский НПЗ, Новошахтинский НПЗ и др.	НХО					3 853 000
НХО Итого			2 376 135	3 500 000	4 150 000	3 600 000	3 853 000
Новый продукт	Оборудование по проекту "Роспан" ПДК и др.		580 000			600 000	600 000
ВСЕГО			6 898 441	6 787 000	7 437 000	7 487 000	7 740 000

Тенденции развития на Российском рынке АЭС представлена на Схеме территориального планирования РФ в области энергетики

Номер объекта	Наименование, местоположение	Назначение	Тип оборудования	Станционный номер	Установленная мощность (МВт)				
					2010 год	2015 год	2020 год	2025 год	2030 год
I. Северо-Западный федеральный округ									
Мурманская область									
АЭС-1	Кольская АЭС-2 (новая), г. Полярные Зори, Мурманская область	замена выбывающих мощностей Кольской АЭС	ВВЭР-1200	1	-	-	-	1150	1150
			ВВЭР-1200	2	-	-	-	-	1150
			итого		-	-	-	1150	2300
II. Центральный федеральный округ									
Костромская область									
АЭС-2	Центральная (Костромская) АЭС (новая), в 5 км от г. Буй, Буйский район, Костромская область	электрообеспечение Костромской области и Московского региона	ВВЭР-1200	1	-	-	-	-	1150
			ВВЭР-1200	2	-	-	-	-	1150
			итого		-	-	-	-	2300
Курская область									
АЭС-3	Курская АЭС-2 (новая), г. Курчатова, Курчатовский район, Курская область	замена выбывающих мощностей Курской АЭС	ВВЭР-1200	1	-	-	-	1150	1150
			ВВЭР-1200	2	-	-	-	1150	1150
			ВВЭР-1200	3	-	-	-	-	1150
			ВВЭР-1200	4	-	-	-	-	1150
			итого		-	-	-	1150	3450
Смоленская область									
АЭС-4	Смоленская АЭС-2 (новая), г. Десногорск, Рославльский район, Смоленская область	замена выбывающих мощностей Смоленской АЭС	ВВЭР-1200	1	-	-	-	1150	1150
			ВВЭР-1200	2	-	-	-	1150	1150
			ВВЭР-1200	3	-	-	-	-	1150
			ВВЭР-1200	4	-	-	-	-	1150
			итого		-	-	-	2300	4600
III. Приволжский федеральный округ									
Нижегородская область									
АЭС-5	Нижегородская АЭС (новая), Навашинский муниципальный район, Нижегородская область	покрытие дефицита энергобаланса Нижегородской области	ВВЭР-1200	1	-	-	-	1150	1150
			ВВЭР-1200	2	-	-	-	1150	1150
			итого		-	-	-	2300	2300
Республика Татарстан									
АЭС-6	Татарская АЭС (новая), пос. Камские Поляны, Нижнекамский район, Республика Татарстан	покрытие дефицита энергобаланса Республики Татарстан	ВВЭР-1200	1	-	-	-	-	1150
			ВВЭР-1200	2	-	-	-	-	1150
			итого		-	-	-	-	2300
V. Сибирский федеральный округ									
Томская область									
АЭС-9	Северская АЭС (новая), г. Северск, Парабельский район, Томская область	замена мощностей полностью остановленной в 2008г. Сибирской АЭС и покрытие дефицита энергобаланса Томской области	ВВЭР-1200	1	-	-	-	-	1200
			ВВЭР-1200	2	-	-	-	-	1200
			итого		-	-	-	-	2400

Внешний рынок:

Оборудование АЭС

Продукция предприятия реализуется в странах СНГ - Белоруссии, Украине, экспортируется в Индию, Иран, Болгарию, Китай.

Рост мирового спроса на энергетические мощности, связанный с ростом промышленного производства в странах востока: Индия, Китай, предоставляет возможности для сбыта на экспортных рынках. На основе межправительственных соглашений запланировано начало строительства:

- 2-х блоков АЭС с ВВЭР в Китае (строительство ведётся),
- 2-х блоков АЭС в Белоруссии (строительство ведётся),
- 4-х блоков в Индии (строительство ведётся).

Впоследствии запуск:

- 4-х блоков в Турции (приостановлено),
- 2-х блоков в Иране,
- 2-х блоков в Венгрии,
- 2-х блоков в Египте,
- 2-х блоков во Вьетнаме,
- 1 блока в Армении,
- 1 блока в Иордании,
- 2-х блоков в Венесуэле,
- 1 блока в Марокко,
- 4-х блоков в Бангладеш.

ПАО «Ижорские заводы» может участвовать в проектах с реакторами типа ВВЭР, где Генподрядчиком выступает АО «АСЭ». События в Японии могут дать преференции АО «АСЭ» относительно американских проектов в проводимых конкурсах на строительство зарубежных АЭС.

Оборудование для НПО и НХО

Продукция предприятия реализована на текущий момент только в Белоруссию.

В соответствии со стратегией развития на период 2013-2020гг. прогнозируется выход на рынки

- СНГ: Казахстана (Павлодарский НПЗ), Азербайджан (НПЗ СОКАР),
- Южной Америки, Средней Азии, и др. (за исключением Западной Европы и Китая).

В 2015 г. предприятие приступило к изготовлению оборудования для ТОО «Павлодарский» НХЗ (Казахстан) в сотрудничестве с ЕРС подрядчиком ROMINSERV Srl (Румыния).

В 2015 г. установлены деловые связи с ЕРС подрядчиком Engineers India Limited (Индия), который является крупнейшим игроком на рынке Африки и Среднего Востока.

Целевое присутствие ПАО «Ижорские заводы», которое позволит не только получить дополнительный доход, а также сделать комплексное наиболее привлекательное предложение Заказчику и увеличить шансы в получении заказа, в том числе с учетом участия в проекте на ранних его стадиях:

- базовое детальное проектирование,
- разработка технического проекта/инжиниринг,
- производственные разработки/производство,
- логистика/монтаж,
- техническое обслуживание.

Сегодня у нас самый широкий спектр оказываемых услуг. ПАО «Ижорские заводы» планирует расширять свое присутствие в таких направлениях, как установка в рабочее положение и монтаж ВКУ, что даст дополнительные конкурентные преимущества.

Локальный рынок:

Оборудование АЭС

Потребность в оборудовании для АЭС во многом определяется возможностями структур ГК «Росатом» по проектированию и строительству новых энергоблоков.

В настоящий момент возможности ограничены нехваткой ресурсов. Ощутимы последствия кризиса: замедлился рост потребности в электроэнергии в регионах. В год в РФ вводится не более 1 блока:

- 2010 год – РоАЭС бл.2,
- 2011 год – КЛнАЭС бл.4,
- 2012 год – не планируется ввод новых блоков,

- 2013 год – не планируется ввод новых блоков,
- 2014 год – Ростовская АЭС бл.3,
- 2015 год – пуск НВАЭС бл.1, ЛАЭС-2 бл.1. не состоялся. НВ АЭС бл.1 перенесён на 2016 г, а ЛАЭС-2 бл.1 на 2018г.

Не начаты стройки на Тверской АЭС, Северской АЭС, Смоленской АЭС, Курской АЭС. «Программа деятельности ГК «РОСАТОМ» на долгосрочный период 2009 – 2015 годы», утверждённая Правительством РФ 20.09.08 (с изменениями от 23.11.2009), подписана в новой редакции - Распоряжение Правительства РФ от 11.11.2013г. №2084-р.

ПАО «Ижорские заводы» планирует участие в конкурсах на поставку оборудования для Российских АЭС с вероятностью получения контрактов по профильной номенклатуре не более 40%.

Оборудование НПО и НХО

Развитие рынка оборудования для НПЗ предопределено утверждённой Правительством РФ программой - «Стратегия развития химической и нефтехимической промышленности России на период до 2015 года». Основными задачами программы являются: повышение глубины переработки нефти и достижение качества нефтепродуктов до уровня ЕВРО 4, ЕВРО 5. Наблюдаются крупные инвестиции в нефтепереработку, которые подняли объёмы рынка нефтепереработки в 2011 году. Текущая модернизация НПЗ (с учётом продления срока исполнения технического регламента) ожидается к 2017-2018 гг. Требования рынка после исполнения этой программы (2018 год) не определены. По прогнозам многих аналитиков качественной нефти в РФ осталось на 30 лет.

Ресурсы лёгких и средних нефтей снижаются. Возникает необходимость вовлечения в переработку тяжёлых высоковязких нефтей и природных битумов, и комплексной переработки нефтяного сырья. Требуются маркетинговые исследования на этом рынке по поиску нового продукта или рынка сбыта.

В 2015 г. произошла резкая стагнация на рынке РФ в связи с геополитической ситуацией. Многие проекты были «заморожены» заказчиками в связи с отсутствием финансирования на проекты. Ожидается изменение ситуации не ранее 2016-2017 гг. В связи с этим предприятие усиливает свою работу по поиску заказов на экспортных рынках

3.3. Информация об объёме каждого из использованных Обществом видов энергетических ресурсов

Наименование показателя	2013 факт	2014 факт	2015 факт
Электроэнергия			
тыс. руб.	137 368	110 965	122 698,15
кВт*час	47 865 400	34 491 780	32 722,36
Пар промышленный			
тыс. руб.	616	2 261	2 466,06
Гкалл	605	1 850	1 910
Природный газ			
тыс. руб.	25 739	49 019	26 921,64
м. куб.	5 709 400	10 363 220	5 278 280
Кислород			
тыс. руб.	2 504	7 601	762,34
м. куб.	148 000	4 3100	43 200
Вода (питьевая)			
тыс. руб.	3 514	3 079	2085,25
м. куб.	80 100	59 470	36 800
Стоки (в т.ч. водоотведение, очистка промстоков)			
тыс. руб.	13 940	15 647,	16 135,17
м. куб.	327 000	357 780	375 070

Горячая вода			
тыс. руб.	87 091	83 530	80 729,13
Гкалл	89 805	73 555	62 904,28
Прочие , тыс. руб.	5 528	5 042	6 373,94
Итого:	276 300	270 304	258 171,68

3.4. Перспективы развития (портфель заказов)

<i>Портфель договоров</i>	<i>2015 год</i>	<i>2016 год (прогноз)</i>	<i>2017 год (прогноз)</i>	<i>2018 год (прогноз)</i>
млн. руб.	7 246	8 368	7 367	6 798

3.5. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества

Отраслевые риски

Риск на внутреннем рынке и, связанные с изменением (ростом) цен на сырье, материалы, услуги в период производства заказов действительно есть. Однако практика показывает, что заложенная в договорах маржинальная прибыль практически перекрывает эти риски. Превышение бюджетных цен закупок отслеживается ежемесячно. По результатам мониторинга действующих контрактов происходит корректировка бюджета по статьям расхода.

Страновые и региональные риски

Деятельность Общества ведётся в большей степени на территории Российской Федерации, поэтому основными страновыми рисками, влияющими на предприятие, являются риски, характерные для Российской Федерации. ПАО «Ижорские заводы» зарегистрирован в качестве налогоплательщика и осуществляет основную деятельность в городе Санкт-Петербург. Этот регион относится к наиболее перспективным и характеризуется более благоприятной ситуацией по сравнению с другими регионами страны. Также можно отметить, что Центральный и Северо-Западный регионы имеют выгодное географическое положение и характеризуются стабильным климатом, отсутствием сейсмической активности, поэтому риски, связанные с географическим расположением регионов, в котором предприятие осуществляет свою деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, минимальны.

Финансовые риски

Кредитный риск банков и колебание процентной ставки: снижению кредитного риска Общества способствует сохранение сбалансированной кредитной политики, включающая в себя диверсификацию долгового портфеля с поддержанием достаточного уровня свободного кредитного лимита в нескольких банках, а также осуществления жёсткого мониторинга основных показателей Общества, оказывающие влияния на кредитный рейтинг.

Обществом внедрена эффективная система регулярного контроля финансовой среды и положения банков с разработанной системой мер для управления процентной ставкой в кредитном портфеле, выявления резких колебаний и возможных дефолтов, а также элиминирование негативных последствий.

Риск колебания процентных ставок не оказывает существенное влияние на предприятие, так как основные кредитные обязательства привлекаются под фиксированные ставки.

Кредитные риски контрагентов: на ПАО «Ижорские заводы» существует финансовая система контроля рисков контрагентов. Общество активно применяются различные финансовые инструменты, направленные

минимизацию рисков, при этом все сделки проходят через корпоративную процедуру одобрения, с участием ключевых подразделений предприятия, также на регулярной основе осуществляется мониторинг дебиторской задолженности контрагентов.

Колебание валютных курсов: высокая волатильность валютного курса может оказать существенное влияние на финансовое состояние ПАО "Ижорские заводы". Существуют курсовые, транзакционные валютные риски, которые связаны с переоценкой активов и обязательств, номинированных в иностранной валютах, а также поступлений денежных средств и осуществления платежей в иностранной валюте. В целях элиминирования негативного воздействия валютного курса, ПАО "Ижорские заводы" применяет инструменты хеджирования (форварды, опционы), а также максимально синхронизируются валютные поступления и платежи при построении прогнозных денежных потоков.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Правовые риски: ведение деятельности Обществом подвержено рискам, связанным с изменениями российского законодательства. Данные риски включают в себя, в частности, возможные противоречия (конкуренция норм права) между законами и подзаконными нормативными актами на федеральном уровне, уровне субъектов РФ и местного самоуправления, отсутствием судебной практики по применению некоторых нормативных правовых актов.

В связи с тем, что Общество осуществляет основную деятельность на территории РФ, а также осуществляет экспорт товаров, работ и услуг, для Общества возможны правовые риски, возникающие при осуществлении деятельности как на внутреннем, так и на международном рынке, в частности:

- правовые риски, связанные с неоднозначными трактовками норм законодательства, которые могут вести к спорам Общества с налоговыми органами, связанным с некорректным исчислением и уплатой налогов, а также могут повлечь возникновение требований со стороны иных фискальных органов государственной власти;

- правовые риски, связанные с возможными нарушениями со стороны контрагентов - нерезидентов РФ контрактных обязательств, регламентированных нормами иностранного права.

В целях снижения возможных рисков по указанным основаниям структурными подразделениями совместно с юридической дирекцией постоянно ведётся работа по детальной правовой экспертизе заключаемых договоров и по соблюдению и исполнению требований действующего законодательства.

Правовые риски, связанные с изменением судебной практики по спорам с участием (возможным участием) Общества, рассматривались как незначительные, вследствие того, что такие изменения не оказали существенного влияния на деятельность Общества.

В случае изменений судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, мы намерены планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учётом этих изменений.

В целях минимизации правовых и коммерческих рисков практически все операции Общества проходят обязательную предварительную юридическую экспертизу.

Основные риски, связанные с деятельностью компании:

- рост себестоимости продукции, обусловленный увеличением стоимости сырья и материалов, затрат на производство;

- непредвидимые (непредсказуемые на стадии контрактации) технические трудности при производстве новых видов продукции;

- устаревание и износ основных производственных фондов;

- санкции со стороны Европы и США;

- возросшая конкурентная среда на основных рынках сбыта;

- тенденция к повышению требований к объёму контролей и качеству продукции;

- тенденция к снижению доли авансовых платежей от основных заказчиков;

- рост политической напряжённости в регионах мира и странах, размещающих заказы на производство оборудования;
- изменение курсов иностранных валют;
- развитие экономического кризиса с трудно прогнозируемыми последствиями;
- авария на АЭС;
- демпинговая политика конкурентов.

Оборудование АЭС внешний рынок: существуют проблемы в продвижении продукции российской ядерной энергетической отрасли за рубежом, в том числе на старых традиционных рынках (Индия, Китай, ЦВЕ, СНГ). Они связаны с ростом конкуренции с крупнейшими энергокорпорациями США, ЕС и Японии, которые могут потеснить Россию на мировом энергетическом рынке. Идёт переход от контрактов на строительство АЭС по политическим мотивам, к экономически обоснованным контрактам; сегодня потребители требуют, а производители предлагают современные высококачественные комплексные услуги по строительству АЭС с удобными финансовыми схемами и малыми сроками реализации. Эмитент также должен предлагать подобный набор услуг, чтобы не потерять конкурентоспособность на рынке.

Оборудование АЭС внутренний рынок:

- высокая зависимость от государственного заказчика (ситуация «рынка единого заказчика»);
- зависимость от неплатежей единого заказчика по ключевым договорам;
- появление новых игроков на российском рынке, особенно по «немонопольной» части комплектации ядерного острова. Рост конкуренции со стороны европейских и азиатских предприятий на российском и зарубежном рынках;
- лоббирование ГК «Росатом» интересов ЗАО «АЭМ-Технологии» (ОАО «Петрозаводскмаш», Волгодонский филиал ЗАО «АЭМ-технологии»);
- отказ/разрыв контрактов (АЭС Белене, Болгария);
- мировой финансовый кризис, события на АЭС «Фукусима» в Японии, падение объёмов финансирования из бюджета может повлиять на выполнение Госзаказчиком ранее принятых программ, атомный «ренессанс» будет остановлен, в связи с анализом безопасности существующих атомных станций с энергетическими установками, введёнными в эксплуатацию до 80-х годов прошлого столетия;
- стагнация в принятии политических решений по господдержке развития отечественного тяжёлого машиностроения и в разработке отраслевых стратегий;
- рост стоимости финансирования;
- ускорение темпов инфляции, приводящее к эффекту «ножниц цен», в особенности при заключении договоров по фиксированным ценам в условиях длиннопериодического производства;
- несвоевременное заключение договоров и финансирование заказов по атомной тематике;
- нехватка оборотных средств, для финансирования текущей деятельности, зависимость от заёмного финансирования;
- понижение конкурентоспособности АЭС с реакторами типа ВВЭР, создание нового проекта ВВЭР-ТОИ и не допущение Ижорского завода к производству и поставкам в силу ввода ограничений;
- развитие экономического кризиса с трудно прогнозируемыми последствиями;
- длительный цикл изготовления продукции (3 года);
- существенный физический и моральный износ основных фондов по ряду ключевых мощностей по Ижорской площадке;
- сложности с привлечением нового персонала – сильная конкуренция на рынке труда, разрыв преемственности поколений;
- недостаточная операционная эффективность по всему циклу изготовления изделий атомной тематики приводящая к задержкам по срокам, росту себестоимости продукции;
- отсутствие господдержки;

- «привязанность» к единственному поставщику заготовок – ООО «ОМЗ-Спецсталь» из-за ряда существующих ограничений, в том числе:
 - отсутствие сертификации;
 - не лицензированы у потенциальных заказчиков (Китай, Индия).

Оборудование НПО и НХО

- затруднена/приостановлена работа с зарубежными лицензиарами в связи с введением санкций;
- вступление в ВТО приведёт к снижению цен на 15-30 % и обеспечит лёгкий выход на рынок ЕРС подрядчиков, которые разорвут связи Поставщик-Заказчик;
- на рынке НХО, в том числе закупка оборудования, все больше и больше отдаётся в руки ЕРС подрядчиков;
- приостановление заказчиками действия ряда инвестиционных проектов, ориентирование сырой нефти на экспорт;
- демпинг цен со стороны производителей – конкурентов;
- неочевидное дальнейшее ужесточение требований к качеству топлива (после Евро 5);
- высокая себестоимость оборудования (единственный поставщик заготовок – ООО «ОМЗ-Спецсталь»);
- цикл изготовления не удовлетворяет требованиям рынка и возможностям конкурентов;
- отсутствуют комплексные поставки;
- недостаточные объёмы и номенклатура предоставляемых сервисных услуг.

Объем выпускаемой продукции за 5 лет (тыс. руб. без НДС):

2010	2011	2012	2013	2014	2015
7 396 622	4 588 705	7 434 305	11 847 993	4 051 710	8 554 966

4. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного управления

Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами Банка России.

Основным принципом построения обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

Сведения о сделках, подлежащих одобрению органами управления Общества

Сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации крупными сделками, за отчётный период Обществом не совершалось.

Перечень совершенных обществом в отчётном году сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность:

Предмет сделки	Стороны сделки	Цена сделки, руб.	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
Кредитное соглашение об открытии кредитной линии №1515-050-810К от 18.05.2015	ОАО «Ижорские заводы» (Заемщик), ГПБ (ОАО) (Банк или Кредитор)	1 400 000 000,00 руб.	Годовое общее собрание акционеров 18.06.2015
Кредитное соглашение об открытии кредитной линии №1515-069-810К от 24.08.2015	ПАО «Ижорские заводы» (Заемщик), ГПБ (АО) (Банк или Кредитор)	800 000 000,00 руб.	Годовое общее собрание акционеров 18.06.2015
Кредитное соглашение об открытии кредитной линии №1515-112-810К от 08.12.2015	ПАО «Ижорские заводы» (Заемщик), ГПБ (АО) (Банк или Кредитор)	1 387 000 000,00 руб.	Годовое общее собрание акционеров 18.06.2015
Кредитное соглашение об открытии кредитной линии №1515-110-810К от 29.12.2015	ПАО «Ижорские заводы» (Заемщик), ГПБ (АО) (Банк или Кредитор)	1 500 000 000,00 руб.	Годовое общее собрание акционеров 18.06.2015