



# Годовой отчет за 2015 год



Акционерное общество «Нерюнгриэнергоремонт»

Предварительно утвержден  
Советом директоров  
АО «Нерюнгриэнергоремонт»  
Протокол № 90 от 28. апреля 2016 года

Утвержден  
Годовым общим собранием акционеров  
АО «Нерюнгриэнергоремонт»  
Протокол № 268 от 22. июня 2016 года

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
«НЕРЮНГРИЭНЕРГОРЕМОНТ»  
ЗА 2015 ГОД**

Генеральный директор



/ А.Н. Герасимов /

# Оглавление

<b>1</b>	<b>Обращение к Акционерам</b>	<b>5</b>
1.1	Обращение Председателя Совета директоров	5
1.2.	Обращение Генерального директора	7
<b>2</b>	<b>Информация об Обществе и его положении в отрасли</b>	<b>9</b>
2.1	Краткая история АО «Нерюнгриэнергоремонт»	9
2.2	Справка об Обществе на настоящее время	10
2.3	Организационная структура Общества	11
2.4	Информация об основных видах деятельности	12
2.5	Обзор основных событий в отчетном периоде, повлиявших на развитие Общества	13
2.6	Краткий обзор основных рынков, на которых Общество осуществляет свою деятельность	14
2.7	Описание конкурентного окружения Общества	15
2.8	Информация об основных клиентах (группах клиентов), принципах работы с ними (клиентская политика)	17
<b>3</b>	<b>Приоритетные задачи и перспективы развития Общества</b>	<b>18</b>
<b>4</b>	<b>Ценные бумаги и уставный капитал</b>	<b>19</b>
<b>5</b>	<b>Состояние чистых активов</b>	<b>21</b>
<b>6</b>	<b>Структура органов управления и принципы корпоративного управления</b>	<b>22</b>
6.1	Общее собрание акционеров	22
6.2	Совет директоров	22
6.3	Исполнительные органы. Генеральный директор	26
6.4	Политика АО «Нерюнгриэнергоремонт» в области вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров и Генеральному директору Общества	27
6.5	Ревизионная комиссия	28
6.6	Внутренний аудит	30
6.7	Информация о совершении Обществом крупных сделок и сделок с заинтересованностью	30
6.8	Информация о регистраторе Общества	31
6.9	Сведения о соблюдении обществом кодекса корпоративного управления	32
<b>7</b>	<b>Производственная деятельность</b>	<b>33</b>
7.1	Виды производственной деятельности Общества	33
7.2	Основные производственные показатели	33
7.3	Динамика производства за последние 3 года	35

7.4	Прогнозные производственные показатели на предстоящий год и трехлетнюю перспективу .....	36
7.5	Управление состоянием основных фондов – техническое обслуживание, ремонт, техническое перевооружение .....	37
<b>8</b>	<b>Инвестиционная деятельность .....</b>	<b>38</b>
<b>9</b>	<b>Доля рынка, маркетинг и продажи .....</b>	<b>39</b>
<b>10</b>	<b>Анализ финансовых и операционных результатов .....</b>	<b>42</b>
10.1	Анализ факторов, обусловивших возникновение расхождений в плановых и фактических результатах .....	42
10.2	Подробное описание методов и политики бухгалтерского учета .....	43
10.3	Структура и объем выполненных работ по видам деятельности .....	46
10.4	Структура себестоимости .....	48
10.5	Анализ прибыли от основной деятельности .....	50
10.6	Анализ финансового состояния Общества .....	51
10.7	Анализ ликвидности .....	55
10.8	Показатели эффективности Общества .....	56
<b>11</b>	<b>Распределение прибыли и дивидендная политика: .....</b>	<b>57</b>
11.1	Дивидендная политика .....	57
11.2	Распределение чистой прибыли по направлениям использования за 2012- 2014гг .....	57
<b>12</b>	<b>Управление рисками .....</b>	<b>58</b>
12.1	Отраслевые риски .....	58
12.2	Региональные риски .....	58
12.3	Финансовые риски .....	59
12.4	Правовые риски .....	59
12.5	Риски, связанные с деятельностью Общества .....	60
12.6	Риск потери деловой репутации (репутационный риск) .....	61
<b>13</b>	<b>Закупочная деятельность .....</b>	<b>62</b>
<b>14</b>	<b>Кадровая и социальная политика Общества. Социальное партнерство .....</b>	<b>66</b>
<b>15</b>	<b>Охрана здоровья работников и повышение безопасности труда .....</b>	<b>75</b>
<b>16</b>	<b>Охрана окружающей среды .....</b>	<b>78</b>
<b>17</b>	<b>Участие общества в других организациях .....</b>	<b>79</b>
<b>18</b>	<b>Контактная информация для акционеров и инвесторов .....</b>	<b>80</b>

#### **ПРИЛОЖЕНИЯ К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ:**

1	Учетная политика
2	Список аффилированных лиц, в том числе ДЗО
3	Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период
4	Отчет о прибылях и убытках Общества за отчетный период
5	Заключение независимого аудитора Общества
6	Заключение и отчет ревизионной комиссии
7	Копии действующих лицензий, сертификатов, допусков, отзывов и прочее



# 1 ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

## 1.1 ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

**Уважаемые акционеры, дорогие коллеги!**

2015 год стал богатым на события для всего энергетического холдинга. Были завершены важные стройки и модернизационные программы, началась реализация новых проектов – все это вызывает искреннее чувство принадлежности к единой большой семье. Ведь крупный успех складывается из суммы достижений каждой компании холдинга, одной из которых является АО «Нерюнгриэнергоремонт».

АО «Нерюнгриэнергоремонт» заявило о себе как серьезная компания, которая пришла в энергетический бизнес всерьез и надолго. Сегодня сотрудники АО «Нерюнгриэнергоремонт» - это команда профессионалов, целеустремленных людей, которые работают в отдалённых районах со сложными климатическими условиями и работают успешно, несмотря на все природные катаклизмы.

Завершающий 2015 год был для АО «Нерюнгриэнергоремонт» непростым. Однако Общество смогло достойно выстоять в период финансового кризиса и жесткой конкуренции, многоступенчатой системы контроля и отчетности, что наглядно подтверждает грамотное руководство, сплоченность всего коллектива и его налаженную работу.

Завершающий 2015 год был для АО «Нерюнгриэнергоремонт» непростым. Однако Общество смогло достойно выстоять в период финансового кризиса и жесткой конкуренции, многоступенчатой системы контроля и отчетности, что наглядно подтверждает грамотное руководство, сплоченность всего коллектива и его налаженную работу.

За 2015 АО «Нерюнгриэнергоремонт» произведена реконструкция пяти котлоагрегатов, двух турбоагрегатов, двух генераторов на Нерюнгринской ГРЭС и Чульманской ТЭЦ. Кроме того, на этих станциях выполнено 2 ремонта трансформаторов и 20 текущих ремонтов котлоагрегатов. Отремонтировано более 15 километров магистральных, внутриквартальных тепловых сетей и сетей водоснабжения п. Серебряный Бор и г. Нерюнгри. Произведено почти 1 млн. м3 промышленных газов и сжатого воздуха и более 150 тонн металлоконструкций.

Перед Обществом, как и в завершающем году, стоят масштабные, амбициозные задачи: **предстоит приложить немалые силы для поддержания эффективного развивающегося энергоремонтного бизнеса, повышения рыночной стоимости компании расширения коммерческих связей, производственной привлекательности и прибыльности.**



**Савостиков Николай  
Валерьевич**  
Председатель Совета  
Директоров



В истекшем 2015 году Советом директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» было проведено 13 заседаний в заочной форме, на которых рассмотрено пятьдесят девять вопросов, касающихся финансово-хозяйственной деятельности Общества. Исключительное внимание на заседаниях Совета директоров уделялось вопросам увеличения доходов, определения приоритетных направлений в деятельности Общества, ориентированных на оптимизацию расходов из прибыли.

В связи с этим выражаю уверенность, что при поддержке акционеров АО «Нерюнгриэнергоремонт» успешно выполнит свою производственную программу 2016 года, сохранит надежность работы Нерюнгринской ГРЭС и Чульманской ТЭЦ, расширит рынок оказываемых услуг, обеспечит развитие производственного потенциала на дальнейшую перспективу для реализации проектов энергетики Якутии и Дальневосточного региона.

**Председатель Совета Директоров Савостиков Н.В.**



**АО «НЕРЮНГРИЭНЕРГОРЕМОНТ»**



## 1.2 ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

### Уважаемые акционеры!

В минувшем году основные приоритеты развития Общества были связаны с повышением экономической эффективности функционирования Общества и обеспечением качественного ремонта и монтажа оборудования Заказчиков, что позволило станциям успешно справиться с задачей по обеспечению надежной и бесперебойной поставки электрической и тепловой энергии потребителям Дальнего Востока. Вовремя сделанные ремонты также стали залогом стабильного прохождения осенне-зимнего периода АО «ДГК».

Прошедший 2015 год был нелегким для всей страны и оказался достаточно сложным для Общества с экономической точки зрения. Сужение рынка, сокращение финансирования нового строительства не позволило Обществу работать в полную силу. Тем не менее акционерному обществу «Нерюнгриэнергоремонт» удалось сохранить самое главное – квалифицированный коллектив.



**Герасимов Алексей Николаевич**

Генеральный директор

АО «Нерюнгриэнергоремонт»

Обществом в 2015 году выполнено работ на общую сумму **316 150 тыс. руб.**, при этом сохранив высокое качество работ и тенденцию повышения производительности труда. Рост выработки в отчетном году составил 3%.

Благодаря ряду проведенных антикризисных мероприятий нам удалось достичь безубыточного уровня впервые за 4 года. Финансовый результат по сравнению с прошлым годом улучшен на **8 900 тыс. руб.**

Сделано немало, но мы продолжим работу по развитию производства и в 2016 году. Ожидаемые объемы работ на 2016 год планируются, в основном, за счет заказов предприятий Холдинга ПАО «РусГидро»: **АО «ДГК» на Нерюнгринской ГРЭС и Чульманской ТЭЦ и ПАО АК «Якутскэнерго» на Якутской ГРЭС и Якутской ТЭЦ, а так же за счет объемов работ от сторонних Заказчиков в лице ПАО «РЖД», ООО «НерюнгриТеплоНаладка», ООО «Управляющая компания Колмар», других предприятий региона.**

В череде текущих задач Общества одной из основных для повышения конкурентоспособности остается задача модернизации и обновления оборудования, механизмов и транспортных средств. Другим способом повышения конкурентоспособности будет постоянное повышение квалификации рабочего персонала и инженерно-технических работников.



Уверен, что активная поддержка акционеров поможет в решении стратегических задач Общества. Главными задачами на 2016 год остаются: предоставление Заказчикам комплекса качественных работ по ремонту, реконструкции и строительству энергообъектов для увеличения надежности функционирования энергосистемы Дальнего Востока, получение прибыли от основной деятельности, дальнейшее усиление коллектива квалифицированных работников и укрепление финансовой устойчивости бизнеса предприятия.

В заключении хотелось бы отметить, что, несмотря на все сложности, с которыми приходится сталкиваться АО «Нерюнгриэнергоремонт» в новых неопределенных экономических условиях, самое главное наше достижение – это очень крепкий, профессиональный, преданный делу коллектив, способный выстоять в самых тяжелых условиях.

От имени моих коллег я бы хотел поблагодарить наших сотрудников, а также партнеров и поставщиков за их поддержку и помощь в деле развития нашего Общества. Мы совершенствуем наш бизнес и стремимся к тому, чтобы стать более эффективными.

**Генеральный директор АО «Нерюнгриэнергоремонт» Герасимов А. Н.**





## 2 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

### 2.1 КРАТКАЯ ИСТОРИЯ АО «НЕРЮНГРИЭНЕРГОРЕМОНТ»

АО «Нерюнгриэнергоремонт» создано в ходе реформирования энергетики РАО «ЕЭС России» путем выделения непрофильного бизнеса (ремонтов) из состава ОАО АК "Якутскэнерго". Цель создания Общества-превратить нерентабельные сезонные ремонты в прибыльный бизнес, сохранив при этом квалифицированные кадры для капитальных ремонтов оборудования предприятий энергетики Дальнего Востока. Предприятие зарегистрировано 18 июня 2004 г. со 100% капиталом АК "Якутскэнерго".

19 июля 2006 г. зарегистрирован выпуск акций. Уставный капитал состоит из 10 055 100 штук обыкновенных бездокументарных акций номинальной стоимостью один рубль каждая.

В 2007 году 100% акций Общества передано в собственность ОАО "Дальневосточная энергетическая компания".

С 2004 года Общество выполняет работы по ремонту, реконструкции и монтажу энергетического оборудования на Дальнем Востоке, производит продукцию производственно-технического назначения, оказывает услуги по техническому обслуживанию различного оборудования.



## 2.2 СПРАВКА ОБ ОБЩЕСТВЕ В НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ

АО «Нерюнгриэнергоремонт» - одно из крупнейших энергоремонтных предприятий Нерюнгринского района. Коллектив из более чем двухсот человек возглавляет генеральный директор Алексей Николаевич Герасимов.

Политика руководства определила четкие приоритеты в работе: сочетать профессионализм, многолетний опыт ветеранов с энергией и инициативностью молодежи; поддерживать на достойном уровне техническую базу всех подразделений; внедрять современные методы работы.

АО «Нерюнгриэнергоремонт» - предприятие, способное выполнять большой круг различных работ по заказам клиентов не только в Республике Саха (Якутия), но и за ее пределами. Ключевым заказчиком на монтаж, ремонт, наладку энергетического оборудования и тепловых сетей является АО «Дальневосточная генерирующая компания».

### **Предприятие обладает допуском СРО на:**

- выполнение изолировочных, кровельных, электромонтажных, пуско-наладочных работ;
- осуществление монтажа легких ограждающих, стальных конструкций, технологического оборудования, подстанций (трансформаторов, выключателей, реакторов и разъединителей), ремонта арматуры (вентилей, задвижек) всех диаметров как на месте установки, так и на специализированном участке, оснащенный современным оборудованием;
- производство работ по устройству наружных и внутренних инженерных сетей и коммуникаций, по защите металлических конструкций, технологического оборудования и трубопроводов, по благоустройству территорий, а также работ на паровых, водогрейных котлах, паровых турбинах, трубопроводах пара и воды, сосудах, работающих под давлением;
- изготовление металлических деталей и металлоконструкций (включая все виды работ по холодной обработке металла на современном станочном оборудовании), производство кислорода, азота и сжатого воздуха, возведение спец. сооружений.

С 01 июля 2008 года Общество входит в Группу ПАО «РАО Энергетические Системы Востока». Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ПАО «РАО Энергетические Системы Востока», представлен в рамках списка аффилированных лиц ПАО «РАО Энергетические Системы Востока» на странице в сети Интернет: <http://www.rao-esv.ru/shareholders-and-investors/disclosure-of-information/list-of-affiliated-persons/>.

С 28 октября 2011 года Общество входит в Группу ПАО «РусГидро». Перечень юридических и физических лиц, входящих в группу лиц ПАО «РусГидро», представлен в рамках списка аффилированных лиц ПАО «РусГидро» на странице в сети Интернет: <http://www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated/>.



## 2.3 ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА

Организационная структура предприятия АО «Нерюнгриэнергоремонт» цеховая с разделением по видам деятельности.

В структуре предприятия **3 цеха**:

- цех специализированного ремонта и монтажа тепломеханического оборудования;
- цех специализированного ремонта и монтажа электротехнического оборудования;
- ремонтно-механический цех;

**а также участки:**

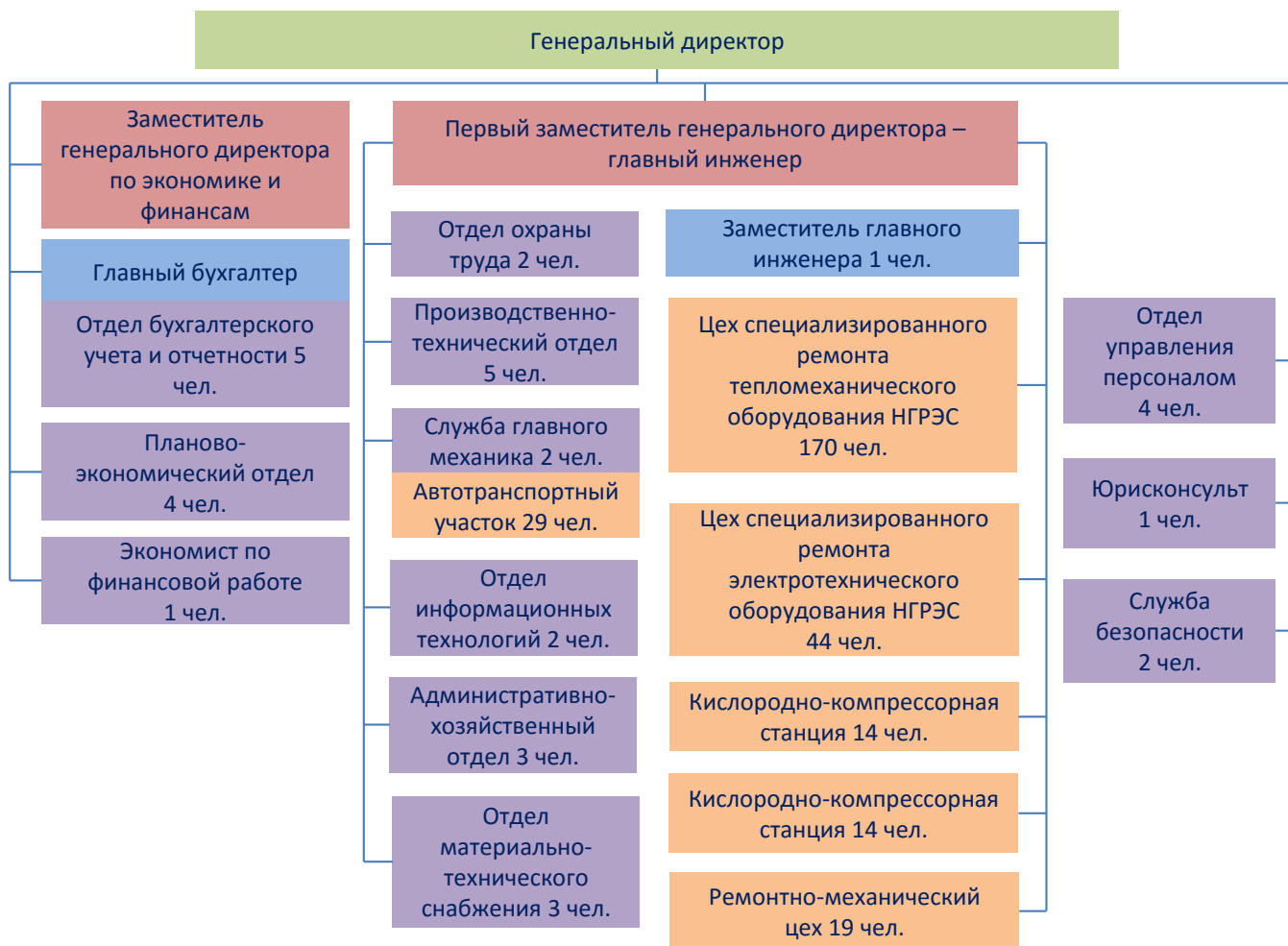
- автотранспортный;
- кислородно-компрессорная станция.

УТВЕРЖДЕНА

Советом директоров ОАО «НЭР»

Протокол заседания Совета директоров  
от 26.02.2015 г. №74

### Организационная структура ОАО «Нерюнгриэнергоремонт»



## 2.4 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ВИДАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

**Основными видами деятельности Общества являются:**

- монтаж, наладка и ремонт электроэнергетического, теплоэнергетического оборудования и энергоустановок потребителей, силовых трансформаторов, турбогенераторов, котельных установок и трубопроводов;
- монтажные и ремонтные работы электрической части объектов жилого и культурного назначения;
- изготовление металлических конструкций и изделий, а также широкий ассортимент товаров народного потребления.

Кроме работ в Республике Саха (Якутия) АО «Нерюнгриэнергоремонт» выполняет широчайший спектр работ по заказам предприятий всего Дальнего Востока.

**В перечень выполняемых работ входят:**

- работы на паровых, водогрейных котлах, трубопроводах пара и воды, сосудах, работающих под давлением;
- монтаж технологического оборудования;
- электромонтажные работы;
- работы по устройству наружных и внутренних инженерных сетей и коммуникаций;
- монтаж стальных конструкций;
- ремонт арматуры (вентилей, задвижек) всех диаметров;
- монтаж легких ограждающих конструкций;
- изоляционные работы;
- благоустройство территорий;
- защита металлических конструкций, технологического оборудования и трубопроводов;
- возведение спецсооружений;
- пуско-наладочные работы;
- изготовление металлических деталей и металлоконструкций, все виды работ по холодной обработке металла на современном станочном оборудовании.

Для выполнения всех перечисленных работ АО «Нерюнгриэнергоремонт» обладает современной технической базой, высококвалифицированным персоналом, имеющим многолетний опыт работы в энергетике, энергостроительстве.



## 2.5 ОБЗОР ОСНОВНЫХ СОБЫТИЙ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ, ПОВЛИЯВШИХ НА РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА

Основным событием, повлиявшим на развитие Общества в 2015 году, явился перенос срока строительства котельной на ГОК «Денисовский» на более поздний период в связи с нехваткой финансирования.

Другими основными событиями для Общества являются качественные и своевременно выполненные работы для своих Заказчиков.

**В 2015 году выполнены работы на следующих объектах:**

**Таблица № 1**

Наименование работ	Место	Заказчик
Ремонт котла КВТК №7 центральной котельной	г. Тында	ООО «Промышленная экспертиза»
Капремонт теплоизоляции и трубопроводов отопления, холодного водоснабжения, горячего водоснабжения Участок №2, №4 районных тепловых сетей Якутской ТЭЦ	г. Якутск	ООО «Сибирский ориентир»
Реконструкция устройств релейной защиты на подстанции Юктали, подстанции Хани для ООО "Олекминский рудник"	п. Юктали, п. Хани	ООО «Юнителинжиниринг»
Ремонт и реконструкция тепловых сетей г. Нерюнгри и п. Серебряный Бор	г. Нерюнгри	АО «ДГК»
Ремонт и реконструкция тепловых сетей г. Нерюнгри	г. Нерюнгри	ООО «НерюнритеплоНаладка»
Ремонт и реконструкция тепловых сетей п. Серебряный Бор	г. Нерюнгри	ООО «Адгезия»
Ремонт и реконструкция оборудования Нерюнгринской ГРЭС, Чульманской ТЭЦ и Нерюнгринской городской водогрейной котельной	г.Нерюнгри	АО «Дальневосточная генерирующая компания»





## 2.6 КРАТКИЙ ОБЗОР ОСНОВНЫХ РЫНКОВ, НА КОТОРЫХ ОБЩЕСТВО ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

АО «Нерюнгриэнергоремонт» осуществляет свою основную деятельность на региональном рынке Республики Саха (Якутия) и других регионов Дальнего Востока.

АО «Нерюнгриэнергоремонт» работает на рынке ремонта энергетического оборудования, теплоэнергомонтажных работ электромонтажных услуг. В 2015 году рынок характеризуется отсутствием прироста с тенденцией к стагнации и уменьшения финансирования. Крупные промышленные предприятия Республики Саха (Якутия) ощущают влияние общесистемного кризиса, увеличение инвестиций в обновление основных фондов не отмечается. Особенно это относится к предприятиям энергетики, ЖКХ и бюджетным организациям.

Основным Заказчиком работ АО «Нерюнгриэнергоремонт» является АО «Дальневосточная генерирующая компания», кроме того, потребность в работах данного вида имеют предприятия ЖКХ, учреждения здравоохранения, образования, соцкультбыта, угледобывающие и углеперерабатывающие предприятия, предприятия малого и среднего бизнеса Общая емкость данного рынка составляет для Общества более 300 млн. руб. в год.

### Анализ внутреннего рынка Республики Саха

Спрос на работы ремонтно-строительных предприятий в последний год резко сократился, так как средства, выделяемые Заказчиками на новое строительство, реконструкцию и ремонты оборудования сокращаются, что при условии роста стоимости материалов и работ ведет к фактическому снижению физических объемов работ. Торможение внедрения Мега-проектов в регионе, связанное с системным кризисом, также снижает спрос на монтажные и строительные работы. В этих условиях усиливается конкуренция за право выполнения работ.



## 2.7. ОПИСАНИЕ КОНКУРЕНТНОГО ОКРУЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА

АО «Нерюнгриэнергоремонт» работает на рынке ремонта энергетического оборудования, теплоэнергомонтажных и электромонтажных работ. В 2015 году данный рынок характеризуется отсутствием прироста с тенденцией к стагнации и уменьшения финансирования. Крупные промышленные предприятия Республики ощущают влияние общесистемного кризиса, увеличение инвестиций в обновление основных фондов не отмечается. Особенно это относится к предприятиям энергетики, ЖКХ и бюджетным организациям.

Благодаря общему снижению финансирования ремонтных и строительных работ в целом по стране рынок в Республике Саха сжался и его можно охарактеризовать как рынок с высоким уровнем конкуренции. Этот уровень создается за счет внешних компаний, которые имеют высококвалифицированный персонал, большие производственные мощности и налаженную инфраструктуру. Наибольшей конкурентной силой в регионах обладают предприятия малых и средних размеров, обеспеченные гарантированными объемами работ за счет давно сложившихся связей и прямой заинтересованности Заказчиков.

Кроме того, в 2015 году значительное давление на рынок оказывали предприятия других регионов Сибири и Дальнего Востока. Активнее выходят на торги по традиционно нашим объемам (таким как теплоизоляция, монтаж трубопроводов) небольшие частные предприятия, предлагающие более низкие цены из-за отсутствия накладных расходов.

Таблица № 2

Наименование работ	Компании-конкуренты	Базирование	Факт работ
Ремонт тепломеханического оборудования	Хабаровские энергоремонтные компании	г. Хабаровск	Выполнение отдельных видов работ
	ООО ФСК «Энергосоюз»	г. Благовещенск	Выполнение отдельных видов работ
	ОАО «Якутская энергоремонтная компания»	г. Якутск	Выполнение отдельных видов работ
Ремонт и перекладка тепловых и водяных сетей, наладка режимов	ООО «Энергостройзащита»	г. Хабаровск	Выполнение отдельных видов работ
	ООО «ЭлектроТехГарант»	п. Сер. Бор	Выполнение отдельных видов работ
	ООО «СК «Энерготехсервис»	г. Нерюнгри	Выполнение отдельных видов работ
Изготовление металлоконструкций, металлических изделий и деталей	ООО «Мечелремсервис»	г. Нерюнгри	Изготовление МК, Металлообработка
	Мехмастерские горводоканала	г. Нерюнгри	



<b>Электромонтажные работы</b>	ООО НУ ВСЭМ	г. Нерюнгри	Монтаж и ремонт электрических сетей, сетей связи и подстанций
	АО «Гидроэлектромонтаж-Саха»	г. Нерюнгри	Строительство и ремонт подстанций
	ООО ФСК «Энергосоюз»	г. Благовещенск	
	ООО «ЭТК «Энерготранс»	г.Хабаровск	
	ООО «Якутское»	г.Якутск	

Сегмент рынка, в котором действуют эти предприятия, охватывает такие работы, как капитальный ремонт и монтаж энергетических и водогрейных котлов, магистральных тепловых сетей, линий электропередач и подстанций, обмуровочные и теплоизоляционные работы, ремонт электродвигателей и трансформаторов.

Для того чтобы сохранить данный рынок, АО «Нерюнгриэнергоремонт», помимо производственных мощностей и квалифицированного персонала, необходимо обладать достаточными финансовыми ресурсами на авансовое приобретение материально-технических ресурсов, постоянное обновление основных фондов. Если Обществу не удастся решить эти задачи, возможна потеря части объемов работ.



## 2.8 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КЛИЕНТАХ (ГРУППАХ КЛИЕНТОВ), ПРИНЦИПАХ РАБОТЫ С НИМИ (КЛИЕНТСКАЯ ПОЛИТИКА)

Основными клиентами Общества в 2015 году являлись АО «Дальневосточная генерирующая компания», ООО «НерюнгриТеплоНаладка», ООО «Промышленная экспертиза».

Клиентская политика АО «Нерюнгриэнергоремонт» направлена на обеспечение качественной, надежной и своевременной работы по ремонту и реконструкции оборудования, индивидуальный подход и оперативность в решении проблемных вопросов, а также совершенствование договорных отношений.

В целях обеспечения высокого качества, АО «Нерюнгриэнергоремонт» делает акцент на клиентоориентированность, понимая под этим повышение удовлетворенности Заказчиков нашей работой.

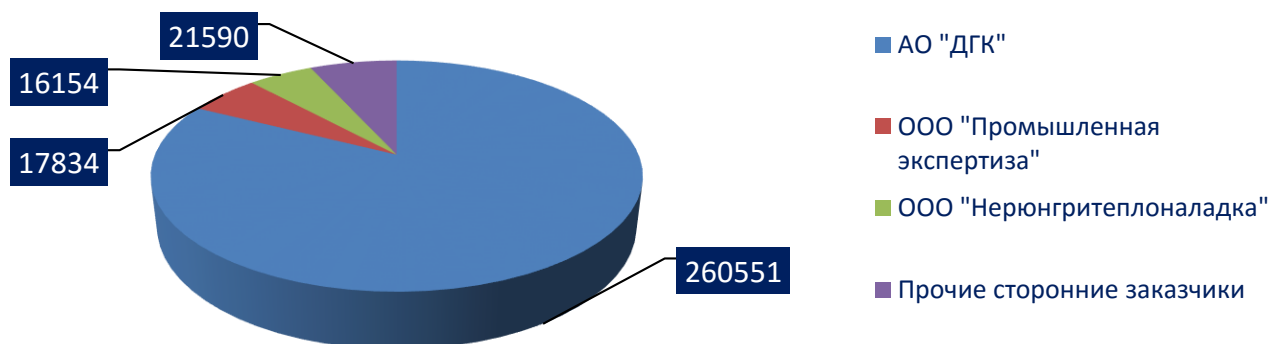
Таблица № 3

Название клиента	Объекты	Выполненный объем работ в 2015 г., млн. руб.	Расстояние, км
АО «ДГК»	Нерюнгринская ГРЭС, Чульманская ТЭЦ, Нерюнгринская водогрейная котельная, магистральные теплосети	260,55	До 20
ООО «Промышленная экспертиза»	Центральная котельная г. Тынды	17,85	220
ООО «НерюнгриТепло-Наладка»	Объекты теплосетей ЖКХ	16,15	До 20

Основным Заказчиком на протяжении многих лет продолжает являться АО «Дальневосточная генерирующая компания» филиал Нерюнгринская ГРЭС, на которого приходится от 60% до 80% от выполняемых объемов работ.

Структура выручки АО «Нерюнгриэнергоремонт» за 2015 год с разбивкой по Заказчикам выглядит следующим образом:

Структура выручки за 2015 год с разбивкой по Заказчикам, тыс. руб.



# 3 ПРИОРИТЕТНЫЕ ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

**Приоритетными задачами Общества на 2016 год остаются:**

- поиск дополнительных объемов работ, укрепление позиций, занятых на рынках сбыта (отраслевых и территориальных), сохранение и укрепление позиций и повышение качества выполняемых работ,
- 100%-я загрузка производственного персонала, дальнейшее усиление коллектива квалифицированных работников,
- положительный финансовый результат и наращивание величины собственного капитала.

В рамках реализации этих задач на 2016 год необходимо выполнить **следующие мероприятия:**

1. Предоставление Заказчикам комплекса качественных работ по ремонту, реконструкции и строительству энергообъектов для увеличения надежности функционирования энергосистемы Дальнего Востока.
2. Безусловное выполнение договорных обязательств перед Заказчиками. Выполнение программы ремонта, реконструкции и технического перевооружения объектов.
3. Продвижение компании на региональном рынке услуг Республики Саха (Якутия) и Дальнего Востока в любых отраслях, где возникает спрос на услуги.
4. Обучение и повышение квалификации персонала.
5. Дальнейшее улучшение системы менеджмента качества.
6. Повышение производительности труда, через внедрение передовых методов управления и организации производственного процесса,
7. Усиление платёжной дисциплины, понижение просроченной дебиторской и кредиторской задолженностей,
8. Снижение непроизводительных затрат, через проведение антикризисных мероприятий.

В перспективах Общества в 2016 году получить выручку от основных видов деятельности в размере 380 млн. руб.

Согласно "Схеме комплексного развития производительных сил, транспорта и энергетики Якутии до 2020 года" на Дальнем Востоке России планируется создание многоотраслевого промышленного района, основанного на природно-ресурсном потенциале Южной Якутии, а также на развитии транспортной и электросетевой инфраструктуры региона.

Инвестиционный проект "**Комплексное развитие Южной Якутии**" предусматривает проектирование и строительство **следующих объектов:**

1. Эльконский горно-металлургический комбинат;
2. Южно-Якутское горно-металлургическое объединение;
3. Инаглинский угольный комплекс;
4. Якутский центр газодобычи;

В долгосрочной перспективе Общество ставит перед собой задачу участия в реализации вышеперечисленных проектов.





## 4 ЦЕННЫЕ БУМАГИ И УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал АО «Нерюнгриэнергоремонт» составляет **10 055 100 (десять миллионов пятьдесят пять тысяч сто) рублей.**

Единственным акционером АО «Нерюнгриэнергоремонт» является ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» с долей в уставном капитале – **100%.**

### СВЕДЕНИЯ О ПРЯМОМ И ПЕРЕКРЕСТНОМ ВЛАДЕНИИ АКЦИЯМИ ОБЩЕСТВА ЧЛЕНАМИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ

Члены совета директоров и исполнительный орган Общества по состоянию на 31.12.2015 акциями Общества **не владеют.**

### ИНФОРМАЦИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ ОБЩЕСТВА, В ТОМ ЧИСЛЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ АКЦИЙ И ДВИЖЕНИИ КАПИТАЛА

На основании распоряжения Регионального отделения Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг в Дальневосточном федеральном округе от 20.10.2004 года № ИВ-3354 была осуществлена государственная регистрация выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Нерюнгриэнергоремонт», приобретенных учредителями Общества. Выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-30862-F.

Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью **1 (один) рубль** каждая в количестве 10 055 100 (десять миллионов пятьдесят пять тысяч сто) на общую сумму по номинальной стоимости 10 055 100 (десять миллионов пятьдесят пять тысяч сто) рублей. Акции обыкновенные, бездокументарные.

В период 04.06.2004 года по 28.03.2006 года акционером ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» являлось ОАО АК «Якутскэнерго».

С 28.03.2006 года пакет акций ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» был передан в качестве вклада в уставный капитал ОАО «Южное Якутскэнерго», которое являлось единственным акционером ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» до 01.02.2007 года. Доля ОАО «Южное Якутскэнерго» в уставном капитале ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» составляла 100 %.

С 01.02.2007 года по настоящее время единственным акционером АО «Нерюнгриэнергоремонт» является ПАО «ДЭК» с долей в уставном капитале – 100%.



С 14.02.2011 года по 05.10.2014 года 100% акций ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» находилось в доверительном управлении ОАО «Дальтехэнерго». 30 сентября 2014 года Советом директоров ОАО «ДЭК» принято решение об одобрении заключения между ОАО «ДЭК» и ОАО «Дальтехэнерго» соглашения о расторжении договора доверительного управления акциями ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» с **06 октября 2014 г.** (протокол заседания Совета директоров ОАО «ДЭК» от 30.09.2014 г. № 138).

Размер уставного капитала за весь период деятельности Общества **не изменялся**, дополнительные акции не выпускались, акции для последующей перепродажи (передачи) **не выкупались**.

**ИНФОРМАЦИЯ О КОЛИЧЕСТВЕ АКЦИЙ, НАХОДЯЩИХСЯ В РАСПОРЯЖЕНИИ ОБЩЕСТВА, О  
КОЛИЧЕСТВЕ АКЦИЙ ОБЩЕСТВА, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ ПОДКОНТРОЛЬНЫМ ОБЩЕСТВУ  
ЮРИДИЧЕСКИМ ЛИЦАМ**

Акции, находящиеся в распоряжении Общества или принадлежащие подконтрольным Обществу юридическим лицам, **отсутствуют**.



## 5 О СОСТОЯНИИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ

Величина чистых активов по состоянию на 31 декабря 2015 г. имеет отрицательное значение. Убытки от финансово-хозяйственной деятельности, полученные в предшествующие годы, привели к тому, что, несмотря на полученную в 2015 году прибыль, чистые активы Общества пока находятся в отрицательной зоне.

Динамика чистых активов по отношению к предыдущему году положительна: чистые активы увеличились на **0,4%**.

Таблица № 4  
тыс. руб.

	Наименование показателя	На 31.12.2013	На 31.12.2014	На 31.12.2015
1	Активы	85 388	83 020	72 238
2	Долгосрочные обязательства	25 023	26 231	5
3	Краткосрочные обязательства	95 878	101 040	116 321
4	Стоимость чистых активов (п.1- п.2 - п.3)	-35 513	-44 251	-44 088

Благодаря целому ряду проведенных антикризисных мероприятий (энерго- и ресурсосбережение, снижение арендуемых площадей, уменьшение накладных расходов) Общество по итогам 2015 года вышло на безубыточный уровень. Динамика финансового результата представлена в таблице 6.

Таблица № 5

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Чистая прибыль (+), убыток (-), млн. руб.	-46,4	-8,7	0,2

Чистая прибыль на 2015 г. составила 0,2 млн. руб. По сравнению с убытком 2014 г. финансовый результат улучшен на 8,9 млн руб., по сравнению с 2013 г. на 46,6 млн. руб.

Основная цель 2015 г. - выйти на безубыточный уровень – **достигнута**. Основной задачей на 2016 - 2017 гг. Общество считает выход на положительное значение величины чистых активов и собственного капитала. Для этого в Обществе разработан антикризисный Бизнес-план.



# 6 СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЕ И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Согласно Уставу АО «Нерюнгриэнергоремонт» (п.9.1.) органом управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров
- Совет директоров
- Генеральный директор (единоличный исполнительный орган).

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия (п.9.2. Устава).

Дочерних и зависимых обществ у АО «Нерюнгриэнергоремонт» нет.

## 6.1. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Общее собрание акционеров является высшим органом управления АО «Нерюнгриэнергоремонт» является **Общее собрание акционеров** (п. 10.1. Устава Общества).

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» в обществе, все голосующие акции которого принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания акционеров, принимаются этим акционером единолично и оформляются письменно. Решения по вопросам компетенции общего собрания акционеров АО «Нерюнгриэнергоремонт» принимаются Советом директоров единственного акционера – **ПАО «ДЭК»** (п.10.18 ст. 1 Устава АО «Нерюнгриэнергоремонт», пп. 40 п.15.1 ст. 15 Устава ПАО «ДЭК»).

В 2015 году состоялось одно Общее собрание акционеров Общества, **23 июня 2015 года** проведено годовое Общее собрание акционеров, на котором:

- утвержден годовой отчет Общества за 2014 г., годовая бухгалтерская отчетность Общества, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества за 2014 г.;
- распределена прибыль и убытки Общества по итогам 2014 финансового года, принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества всех категорий по итогам 2014 года;
- избран Совет директоров Общества;
- избрана Ревизионная комиссия Общества;
- утвержден аудитор Общества;
- утвержден Устав Общества в новой редакции.

## 6.2. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Выработку стратегии Общества и эффективный контроль для обеспечения успешной финансово-хозяйственной деятельности Общества и его развития в перспективе, обеспечивает Совет директоров Общества. Совет директоров избирается на общем собрании акционеров.



Количественный состав Совета директоров Общества в соответствии с п. 13.1 ст. 13 Устава Общества составляет **5 человек**.

Порядок созыва, подготовки и проведения заседаний Совета директоров Общества регламентируется **«Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт»** (утверждено Общим собранием акционеров (Совет директоров ОАО «Дальтехэнерго») 17.08.2012 г. протокол № 97).

**Главными целями и задачами деятельности Совета директоров Общества являются:**

- определение стратегии развития Общества, направленной на повышение его рыночной капитализации и интенсивности привлекательности, движение максимальной прибыли и увеличение активов Общества;
- обеспечение эффективного контроля за финансово-хозяйственной деятельностью общества;
- обеспечение реализации и защиты законных прав и интересов акционеров Общества, а также содействие разрешению корпоративных конфликтов;
- создание эффективных внутренних контрольных механизмов;
- регулярная оценка деятельности Генерального директора Общества.

Для реализации указанных целей и задач Совет директоров обязан руководствоваться **следующими принципами:**

- принятие решений на основе достоверной информации о деятельности Общества;
- исключение ограничений прав акционеров (ПАО «ДЭК») на участие в управлении Обществом, на получение дивидендов и информации об Обществе.

В своей деятельности Совет директоров **руководствуется:**

- Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- нормативными правовыми актами Российской Федерации;
- Уставом Общества;
- «Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» (утверждено Общим собранием акционеров (Совет директоров ОАО «Дальтехэнерго») 17.08.2012 г. протокол № 97);
- «Положением о выплате членам Совета директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» вознаграждений и компенсаций» (утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» 28.06.2013 г. протокол № 118).





## Состав совета директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт»

С 30.09.2014 года по 24.06.2015 года действовал следующий состав Совета директоров Общества:

**Таблица № 6**

№	Ф.И.О.	Должность на момент избрания
1	Тихомиров Сергей Васильевич	Технический директор ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
2	Журавлев Сергей Викторович	Заместитель начальника департамента эксплуатации ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
3	Кузнецова Наталья Павловна	Начальник отдела ремонтов департамента ремонтов ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
4	Шарыкин Виктор Владимирович	Начальник отдела бизнес-планирования и отчетности департамента экономики ОАО «РАО Энергетические системы Востока»
5	Сухая Галина Ивановна	Начальник отдела корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «РАО Энергетические системы Востока»

С 25.06.2015 года по настоящее время действует следующий состав Совета директоров Общества:

**Таблица № 7**

№ п/п	Ф.И.О.	Должность на момент избрания
1	Савостиков Николай Валерьевич – Председатель Совета директоров Год рождения: 1971 Образование: высшее	Организация: ПАО «РАО ЭС Востока» Должность: Начальник департамента эксплуатации Акциями Общества не владеет
2	Мочалов Олег Владимирович Год рождения: 1978 Образование: высшее	Организация: ПАО «РАО ЭС Востока» Должность: Заместитель руководителя дирекции техперевооружения и реконструкции Акциями Общества не владеет
3	Кузнецова Наталья Павловна Год рождения: 1958 Образование: высшее	Организация: ПАО «РАО ЭС Востока» Должность: Начальник отдела организации ремонтов департамента ремонтов Акциями Общества не владеет
4	Шарыкин Виктор Владимирович Год рождения: 1977 Образование: высшее	ПАО «РАО ЭС Востока» Должность: Начальник отдела бизнес-планирования и отчетности департамента экономики Акциями Общества не владеет
5	Сухая Галина Ивановна Год рождения: 1979 Образование: высшее	ПАО «РАО ЭС Востока» Должность: Заместитель начальника отдела корпоративного управления и контроля департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Акциями Общества не владеет



Никто из членов Совета директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» в отчетном году акциями **не владел** и сделки с акциями Общества **не совершал**.

Комитеты Совета директоров в Обществе **не создавались**.

В 2015 году было проведено **13 заседаний** Совета директоров в форме заочного голосования, во всех заседаниях принимали участие все члены Совета директоров. Рассмотрено **59 вопросов**.

#### **Утверждены следующие документы:**

- Скорректированный бизнес-план АО «Нерюнгриэнергоремонт» на 2015 год (протокол от 30.06.2015 № 79);
- Регламент деятельности Общества в области закупок товаров, работ и услуг: Об утверждении Альбома типовых форм закупочной документации АО «Нерюнгриэнергоремонт» в новой редакции (протокол от 09.10.2015 №82);
- Годовая комплексная программа закупок АО «Нерюнгриэнергоремонт» на 2015 год (протокол от 30.04.2015 № 77);
- Положение о Центральной закупочной комиссии и закупочных комиссиях АО «Нерюнгриэнергоремонт» в новой редакции (протокол от 30.04.2015 № 77);
- Методика оценки деловой репутации и финансового состояния участников закупочных процедур АО «Нерюнгриэнергоремонт» (протокол от 09.10.2015 №82);
- Кодекс корпоративной этики (протокол от 30.06.2015 № 79);
- Положение о противодействии коррупции и предотвращении конфликта интересов (протокол от 30.06.2015 № 79);
- Перечень первоочередных мероприятий по организации мер по противодействию коррупции и урегулированию конфликта интересов АО «Нерюнгриэнергоремонт» (протокол от 30.06.2015 № 79);
- Годовая комплексная программа закупок АО «Нерюнгриэнергоремонт» на 2016 год (протокол от 23.12.2015 № 84);
- Программа страховой защиты АО «Нерюнгриэнергоремонт» на 2015 год (протокол от 31.05.2015 № 76);
- Регламент организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд АО «Нерюнгриэнергоремонт» в новой редакции (протокол от 09.10.2015 №82);
- Стандарт распоряжения профильными, непрофильными и условно-профильными активами ремонтными и иными сервисными компаниями холдинга ПАО «РАО ЭС Востока» (протокол от 29.12.2015 № 85);
- Положение о закупке продукции для нужд АО «Нерюнгриэнергоремонт» в новой редакции (протокол от 09.10.2015 №82);
- Методические указания по расчету и оценке выполнения ключевых показателей эффективности ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» в новой редакции (протокол от 30.04.2015 №77).



### 6.3 ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ОРГАНЫ. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Руководство оперативной деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – **Генеральным директором**, который является ключевым звеном корпоративного управления Общества. Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества. Права и обязанности Генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и трудовым договором.

Решением Совета директоров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» **20 ноября 2014 г.** Генеральным директором Общества избран Герасимов Алексей Николаевич (протокол №71 от 17.11.2014) сроком на один год.

Решением Совета директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» **20 ноября 2015 г.** Генеральным директором Общества вновь избран Герасимов Алексей Николаевич (протокол №83 от 13.11.2015).

#### Биографическая справка.

**Герасимов Алексей Николаевич** родился 07 июня 1955 года в городе Магнитогорске Челябинской области.

Образование высшее профессиональное. В 1982 году окончил Московский энергетический институт по специальности «Теплоэнергетика», квалификация «Инженер-механик». Дополнительное высшее образование получил в 2002 году в Академии народного хозяйства при Правительстве РФ по квалификации «Топ-менеджер».

Трудовую деятельность начал в 1978 году в энергоремонтном предприятии «Донбассэнерго» в качестве фрезеровщика четвертого разряда. Прошел путь до генерального директора АО «Нерюнгриэнергоремонт».

**С 1979 по 1984 год** работал фрезеровщиком, слесарем по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов, мастером по ремонту оборудования котлотурбинного цеха Ворошиловградской ГРЭС.

**В 1984-2004 годах** - слесарем по ремонту оборудования котельных и пылеприготовительных цехов, мастером по ремонту котельного оборудования, старшим мастером по ремонту котельного оборудования, заместителем начальника цеха, начальником цеха, начальником специализированного подразделения по ремонту Нерюнгринской ГРЭС ОАО АК «Якутскэнерго».

**С июля 2004 года по апрель 2014** занимал должность главного инженера ОАО «Нерюнгриэнергоремонт».

**С мая по ноябрь 2014 года** работал заместителем начальника Департамента капитального строительства Исполнительной дирекции ОАО АК «Якутскэнерго». Присвоены Почетные звания «Ветеран энергетики и энергостроительства», «Почетный энергетик России», «Заслуженный энергетик РФ».

Доля участия в уставном капитале Общества (%) - 0.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества (%) - 0.



## 6.4 ПОЛИТИКА АО «НЕРЮНГРИЭНЕРГОРЕМОНТ» В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОМУ ДИРЕКТОРУ ОБЩЕСТВА

Вознаграждения и компенсации расходов Членам Совета директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» установлены «Положением о выплате членам Совета директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» вознаграждений и компенсаций», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 28.06.2013 года, протокол № 118.

Решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Нерюнгриэнергоремонт» (протокол № 227 от 14.11.2014) принято решение **не выплачивать** членам Совета директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» вознаграждения и компенсации до принятия Общим собранием акционеров иного решения. На основании указанного решения в 2015 году вознаграждения членам Совета директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» **не выплачивались**.

Размер должностного оклада Генерального директора устанавливается решением Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества определить условия трудового договора с Генеральным директором и подписать его от имени Общества.

В соответствии с «Положением о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генерального директора АО «Нерюнгриэнергоремонт» Генеральному директору выплачиваются премии за результаты выполнения ключевых показателей эффективности (КПЭ), за выполнение особо важных заданий (работ), а также единовременные премии в случае награждения государственными, правительственными, отраслевыми, корпоративными и иными наградами.

Размер вознаграждения (премирования) Генерального директора за выполнение КПЭ зависит от выполнения (степени выполнения) КПЭ Общества, утвержденных Советом директоров Общества на отчетные периоды (квартал, год).

В соответствии с Положением о вознаграждениях (материальном стимулировании) и компенсациях (социальных льготах) Генеральному директору АО «Нерюнгриэнергоремонт» компенсируются: выплаты обусловленные районным регулированием (районный коэффициент и % надбавки), командировочные расходы, представительские расходы, расходы по оплате стоимости проезда и провоза багажа к месту отпуска и обратно в пределах территории РФ, затраты по договору найма жилого помещения (за исключением коммунальных услуг и услуг связи).



## 6.5 РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Для осуществления контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества Общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия в составе четырех человек на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. Ревизионная комиссия действует в пределах полномочий, установленных законодательством. Порядок действия комиссии регулируется Уставом Общества и «Положением о ревизионной комиссии АО «Нерюнгриэнергоремонт» (утверждено Общим собранием акционеров (Совет директоров ОАО «Дальтехэнерго») 17.08.2012 г. протокол № 97).

Согласно Положению о Ревизионной комиссии её главными задачами **является:**

- осуществление контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества;
- осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.

Ревизионная комиссия Общества вправе, а в случае выявления серьезных нарушений в финансово-хозяйственной деятельности Общества, обязана потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Ревизионная комиссия в соответствии с решением о проведении проверки (ревизии) вправе для проведения проверки (ревизии) привлекать специалистов в соответствующих областях права, экономики, финансов, бухгалтерского учета, управления, экономической безопасности и других, в том числе специализированные организации.

Условия договоров с привлеченными специалистами определяются Советом директоров Общества.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 (Десятью) процентами голосующих акций Общества.

Членам Ревизионной комиссии в Обществе предоставлены все условия для беспрепятственного осуществления её полномочий. Условия вознаграждения утверждены «Положением о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсации», утвержденным Общим собранием акционеров АО «Нерюнгриэнергоремонт» (Совет директоров ОАО «Дальтехэнерго» от 17.08.2012 г. протокол № 97).





## Состав ревизионной комиссии Общества

Персональный состав РК не менялся с момента избрания ВОСА Общества 30.09.2014 (протокол № 138). На ГОСА в 2015 году в РК избраны те же лица (Решение ГОСА от 25.06.2015 г. протокол № 242).

Таблица № 8

№ п/п	Ф.И.О.	Место работы и должность на момент избрания
1	Павленко Татьяна Ивановна	Руководитель Службы внутреннего аудита ПАО «ДЭК»
2	Кошелева Антонина Викторовна	Руководитель сектора управленческого и финансового аудита Службы внутреннего аудита ПАО «ДЭК»
3	Колокольникова Мария Николаевна	Ведущий специалист сектора управленческого и финансового аудита Службы внутреннего аудита ПАО «ДЭК»
4	Грибанова Анна Владимировна	Главный специалист сектора аудита энергосбытовой деятельности Службы внутреннего аудита ПАО «ДЭК»

Никто из членов ревизионной комиссии ОАО «ДГК» в отчетном году не являлся одновременно членом Совета директоров, а также не занимал иные должности в органах управления Общества.

В 2015 году вознаграждения и компенсации членам Ревизионной комиссии **не выплачивались.**





## 6.6 ВНУТРЕННИЙ АУДИТ

Служба внутреннего аудита в Обществе не создана из-за небольшой численности. В Обществе действует несколько локальных нормативных актов (Положения, Стандарты, Регламенты) для контроля своевременности и правильности планирования, исполнения, анализа всех сфер деятельности Общества. Контроль осуществляется ежедневно – денежные средства, депозиты, кредиты и займы, еженедельно – дебиторская и кредиторская задолженности, финансовые вложения, ежемесячно - производство, реализация, заработная плата, кадровая работа, затраты, в том числе накладные расходы и т. д., ежеквартально – проверка всех сторон деятельности, включая прибыли и убытки, анализ отклонений, ежегодно – сплошная инвентаризация активов и обязательств.

## 6.7 ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КРУПНЫХ СДЕЛОК И СДЕЛОК С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ

В 2015 году Общество не совершало сделок, признающихся крупными в соответствии с требованиями ст. 79 Федерального закона № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 г. (в ред. от 29.06.2015 г. изм. 29.12.2015г.)

### Информация о совершении Обществам сделок с заинтересованностью

В 2015 году Общество заключило две сделки с заинтересованностью, обе одобрены Советом директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт»:

**1. Страхование от несчастных случаев и болезней** – договор № 000003-15/НБ-14 НЕ от 01.07.2015г. между АО «Нерюнгриэнергоремонт» и ООО «Национальная страховая группа – «РОСЭНЕРГО». Сделка одобрена Советом директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» протокол №80 от 31.07.2015г.

#### Стороны договора:

Страхователь: АО «Нерюнгриэнергоремонт»;

Страховщик: ООО «Национальная страховая группа – «РОСЭНЕРГО».

Выгодоприобретатель по сделке - Застрахованные лица, согласно списка Застрахованных лиц, в том числе генеральный директор.

#### Предмет договора:

Предметом договора является страхование работников АО «Нерюнгриэнергоремонт», указанных в Приложении №2 к договору (список Застрахованных) на случай причинения вреда их жизни или здоровью в результате несчастного случая.

#### Размер страховой премии:

Страховая премия по Договору страхования составляет 51 000 (пятьдесят одна тысяча) рублей 00 копеек (НДС не облагается).



### **Срок действия договора:**

Договор страхования вступает в силу с 00 часов 00 минут дня, следующего за днем уплаты Страхователем страховой премии, и заключен сроком на один год. Днем уплаты страховой премии считается дата заключения денежных средств в полном объеме на расчетный счет Страховщика.

### **Лица, заинтересованные в совершении данной сделки:**

Заключенный между АО «Нерюнгриэнергоремонт» и ООО «Национальная страховая группа – «РОСЭНЕРГО» договор относится к категории сделок, в совершении которых имеется заинтересованность Герасимова Алексея Николаевича, который является одновременно представителем стороны по сделке и третьим лицам, а именно Застрахованным (Выгодоприобретателем).

**2. Добровольное медицинское страхование** - Договор № 7015 LM 0001/Н от 27.07.2015 г. между АО «Нерюнгриэнергоремонт» и АО «СОГАЗ» заключен 27.07.2015 года. Сделка одобрена Советом директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» протокол №80 от 31.07.2015г.

### **Стороны договора:**

Страхователь: АО «Нерюнгриэнергоремонт»

Страховщик: АО «СОГАЗ»

Выгодоприобретатель по сделке - Застрахованные лица, согласно списка Застрахованных лиц, в том числе генеральный директор (Приложение №3 к договору).

### **Предмет договора:**

Предметом договора является страхование работников АО «Нерюнгриэнергоремонт», указанных в Приложении №3 к договору (список Застрахованных) на случай осуществить организацию предоставления и оплату медицинских услуг.

### **Размер страховой премии:**

Страховая премия по договору страхования составляет 399 998 (Триста девяносто девять тысяч девятьсот девяносто восемь) рублей 82 копейки (НДС не облагается).

## **6.8 ИНФОРМАЦИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА**

Ведение и хранение реестра акционеров АО «Нерюнгриэнергоремонт» осуществляет регистратор АО «Регистратор Р.О.С.Т.».



В соответствии с условиями заключенного договора АО «Регистратор Р. О. С. Т.» осуществляет комплекс услуг по ведению и хранению реестра владельцев ценных бумаг Общества, обеспечивающих учет первичного размещения и регистрацию вторичного обращения именных ценных бумаг Общества на основе принятой регистратором технологии учета и с использованием им программного обеспечения.

В соответствии с законодательством Российской Федерации АО «Регистратор Р.О.С.Т.» является профессиональным участником рынка ценных бумаг, осуществляющим деятельность по ведению реестра на основании лицензии ФКЦБ России (лицензия ФКЦБ РФ № 10-000-1-00264 от 03.12.2002).

АО «Регистратор Р.О.С.Т.» имеет разветвленную региональную сеть филиалов, полная информация о филиалах размещена на сайте Регистратора <http://www.rrost.ru/ru/filials/>.

**Адрес центрального офиса:** 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13

**Адрес Новосибирского филиала:** 630007, г. Новосибирск, ул. Коммунистическая, д. 50

## 6.9 СОБЛЮДЕНИЕ ПРИНЦИПОВ 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 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.

АО «Нерюнгриэнергоремонт» стремится к прозрачности своей деятельности. Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию о своей деятельности для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества, поддержания доверия заинтересованных сторон и клиентов.

Во исполнение требований российского законодательства, АО «Нерюнгриэнергоремонт» раскрывает информацию с использованием своего официального интернет-сайта <http://www.oaoner.ru> и посредством размещения информации на портале центра раскрытия корпоративной информации агентства «Интерфакс».

Банковские реквизиты расчетного счета АО «Нерюнгриэнергоремонт» для оплаты расходов по изготовлению копий документов, предоставляемых по требованию акционеров, иных заинтересованных лиц, и размер таких расходов размещены на странице Общества в сети Интернет <http://www.oaoner.ru>.



# 7 ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

## 7.1 ВИДЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

В 2015 году общество осуществляло не запрещенную законом деятельность, направленную на получение прибыли, на территории Республики Саха (Якутия) и за ее пределами, по следующим видам производственной деятельности:

- работы по ремонту и техническому обслуживанию тепломеханического, электротехнического оборудования, оборудования тепловых и электрических сетей;
- строительно-монтажные работы и работы по реконструкции тепломеханического, электротехнического оборудования, оборудования тепловых и электрических сетей;
- производство прочей продукции – металлоконструкций, токарной продукции, промышленно-технических газов (кислород, азот, сжатый воздух). Других работ и услуг.

## 7.2 ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Таблица № 9

Виды продукции	2013г.	2014г.	2015г.		Отклонение от плана	
			План	Факт	абс.	отн.
Основная продукция, работы, услуги всего	449 952	361 618	406 989,6	316 150,0	-90 839,6	-22,3%
Ремонт и техническое обслуживание	184642	145 845	153 856,9	176 573	22 716,1	14,8%
Строительно-монтажные работы и реконструкция	238 646	194 095	238 941,2	117 108	-121 833,2	-49%
Прочая продукция (услуги) основной деятельности	26 664	21 678	14 191,4	22 469	8 277,6	58,3%

План по выручке на 2015 год составлял **406 989,6 тыс. руб.** Выполнено **77,7%** от плана **316 150 тыс. руб.** (-90 839,6 тыс. руб.).

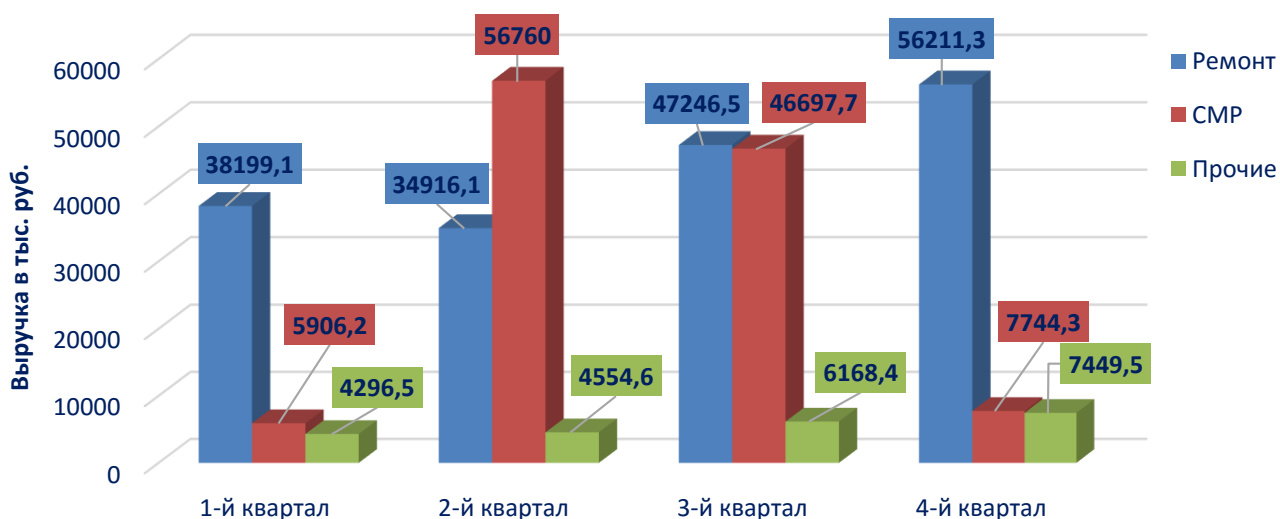
Выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию оборудования при плане **153 856,9 тыс. руб.** составило **176 573 тыс. руб.**, увеличение к плану +22 716,1 тыс. руб. за счет увеличения объемов ремонтов по Нерюнгринской ГРЭС и Чульманской ТЭЦ.



Прослеживается тенденция **снижения объемов работ** по реконструкции оборудования и СМР в связи с сокращением затрат на реконструкцию у Заказчиков, а так же в связи с уменьшением финансирования инвестиций. Строительно-монтажные работы при плане **238 941,2 тыс. руб.** составили **117 108 тыс. руб.** Уменьшение от плана -121 833,2 тыс. руб. произошло по причине сокращения инвестиционных программ Заказчиков из-за сворачивания финансирования и переноса сроков выполнения инвестиционных программ на более поздние сроки (Строительство котельной и внутривозрадных сетей ГОК «Денисовский»).

Остальная доходная часть производственной программы Общества в 2015 году приходится на прочую продукцию. Реализация прочей продукции (производство металлоконструкций, транспортные услуги, производство промышленных газов, ремонт кислородных баллонов, услуги генподряда и др.) при плане **14 191,4 тыс. руб.** составила **22 469 тыс. руб.**, увеличение к плану на +8 277,6 тыс. руб. произошло, в основном, за счет увеличения спроса на производство кислорода и продукции производственно-технического назначения.

### Поквартальная динамика объемов выполнения работ за 2015 год

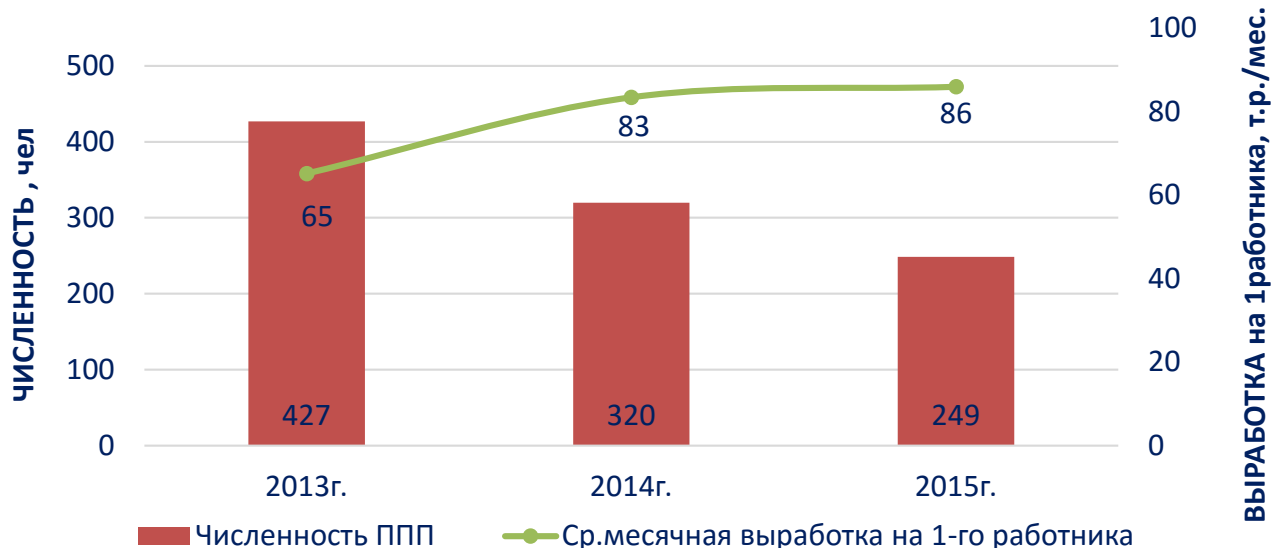


Производственная программа Общества за 2015 год выполнена в объеме **316 150 тыс. руб.**, что составило **77,7%** от запланированных объемов. Производственная деятельность Общества подвержена сильной сезонности в условиях Крайнего Севера.

Важнейшим результативным показателем производственной деятельности Общества является показатель среднемесячной выработки на одного работающего исходя из выручки собственными силами без учета материалов по КС. Данный показатель по итогам 2015 года составил **86 тыс. руб.**, что выше уровня 2013 года на **24,4%** и выше уровня 2014 года на **3,5%** (при снижении суммы выручки на 23% и 20% соответственно)



**Численность работников и среднемесячная выработка по выручке собственными силами (без учета материалов по КС) за 2013-2015 г.г.**



### 7.3 ДИНАМИКА ПРОИЗВОДСТВА ОБЩЕСТВА ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА

В течении последних трех лет наблюдается устойчивая тенденция к снижению общих объемов производства. По строительно-монтажным работам за трех летний период произошло снижение объемов выполненных работ. По ремонтам и техническому обслуживанию оборудования произошло увеличение объемов выполненных работ по сравнению с прошлыми годами. В перспективе ожидается стагнация спроса, возможно его дальнейшее снижение.

Сведения о динамике производства по основным видам деятельности представлена в таблице 11.

Таблица № 10

Вид деятельности	Объемы по данному виду работ, тыс. руб., без НДС		
	2013г.	2014г.	2015г.
Строительно-монтажные работы	238 646	194 095	117 108
Ремонт и техническое обслуживание оборудования	184 642	145 845	176 573
Прочие работы	26 664	21 678	22 469
<b>ИТОГО</b>	<b>449 952</b>	<b>361 617,5</b>	<b>316 150</b>





## 7.4 ПРОГНОЗНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ НА ПРЕДСТОЯЩИЙ ГОД И ТРЕХЛЕТНЮЮ ПЕРСПЕКТИВУ

В условиях финансовой нестабильности при составлении прогнозов на предстоящий период ключевой проблемой Общества остается отсутствие гарантированных объемов. Большинство планируемых Обществом объемов необходимо выиграть в ходе торговых процедур, организовываемых Заказчиком. Объемы работ и ценообразование по Заказчикам не поддаются предварительной оценке в связи с отсутствием на момент планирования у Общества информации об утвержденных ремонтных и инвестиционных программах. Кроме того, существующие у Заказчиков ремонтные и инвестиционные программы не дают никаких гарантий, что запланированные работы будут произведены. Дополнительным дестабилизирующим фактором является проведение Заказчиками торгов, где основным критерием выбора Подрядчика является только стоимость, а не гарантии качества и своевременности выполнения работ, не играет роли также наличие квалифицированного персонала, опыт выполнения данных работ, наличие положительных отзывов по предыдущим работам.

### Прогнозный план на 2016 год и дальнейшие перспективы

Таблица № 11

Виды продукции	2016 год	2017 год	2018 год
Основная продукция, работы, услуги	380 082	397 001	420 540
Ремонты и техническое обслуживание	211 732	179 511	206 911
Строительно-монтажные работы и реконструкция	150 776	203 901	199 490
Прочая продукция (услуги) основной деятельности	17 574	13 589	14139

Реальное наполнение производственной программы на 2016 год составляет **75%**, остальные объемы – **по результатам торгов.**

При существующих условиях Обществом на 2016 год планируется **380 082 тыс. руб.** выручки, в том числе по ремонтам и ТО – 211 732 тыс. руб., по реконструкции и строительно-монтажным работам 150 776 тыс. руб. по прочей продукции – 17 574 тыс. руб.

На 2017 год выручки планируется **397 001 тыс. руб.**, в том числе по ремонтам и ТО -179 511 тыс. руб., по реконструкции и строительно-монтажным работам – 203 901 тыс. руб., по прочей продукции – 13 589 тыс. руб.

На 2018 год планируется всего выручки **420 540 тыс. руб.**, в том числе по ремонтам и ТО -206 911 тыс. руб., по реконструкции и строительно-монтажным работам – 199 490 тыс. руб., по прочей продукции –14 139 тыс. руб.

Более точный прогноз будет возможен, как только будут определены точные планы Заказчиков.



## 7.5 УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ – ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ, РЕМОНТ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

В связи с антикризисной оптимизацией расходов Общества затраты на ремонт зданий, сооружений и оборудования в плане на 2015 году были сокращены до **145,7 тыс. руб.** Фактически в связи с угрозой аварийной ситуации затраты увеличены до **308,6 тыс. руб.** Увеличение затрат произошло из-за возникшей необходимости срочного ремонта административного здания.



## 8 ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

За 2015 год инвестиционной программой Общества было запланировано приобретение основных средств на сумму **6 651 тыс. руб.** Фактическое выполнение при отсутствии реальных источников финансирования составило 1,02% на общую сумму **68 тыс. руб.**

Таблица № 12

	Незавершенное строительство на начало периода, млн. руб. без НДС	Освоение капитальных вложений, млн. руб. без НДС			Ввод основных фондов, млн. руб. без НДС			Незавершенное строительство на начало периода, млн. руб. без НДС	Финансирование инвестиционной программы, с НДС, млн. руб.		
		План	факт	% выполнения	План	факт	% выполнения		План	факт	% выполнения
<b>Объём инвестиций в основной капитал, в т.ч.:</b>	0	5,636	0,0576	1,02	5,636	0,0576	1,02	0	6,651	0,068	1,02
<b>Приобретение объектов основных средств</b>	0	5,636	0,0576	1,02	5,636	0,0576	1,02	0	6,651	0,068	1,02

В отчетном периоде приобретен только один подъемник оборудования.

Задачи инвестиционной программы в перспективе на ближайшие 3 года – обновление парка автотехники, модернизация компьютерной техники, модернизация и замена оборудования и механизмов.

**Планируемые объемы финансирования инвестиционной программы на 2016-2018 гг., тыс. руб.**

Таблица № 13

Наименование	2016г.	2017г.	2018г.
Приобретение автотранспортной техники	1 274,4	1 770,0	1 888,0
Приобретение оборудования	4 106,4	3 987,2	4 248,0
Приобретение компьютерной и оргтехники	357,5	354,0	354,0
<b>ВСЕГО</b>	<b>5 738,3</b>	<b>6 111,2</b>	<b>6 490,0</b>



# 9 ДОЛЯ РЫНКА, МАРКЕТИНГ И ПРОДАЖИ

Объем продаж Общества в натуральном и денежном выражении

Основными видами хозяйственной деятельности АО «Нерюнгриэнергоремонт» в 2015 году были: реконструкция, ремонт и техническое обслуживание энергооборудования, а так же производство запасных частей к нему

Сведения о динамике производства по основным видам деятельности представлены в таблице № 16

## Динамика объемов производства по основным видам деятельности

Таблица № 14

Вид деятельности	Описание продукции и услуг	Номенклатура основного оборудования	Объемы по данному виду работ, тыс. руб., без НДС		
			2013г.	2014г.	2015г.
<b>Строительно-монтажные работы</b>	Выполнение работ по реконструкции, модернизации, монтажу тепломеханического и электротехнического оборудования, выполняемые персоналом участков ремонтных цехов	электроэнергетическое, теплоэнергетическое оборудование, энергоустановки потребителей, силовые трансформаторы, турбогенераторы, котельные установки и трубопроводы	238 646	194 095	117 108
<b>Ремонт и техническое обслуживание оборудования</b>	Выполнение работ по ремонту, техническому обслуживанию и устранению дефектов тепломеханического и электротехнического оборудования персоналом участков ремонтных цехов	электроэнергетическое, теплоэнергетическое оборудование, энергоустановки потребителей, силовые трансформаторы, турбогенераторы, котельные установки и трубопроводы	184 642	145 845	176 573
<b>Прочие работы</b>	Изготовление металлоконструкций, запасных частей для ремонта энергооборудования, услуги ген. подряда, предоставление транспортных услуг, реализация ТМЦ, сдача имущества в аренду и т.п.		26 664	21 678	22469
<b>Итого</b>			<b>449 952</b>	<b>361 618</b>	<b>316 150</b>



## Сведения о структуре рынка и темпах его развития

В деятельности предприятия можно выделить **три основных направления**, в которых работает предприятие:

- рынок строительства энергетических объектов (реконструкция и монтаж тепломеханического и электротехнического оборудования);
- рынок ремонтов и технического обслуживания энергооборудования.

Все эти рынки в значительной мере взаимосвязаны между собой как по составу потребителей так и по составу конкурентов.

В связи с отдаленным территориальным нахождением и высокими затратами на командирование персонала в другие регионы РФ, основным потребителем продолжает оставаться АО «ДГК».

### Данные о структуре выручки за 2015г. по основным потребителям, тыс. руб.

Таблица № 15

Вид товарной продукции	ОАО «ДГК» филиал НГРЭС	Прочие Заказчики	Итого
Строительно-монтажные работы и реконструкция	113 308	3 800	117 108
Ремонт и техническое обслуживание	138 764	37 809	176 573
Прочая продукция	8 479	13 990	22 469
<b>Итого</b>	<b>260 551</b>	<b>55 599</b>	<b>316 150</b>

### Факторы, влияющие на конкурентоспособность Общества на рынке

В качестве факторов, влияющих на конкурентоспособность Общества на рынке, можно выделить следующие:

- Квалифицированный персонал.
- Лицензии, допуски.
- Опыт работы в энергетике.
- Знание специфики оборудования.
- Комплексность работ (под ключ).
- Уровень износа основных производственных фондов.
- Наличие на рынке ремонтов небольших ремонтных организаций, предлагающих демпинговые цены из-за отсутствия накладных расходов.
- Наличие производственных баз и техники в местах производства работ.



Для повышения в будущем своей конкурентоспособности Общество планирует **следующие действия:**

- Расширение перечня работ и услуг для Заказчиков.
- Повышение эффективности бизнеса.
- Совершенствование структуры управления.
- Более активное участие в тендерах.
- Повышение эффективности использования имеющихся мощностей, модернизация и обновление производственной базы.
- Сохранение квалифицированных кадров и обучение молодых специалистов, улучшение условий и мотивации труда.
- Совершенствование системы маркетинга и продаж.





# 10 АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ И ОПЕРАЦИОННЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

## 10.1 АНАЛИЗ ФАКТОРОВ, ОБУСЛОВИВШИХ ВОЗНИКНОВЕНИЕ РАСХОЖДЕНИЙ В ПЛАНОВЫХ И ФАКТИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТАХ.

Таблица № 16  
тыс. руб.

Показатели	План	Факт	Отклонение	
			абс.	отн.
Выручка	406 990,0	316 150,0	-90 840	-22,3%
Чистая прибыль (убыток)	9 634,7	163,0	-9 471,7	-98,3%

Показатель чистой прибыли за 2015 год составляет **163,0 тыс. руб.** при плане **9 634,7 тыс. руб.** Ухудшение финансового результата (-) **9 471,7 тыс. руб.** При этом необходимо отметить достижение основной поставленной цели – выход на положительный финансовый результат (безубыточный уровень).

Основным фактором повлиявшим на ухудшение финансового результата является неполное выполнение производственной программы. Выполнение производственной программы Общества за отчетный период составило **77,7 %** (план 406 990 тыс. руб., факт 316 150 тыс. руб., отклонение - 90 840 тыс. руб.).

### Основные причины невыполнения производственной программы:

- снижение финансирования инвестиционных программ Заказчиков, в основном, ООО «УК Колмар»;
- усложнение процедур участия в торгах и обострения конкуренции в регионе.

Перспективы: производственная программа в 2016 г. – **380 082 тыс. руб.**, в 2017 г. – **397 001 тыс. руб.**, в 2018 г. – **420 540 тыс. руб.** позволяют Обществу планировать, что сумма накопленных убытков прошлых лет будет полностью покрыта к 2020 году. При выполнении программ снижения издержек выход на положительное значение величины собственного капитала возможен уже в 2019 году.

Общество в течение 11 лет ведет строительно-монтажные и ремонтные работы на объектах энергетики и промышленно-гражданского строительства Республики Саха (Якутия), Забайкальского края, Амурской области, Камчатки, Сахалина и Приморья и намерено бороться за свои рынки в дальнейшем.

Руководство Общества понимает свою ответственность за организацию деятельности и успешное функционирование предприятия для выхода из кризисной ситуации в кратчайшие сроки.



## 10.2 ПОДРОБНОЕ ОПИСАНИЕ МЕТОДОВ И ПОЛИТИКИ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Методы и политика бухгалтерского учета, применяемые Обществом в 2015 г., закреплены в Положении об учетной политике Общества, утвержденном приказом генерального директора Общества от 31.12.2014г. № 436., включают в себя действующие в Российской Федерации правила и стандарты бухгалтерского учета и отчетности.

### **Учетная политика призвана:**

- продекларировать основные допущения, требования и подходы к ведению учетного процесса (включая составление отчетности);
- обеспечить единство методики при организации и ведении учетного процесса (включая составление отчетности);
- обеспечить достоверность подготавливаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- обеспечить формирование полной и достоверной информации о таких объектах учета, как доходы, расходы, имущество, имущественные права, обязательства и хозяйственные операции акционерного общества «Нерюнгриэнергоремонт».

### **Основа составления**

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 06.12.1912г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008 в ред. Приказов Минфина РФ от 11.03.2009 N 22н, от 25.10.2010 N 132н, от 08.11.2010 N 144н, от 27.04.2012 N 55н, от 18.12.2012 N 164н).

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств и инвестиций в акции.

### **Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства**

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

### **Основные средства**

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение и сооружение. Первоначальная стоимость основных средств, приобретенных в обмен на товары и ценности, отличные от денежных средств, признана стоимостью переданных или подлежащих передаче активов. При этом, стоимость переданных или подлежащих передаче активов устанавливалась исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах Общества обычно определяло стоимость аналогичных товаров, ценностей. В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.



## **Отложенные налоговые активы**

Отложенные налоговые активы признаются в том отчетном периоде, в котором возникают вычитаемые временные разницы (п. 14 ПБУ 18/02).

## **Прочие внеоборотные активы и расходы будущих периодов**

К прочим внеоборотным активам отнесены суммы платежей по лицензиям, срок списания которых превышает 12 месяцев после отчетной даты, которые ранее были отражены в составе расходов будущих периодов. По строке «Расходы будущих периодов» отражаются платежи по лицензиям и плата за открытие и пользование кредитной линией со сроком списание менее 12 месяцев после отчетной даты.

## **Материально-производственные запасы**

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась в 2014 году по средней себестоимости.

## **Незавершенное производство**

Стоимость незавершенного производства в бухгалтерском учете включает в себя прямые и косвенные (распределенные) расходы. Учет прямых расходов и распределенных (на прямые) косвенных расходов, приходящихся на остатки незавершенного производства ведется отдельно по каждому исполняемому договору.

## **Задолженность покупателей и заказчиков**

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями с учетом всех предоставляемых скидок (накидок).

## **Прочие оборотные активы**

К прочим оборотным активам относится стоимость недостающих или испорченных материальных ценностей, в отношении которых не принято решение об их списании в состав затрат на производство или на виновных лиц, отражаемых по дебету счета 94 «Недостачи и потери от порчи ценностей» и сальдо по счету 76 АВ суммы НДС по авансам полученным от покупателей и заказчиков, (которые впоследствии будут возмещены из бюджета).

## **Оценочные обязательства**

Обязательства организации в связи с возникновением у работников права на оплачиваемые отпуска в соответствии с законодательством Российской Федерации являются оценочными обязательствами. Резерв предстоящих расходов сформирован ретроспективно начиная с отчетности за 2009 год исходя из количества фактически накопленных дней отпуска по всем работникам и среднедневной заработной платы по подразделениям на каждую отчетную дату за последние 5 лет.



## Признание дохода

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг), предъявления им расчетным документов. Выручка отражена в Отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость, налога с продаж, экспортных пошлин, скидок, предоставленных покупателям и иных аналогичных обязательных платежей.

Поступления (выручка), связанные с выполнением работ по договорам строительного подряда, являются доходами от обычных видов деятельности и признаются в бухгалтерском учете на дату подписания акта приемки-сдачи работ или этапов выполненных работ.

Выручка от продажи продукции на условиях товарообмена (бартера) определялась по стоимости ценностей, полученных или подлежащих получению Обществом, рассчитанной исходя из цен, по которым в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей.

## Признание расхода

Расходы в зависимости от их характера и направлений деятельности подразделяются на расходы по обычным видам деятельности. Расходы по обычным видам деятельности принимаются к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине оплаты в денежной и иной форме или величине кредиторской задолженности (пункт 6 ПБУ 10/99).

Общество калькулирует полную производственную себестоимости оказанных услуг, выполненных работ, реализованной продукции без выделения управленческих и коммерческих расходов.

В бухгалтерском учете Общества организован учет расходов по статьям затрат. Перечень статей затрат установлен Обществом самостоятельно с учетом требований ПБУ 10/99 «Расходы организации».

Общехозяйственные расходы (управленческие) Общества учитываются, обособлено по дебету счета 26 «Общехозяйственные расходы» и распределяются между производственной сферой деятельности прямо пропорционально заработной плате основных рабочих.

В соответствии с п. 5.12.3 Учетной политики Общество формирует полную производственную себестоимость по видам деятельности. Полная себестоимость видов деятельности определяется в целом по организации как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов услуг природных ресурсов, сырья, материалов, топлива, энергии, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат, произведенных всеми подразделениями Общества. Исходя из вышеизложенного, все затраты отчетного периода, включая управленческие расходы в размере 86 088 тыс. руб., распределяются по видам деятельности согласно методике установленной Учетной политикой и отражаются Обществом в полном объеме по строке 2120 Отчета о финансовых результатах.



## Инвентаризация имущества и обязательств

Сроки проведения инвентаризаций, перечень имущества и финансовых обязательств, проверяемых при каждой из них устанавливаются распоряжением Генерального директора АО «Нерюнгриэнергоремонт».

### Формирование резерва по сомнительным долгам

В бухгалтерском учете резерв по сомнительным долгам создается исходя из дебиторской задолженности, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. Сумма резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

С учетом того что налоговое и бухгалтерское законодательство является одним из наиболее динамично меняющихся отраслей права, в Учетную политику общества своевременно вносятся изменения, корректировки учетных процедур и уточнения элементов учетной политики.

## 10.3 СТРУКТУРА И ОБЪЕМ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Таблица № 17

Структура продукции	2013 г.		2014 г.		2015 г.	
	Факт, тыс,руб	Уд.вес	Факт, тыс,руб	Уд.вес	Факт, тыс,руб	Уд.вес
Основная продукция, работы, услуги ВСЕГО, в т.ч.	449 952	100%	361 618	100%	316 150	100%
Ремонт и техобслуживание	184 642	41%	145 845	40%	176 573	56%
Строительно-монтажные работы (СМР) и реконструкция	238 646	53%	194 095	54%	117 108	37%
Прочая продукция (услуги) основной деятельности	26 664	6%	21 678	6%	22 469	7%

Структура производства по видам деятельности неравномерна, так как зависит от наполнения производственной программы в условиях отсутствия гарантированных объемов и утвержденных программ Заказчиков. В общем объеме реализации за отчетный год доля СМР составила 37% (2014г. – 54%, 2013г. – 53%), ремонта и техобслуживания 56% (2014г. – 40%, 2013г. – 41%), прочих услуг 7% (2014г. – 6%, 2013г. – по 6%).

В динамике структуры прослеживается тенденция увеличения доли ремонтов и технического обслуживания оборудования и, соответственно, снижение доли строительно-монтажных работ.



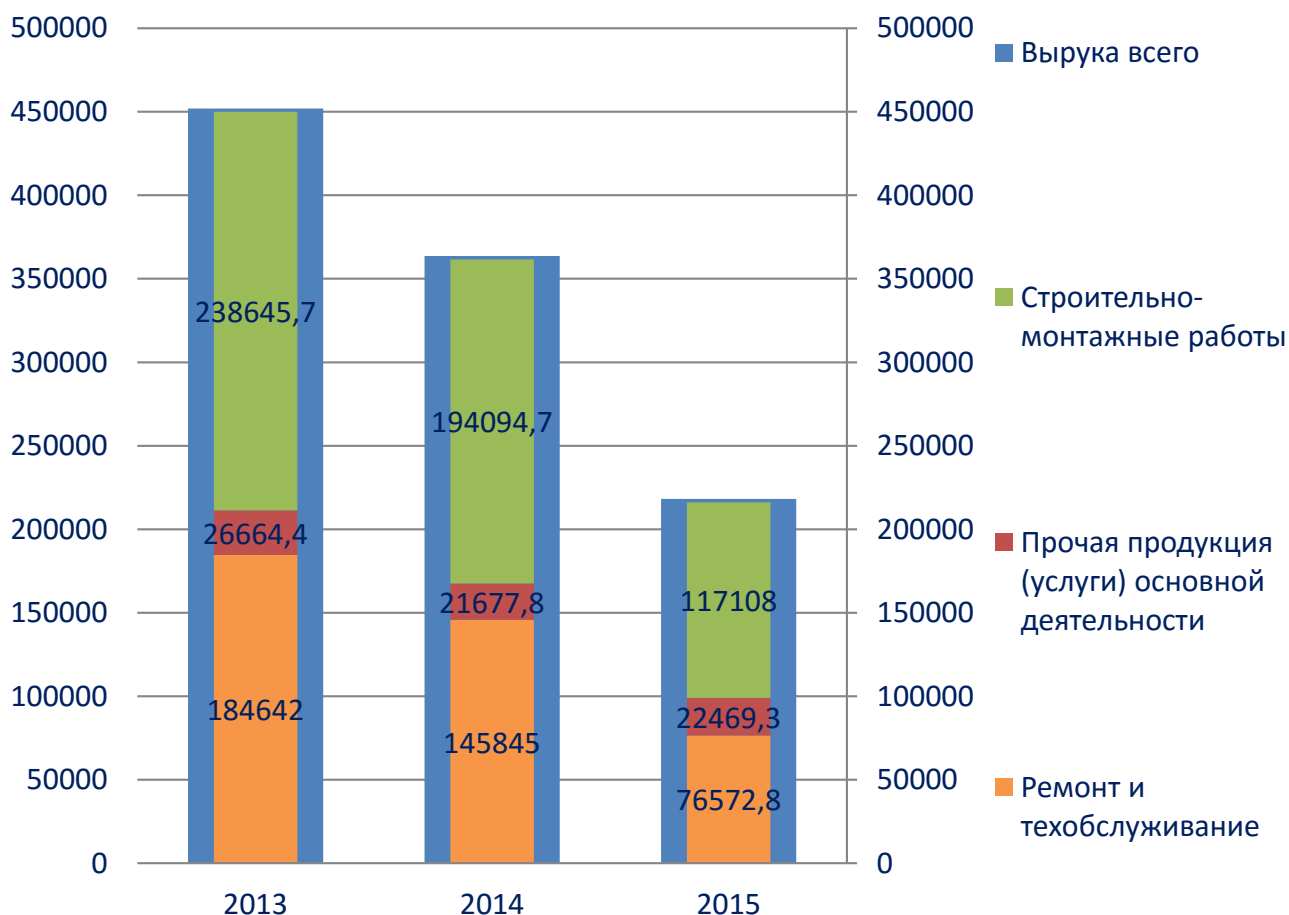
В структуре выручки по видам деятельности наибольшую долю занимают ремонт, техобслуживание и СМР – более 90% в общем объеме реализации, остальные 7% - это прочая продукция (производство продукции ККС и РМЦ, транспортные услуги, ремонт кислородных баллонов, и др.)

Главным фактором, влияющим на структуру производственной программы и ее наполнение, является отсутствие гарантированных объемов, неустойчивый инвестиционный потенциал заказчиков и отсутствие у них утвержденных программ и планов, подкрепленных финансированием. Усложнение процедур участия в торгах и обострения конкуренции в регионе также являются отрицательным фактором.

Производственная программа Общества составляется «вслепую» - отклонения фактической программы реализации по итогам года от первоначального плана не предсказуемы, объемы и структура выручки иногда меняется более чем на 50%.

Данные о суммах выручки с разбивкой по видам деятельности представлены на диаграмме.

**Динамика по выручке в разрезе видов деятельности за 2013-2015 гг., тыс. руб.**





## 10.4 СТРУКТУРА СЕБЕСТОИМОСТИ

### Себестоимость реализованной продукции

Таблица № 18

2013г.		2014г.		2015г.				Отклонение факта 2015г. от плана	
Факт	Уд. Вес	Факт	Уд. вес	План	Уд. Вес	Факт	Уд. Вес	Абс.	Отн.
494 775,8	100,0%	366 027,9	100,0%	380 983,5	100,0%	304 566,1	100,0%	-76 417,4	-20,1%

Себестоимость продукции за отчетный период составила 304 566,1 тыс. руб., что ниже запланированного уровня на 76 417,4 тыс. руб. или 20,1 %. В сравнении с предыдущим годом себестоимость снизилась на 61 461,8 тыс. руб. или на 16,8%, в сравнении с 2013 годом – на 190 209,7 тыс. руб. или на 38,4%. Снижение вызвано уменьшением выручки по сравнению с 2014 годом на 12,6%, с 2013 годом – 29,7 тыс. руб., а также выполнением ряда антикризисных мероприятий по оптимизации затрат.

Наибольший удельный вес в структуре себестоимости 2015 года занимают затраты на оплату труда (58,5%) с отчислениями во внебюджетные фонды (16,7%) и материальные затраты (10,7%). В динамике наблюдается тенденция увеличения доли затрат на оплату труда с 48,5% в 2013 году до 58,5% в 2015 году. При этом доля материальных затрат снижается с 15,9 % в 2013 году до 10,7% в 2015 году. Основным фактором, повлиявшим на данную динамику, является снижение доли материалоемких строительно-монтажных работ и реконструкции и, соответственно, увеличение доли трудоемкого ремонта и технического обслуживания оборудования.

Общее снижение по материальным затратам относительно плана составило – 35 299,9 тыс. руб., в том числе - 33 802,6 тыс. руб. (96%) составляет снижение материалов по актам КС-2, остальное – снижение потребления электроэнергии для производства продукции.

Уменьшение затрат (- 29 875,1 тыс. руб.) по работам и услугам производственного характера в сравнении с планом, в основном, обусловлено снижением доли субподрядных работ (- 26 526,2 тыс. руб.).

По статьям затраты на оплату труда и отчисления в фонды фактическое снижение по сравнению с планом составило (-8 354,7 тыс. руб.), что связано со снижением объемов производства.

#### Прочие доходы и расходы

В отчетном периоде основная доля в общей сумме прочих доходов и расходов (93% и 68% соответственно) пришлась на сумму оборотов от переуступки прав требования - мероприятий, проводимых с целью ускорения погашения дебиторской задолженности. Кроме этого, в обороте прочих доходов и расходов отражены суммы внеплановой реализации материалов.



В прочих расходах основную долю традиционно составляют расходы на проценты по займам и выплаты социального характера. Прочие расходы снижены к плану в результате проведения ряда антикризисных мероприятий (временная приостановка выплат социального характера и благотворительных выплат, отмена вознаграждения членам Совета директоров за участие в заседаниях).

### Анализ структуры и основных составляющих прочих доходов и расходов

Таблица № 19

Наименование	2013г.		2014г.		2015 год.				Отклонение	
	Факт	Уд. вес	Факт	Уд. вес	План	Уд. вес.	Факт	Уд. вес.	абс.	отн.
Прочие доходы, всего	3 023	100 %	55 273	100%	210	100%	20 060	100%	19 850	9460%
От реализации МПЗ и основных средств	2 451	81%	2 288	4%	125	60%	807	4%	682	546%
Переуступка долга по договорам цессии		0%	49 749	90%		0%	18 655	93%	18 655	
Прочие доходы	571	19%	3 235	6%	85	40%	598	3%	514	604%
Прочие расходы, всего	11 591	100 %	58 920	100%	9 510	100%	27 412	100%	17 902	188%
Проценты к уплате	2 240	19%	2 669	5%	4 864	51%	4 651	17%	-214	-4%
От реализации МПЗ и основных средств	2 330	20%	1 847	3%	119	1%	706	3%	587	493%
Оплата услуг кредитных организаций	1 450	13%	852	1%	655	7%	342	1%	-313	-48%
Затраты социального характера	2 917	25%	1 581	3%	2 819	30%	1 484	5%	-1 335	-47%
Переуступка долга по договорам цессии		0%	49 799	85%		0%	18 655	68%	18 655	
Прочие расходы	2 655	23%	2 172	4%	1 052	11%	1 575	6%	522	50%
Прибыль (+), убыток (-) от прочей деятельности	-8 568		-3 647		-9 300		-7 352		1 948	-21%



## 10.5 АНАЛИЗ ПРИБЫЛИ ОТ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Финансово-хозяйственная деятельность Общества за 2013-2015г.г. характеризуется следующими данными:

Таблица № 20

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.
Выручка	449 952	361 618	316 150
Себестоимость	494 776	366 028	304 566
Прибыль от реализации	-44 824	-4 410	11 584
Прочие доходы, всего	3 023	55 273	20 059
Прочие расходы, всего	11 591	58 920	27 411
Прибыль (убыток) до налогообложения	-53 392	-8 058	4 232
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	6 981	-680	-4 069
Чистая прибыль (убыток)	<b>-46 411</b>	<b>-8 738</b>	<b>163</b>
ЕБИТДА	-46 234	-1 019	12 745
Прибыль в расчете на 1 акцию (руб.)	-4,62	-0,87	0,02

По итогам 2015 года Обществом получена чистая прибыль **163,0 тыс. руб.** против убытка 2014 года (8 738,0 тыс. руб.) В 2015 году Обществу впервые за несколько лет удалось выйти на положительный финансовый результат.

### Факторы, повлиявшие на величину операционной прибыли:

1. Фактический объем реализованных работ составил **316 150 тыс. руб.** Уменьшение выручки на 45 468 тыс. руб. (на 12,5%) относительно 2014 года обусловлено сокращением финансирования нового строительства в регионе. Общий кризис капиталовложений в стране приводит и к сокращению вложений в электроэнергетику.
2. Себестоимость реализованной продукции уменьшилась на **61 462 тыс. руб.** (на 16,8%) относительно 2014 года и составила **304 566 тыс. руб.**
3. Прочие доходы в 2015 году составили **20 060 тыс. руб.**, что ниже факта 2014 года на 35 213 тыс. руб. (на 63,7%).
4. Прочие расходы в 2015 году составили **27 412 тыс. руб.**, что ниже факта 2014 года на 31 508 тыс. руб. (на 53,5%). Снижение прочих доходов и расходов в 2015 году обусловлено, в основном, уменьшением суммы от переуступки прав требования - мероприятий, проводимых с целью ускорения погашения дебиторской задолженности и сумм от внеплановой реализации материалов.
5. Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи изменились в части отложенных налоговых активов иных аналогичных обязательств.



## 10.6 АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОБЩЕСТВА

### Анализ структуры баланса

Таблица № 21

Показатель	2013	2014	2015	Структура	Отклонения к предыдущему году	
					Абсолют.	Относит.
<b>АКТИВ</b>						
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>						
Основные средства	12 413	7 886	4 187	19%	-3 699	-47%
Незавершенное строительство					0	
Отложенные налоговые активы	15 736	18 253	15 895	73%	-2 358	-13%
Прочие внеоборотные активы	593	73	1 547	7%	1 474	2019%
<b>ИТОГО по разделу I</b>	<b>28 742</b>	<b>26 212</b>	<b>21 629</b>	<b>100%</b>	<b>-4 583</b>	<b>1959%</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>						
Запасы	13 564	28 046	7 692	15%	-20 354	-73%
Дебиторская задолженность краткосрочная	41 500	28 364	41 975	83%	13 611	48%
в том числе: покупатели и заказчики	37 904	25 713	41 168	81%	15 455	60%
Денежные средства	1 321	320	919	2%	599	187%
Прочие оборотные активы	261	78	23	0%	-55	-71%
<b>ИТОГО по разделу II</b>	<b>56 646</b>	<b>56 808</b>	<b>50 609</b>	<b>100%</b>	<b>-6 199</b>	<b>-10,9%</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>85 388</b>	<b>83 020</b>	<b>72 238</b>		<b>-10 782</b>	<b>-13%</b>
<b>ПАССИВ</b>						
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>						
Уставный капитал	10 055	10 055	10 055	-23%	0	0%
Резервный капитал	503	503	503	-1%	0	0%
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	-46 071	-54 809	-54 646	124%	163	-0,3%
<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>-35 513</b>	<b>-44 251</b>	<b>-44 088</b>	<b>100%</b>	<b>163</b>	<b>-0,3%</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>						
Заемные средства	25 000	25 000	0	0%	-25 000	-100%
Отложенные налоговые обязательства	23	1 231	5	100%	-1 226	0%
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>25 023</b>	<b>26 231</b>	<b>5</b>	<b>100%</b>	<b>-26 226</b>	<b>-100%</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>						
Займы и кредиты			34 500	30%	34 500	100%
Кредиторская задолженность	82 924	93 194	73 363	63%	-19 831	-21%



**Продолжение таблицы № 21**

<b>в том числе: поставщики и подрядчики</b>	15 761	12 338	7 976	11%	-4 362	-35%
<b>задолженность по оплате труда перед персоналом</b>	12 181	19 337	12 739	17%	-6 598	-34%
<b>задолженность перед государственными и внебюджетными фондами</b>	22 818	33 188	31 565	43%	-1 623	-5%
<b>задолженность по налогам и сборам</b>	23 729	23 067	16 633	23%	-6 434	-28%
<b>прочие кредиторы</b>	8 435	5 264	4 450	6%	-814	-15%
<b>Задолженность (учредителям) по выплате доходов</b>					0	0%
<b>Оценочные обязательства</b>	12 954	7 846	8 458	7%	612	8%
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>95 878</b>	<b>101 040</b>	<b>116 321</b>	<b>100%</b>	<b>15 281</b>	<b>15%</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>85 388</b>	<b>83 020</b>	<b>72 238</b>		<b>-10 782</b>	<b>-13%</b>

На 31.12.2015 года внеоборотные активы представлены: на **19%** основными средствами, на **73%** отложенными налоговыми активами.

Уменьшение доли основных средств по отношению в предшествующим годам связано с невыполнением инвестиционной программы из-за дефицита источников финансовых средств.

Уменьшение доли отложенных налоговых активов к уровню прошлого года связано с уменьшением налогового убытка.

В структуре активов внеоборотные активы составляют **31,5%** и **30,7%** на начало и конец отчетного периода соответственно.

Собственных оборотных средств на конец 2015 года не хватает для финансирования запасов, что означает, что они обеспечиваются за счет займов и кредиторской задолженности перед поставщиками.

Оборотные активы снижены по отношению к прошлому году на **10,9 %** и выше плановых показателей на **5,7%**. Оборачиваемость активов, рассчитанная как отношение выручки к средневзвешенным оборотным активам, характеризует эффективность управления активами компании и в 2015 году составила **6,2 раза**.

Уменьшение запасов к прошлому году на **73%** связано со списанием затрат из незавершенного производства в сумме **18 253 тыс. руб.**

Снижение остатков по материалам в сравнении с предыдущим годом и плановым показателем объясняется фактическим снижением производственной программы 2015 г.

Остатки денежных средств на расчетных счетах (919 т. руб.) выше показателя предыдущего года на **599 тыс. руб.**, и выше плановых на **869 тыс. руб.**, что связано с погашением задолженности со стороны дебиторов в последний день отчетного периода.



В структуре активов оборотные активы составляют **68,5 %** и **69,3%** на начало и конец отчетного периода соответственно.

Раздел «Капитал и резервы» за 2015 увеличился на сумму полученной чистой прибыли (163 т. руб.).

Кредиторская задолженность ниже показателя на начало года на 21%. В структуре кредиторской задолженности наибольший вес имеет задолженность по налогам в бюджет и взносам во внебюджетные фонды (66%), а также задолженность по оплате труда (17 %).

Заемные средства по сравнению с началом года увеличились на сумму **9500 тыс. руб.** Долгосрочный заем в сумме **25 000 тыс. руб.** переведен в краткосрочный (по сроку гашения).

Соотношение между показателями актива и пассива баланса на конец 2015 года характеризует минимальные условия финансовой устойчивости Общества.

Показатель валюты баланса на конец отчетного периода снизился на **13%** к началу года, и выше планируемого на **0,5%**.

Таким образом, активы Общества по состоянию на 31.12.2015 на **100%** сформированы за счет заемных средств краткосрочного характера.

### Анализ состояния дебиторской и кредиторской задолженности

Таблица № 22

№	Показатели	2013г.	2014г.	2015г.		Отклонение от плана	
				План	Факт	Абс.	%
1	<b>Дебиторская задолженность</b>	41 500	28 364	37 968	41 975	4 007	10,6%
	покупатели и заказчики	37 904	25 713	29 868	41 168	11 300	37,8%
	авансы выданные	1 530	1 639	1 500	287	-1 213	-80,9%
	прочие дебиторы	2 066	1 012	6 600	520	-6 080	-92,1%
2	<b>Оборачиваемость ДЗ, дни</b>	42	30	25	34	9	36,5%
3	<b>Кредиторская задолженность</b>	82 924	93 194	62 292	73 363	11 071	17,8%
	поставщики и подрядчики	15 761	12 338	11 112	7 976	-3 136	-28,2%
	задолженность по оплате труда	12 181	19 337	13 627	12 739	-888	-6,5%
	задолженность перед внебюджетными фондами	22 818	33 188	13 891	31 565	17 674	127,2%
	по налогам и сборам	23 729	23 067	19 362	16 633	-2 729	-14,1%
	по авансам полученным	1 556	511	300	148	-152	-50,7%
	прочие кредиторы	6 879	4 753	4 000	4 302	302	7,6%
4	<b>Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей</b>	0,5	0,3	0,6	0,6	0	0,0%
5	<b>Задолженность по кредитам и займам</b>	25 000	25 000	34 500	34 500	0	0,0%





Дебиторская задолженность на конец отчетного периода составляет **41 975 тыс. руб.**, что на **10,6%**, больше, чем плановый показатель. Увеличение связано с переносом сроков выполнения работ по ремонту котельной г. Тынды со 2-го квартала 2015 г. на 4-й квартал 2015 г. из-за позднего подписания договора. Соответственно, перенесены и сроки оплаты данных работ.

В структуре дебиторской задолженности наибольший удельный вес (98%) составляет дебиторская задолженность покупателей и заказчиков. Задолженность по Холдингу в структуре покупателей и заказчиков составляет **15 267,3 тыс. руб.** (36,3 %). Просроченная дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2015 составляет **10 875 тыс. руб.**

На конец отчетного периода самая большая задолженность числится за АО «ДГК», ООО «Промышленная экспертиза», ООО «НТН» и ООО «Инжиниринговый центр Энерго» (35%, 27,6%, 7%, 13,5% от общей задолженности покупателей и заказчиков соответственно).

Наличие дебиторов, несвоевременно оплачивающих услуги и работы, не дают возможности свободного маневрирования денежными средствами для своевременной оплаты своих обязательств.

Фактическая кредиторская задолженность выше плановой (на 17,8%) и ниже соответствующего периода прошлого года на 21,3%. Задолженность по налогам и сборам сократилось по сравнению с началом года на 8,1 млн. руб. В структуре кредиторской задолженности наибольший удельный вес имеет задолженность по налогам и страховым взносам (65,7%). Задолженность перед поставщиками и подрядчиками в структуре кредиторской задолженности составляет 10,9%.

Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности за 2015 года выше планового **на 9 дней**, и выше соответствующего периода прошлого года **на 4 дня**, что связано, в основном, с увеличением договорных сроков расчетов за выполненные работы. Фактическое соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей соответствует плановому показателю и выше уровня прошлого года **в 2 раза**, что связано с увеличением ссудной задолженности и ростом дебиторской задолженности.

В Обществе на постоянной основе ведется работа по изъятию просроченной дебиторской задолженности.

Для управления дебиторской задолженностью, в том числе взыскания просроченной, на предприятии создана комиссия из **4 человек**:

- генеральный директор – председатель комиссии;
- заместитель генерального директора по экономике и финансам;
- главный бухгалтер;
- начальник службы безопасности.

Управление дебиторской задолженностью включает в себя **следующие обязательные процедуры**:

- учет расчетов с дебиторами;
- анализ и ранжирование дебиторской задолженности (по дате возникновения, по сумме, по менеджерам, ответственным за работу с данным дебитором, и др.);
- ежедневный мониторинг состояния дебиторской задолженности;
- еженедельные совещания по проблемной задолженности;
- ежедневные телефонные переговоры или обмен электронными письмами с дебиторами;
- личные переговоры руководителей с руководством дебиторов;
- претензионную работу с просроченной дебиторской задолженностью;
- процедуру взыскания просроченной дебиторской задолженности через суд.



Также на предприятии установлен предельный срок гашения дебиторской задолженности, при превышении которого прекращается отгрузка товаров и услуг.

Но даже эта работа с дебиторской задолженностью не всегда дает достаточный эффект. В целях покрытия кассовых разрывов Общество вынуждено прибегать к привлечению заемных средств.

В целях контроля состояния кредиторской задолженности производится ежедневный анализ обязательств, который также требует ранжирования поставщиков и контроля сроков оплаты. Ведутся переговоры об отсрочках платежей сверх оговоренных сроков, а также - о реструктуризации оплаты.

## 10.7 АНАЛИЗ ЛИКВИДНОСТИ

Таблица № 23

Показатели	Факт 2013	Факт 2014	План 2015	Факт 2015	Отклонение от плана	
					Абс.	%
К-т абсолютной ликвидности	0,02	0,003	0,0008	0,0085	0,0077	962,5%
К-т срочной ликвидности	0,52	0,31	0,61	0,4	-0,21	-34,43%
К-т текущей ликвидности	0,68	0,68	0,77	0,47	-0,30	-38,96%
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	-0,42	-0,53	-0,48	-0,61	-0,13	-27,08%
Соотношение собственных и заемных средств	-0,37	-0,43	-0,33	-0,38	-0,05	-15,15%

Коэффициент абсолютной ликвидности выше планового на 0,0077 пункта за счет увеличения остатка денежных средств.

Коэффициент срочной ликвидности по итогам года составил 0,4, уменьшение по сравнению с планом составило 0,21 пункта и произошло из-за высокого показателя доли краткосрочных обязательств (за счет привлечения займа в сумме 9 500 тыс. руб. и перевода займа из долгосрочного в краткосрочный по срокам уплаты в сумме 25 000 тыс. руб.).

Показатели абсолютной и срочной ликвидности имеют положительную динамику по сравнению с прошлым годом.

Коэффициент текущей ликвидности ниже планового показателя на 0,30 пункта, что также связано с увеличением доли краткосрочных обязательств в части краткосрочных займов.

Коэффициент автономии (финансовой независимости) в 2015 г. снизился по сравнению предыдущим годом на 0,08 пункта и составил - 0,61. Отклонение от показателя предыдущего года вызвано уменьшением балансовой стоимости активов (на 13%).

Соотношение между показателями актива и пассива баланса на конец 2015 года характеризует минимальные условия финансовой устойчивости Общества.



## 10.8 ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОБЩЕСТВА

Показатели эффективности Общества в динамике за 3 года

Таблица № 24

Наименование показателя	ед. изм.	2013 факт	2014 факт	2015 факт
Доля реализации прямых договоров собственными производственными подразделениями		0,87	0,92	0,93
Прибыль до уплаты процентов, налогов и начисления амортизации (ЕБИТДА)	тыс. руб.	-46 234	-1 019	12 745
Чистая прибыль	тыс. руб.	-46 411	-8 738	163
Лимит условно - постоянных затрат на 1 рубль выручки	руб.	0,4	0,4	0,4
Рентабельность собственного капитала (ROE), обеспеченная денежным потоком	%	-425,8%	0,0%	0,4%

### Ключевые показатели эффективности

Показатель «Доля реализации прямых договоров собственными производственными подразделениями» выполнен на **105%** (план 0,88, факт 0,93).

Сокращение объемов производственной программы оказало негативное влияние на выполнение установленных Обществу ключевых показателей эффективности: произошло снижение прибыли, которое, в свою очередь, негативно повлияло на Лимит условно - постоянных затрат на 1 рубль выручки, ЕБИТДА и «Debt / ЕБИТДА».

Лимит условно - постоянных затрат на 1 рубль выручки вырос на 0,03 руб. (план 0,39, факт 0,42). ЕБИТДА при плане **25 904 тыс. руб.** выполнен на **12 745 тыс. руб.**

Соответственно, «Debt / ЕБИТДА при плане 1,0 возрос до 2,0.



# 11 РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

## 11.1 ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Дивидендная политика Общества основана на следующих принципах:

- при наличии чистой прибыли общество ежегодно направляет часть этой прибыли на выплату дивидендов, используя остающуюся в распоряжении общества прибыль преимущественно для выполнения инвестиционной программы общества и погашения финансовых обязательств общества, подлежащих выплате в следующем периоде;
- соблюдение баланса интересов общества и его акционеров;
- стремление к повышению капитализации общества и его инвестиционной привлекательности;
- соблюдение прав акционеров, предусмотренных законодательством Российской Федерации и наилучшей практикой корпоративного управления;
- прозрачность процедур определения размера дивидендов и их выплаты.

Решение о выплате (не выплате) дивидендов, их размере, форме, порядке и дате выплаты принимается Общим собранием акционеров Общества.

В случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям, а также не вправе выплачивать объявленные дивиденды по акциям.

Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества). Чистая прибыль Общества определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.

В 2012-2014 гг. Общим собранием акционеров были приняты решения дивиденды по акциям не выплачивать (протокол Света директоров ОАО «Дальтехэнерго» от 28.06.2013 г., от 30.06.2014 г. № 135, протокол Совета директоров ОАО «ДЭК» от 25.06.2015 г. № 242).

## 11.2 РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЗА 2012-2014 ГГ.

Таблица № 25  
тыс. руб.

Показатель	2012	2013	2014
	факт	факт	факт
Чистая прибыль по итогам финансового года	-15 640	-46 411	-8 738
Распределение в:	-	-	-
<i>резервный фонд</i>	-	-	-
<i>дивиденды</i>	-	-	-
<i>фонд накопления</i>	-	-	-
<i>погашение убытков прошлых лет</i>	-	-	-
Размер дивидендов на 1 обыкновенную акцию	-	-	-



## 12 УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Деятельность АО «Нерюнгриэнергоремонт» связана с рядом рисков, которые при определенных обстоятельствах могут оказать негативное влияние на достижение стратегических целей, поставленных перед предприятием.

### 12.1 ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

#### **Риск снижения запланированных объемов работ**

Отраслевые риски, связанные с уменьшением объемов работ по ремонту и реконструкции оборудования, а также новому строительству в энергетике присутствуют в деятельности Общества.

Данный вид риска можно полностью минимизировать только при получении достоверной и своевременной информации о планах потенциальных заказчиков, а также переориентацией предпочтений Заказчиков с цены на качество и надежность выполнения работ. Пока основным критерием на торгах является стоимость выполненных работ, Обществу не приходится рассчитывать на увеличение объемов. В настоящее время для снижения значимости данного риска АО «Нерюнгриэнергоремонт» активно работает на площадках электронных торгов b2b и ЕЭТП, проводя поиск дополнительных объемов, и участвует в торгах на профильные работы. Активно проводится поиск потенциальных заказчиков на месте дислокации, предлагаются различные варианты выполнения работ, увеличивающие загрузку собственных цехов. Дополнительно данный риск Общество старается минимизировать участием персонала предприятия в работе комиссий по дефектации оборудования.

Увеличивает данный вид риска перенос все более значительных объемов работ на конкурсные торги, в которых участвует малый бизнес из других регионов страны, не соблюдающий государственных гарантий персоналу за работу в условиях Крайнего Севера. К снижению данного вида риска может привести увеличение Холдингом доли гарантированного объема работ для ВЗО, причем с взаимно приемлемыми условиями ценообразования для Заказчика и Подрядчика.

**Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, материалы, услуги,** используемые Обществом в своей деятельности, минимизируются внесением договорных условий, предусматривающих корректировку смет с учетом текущих цен.

### 12.2 РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

Основную деятельность АО «Нерюнгриэнергоремонт» осуществляет на территории Республики Саха (Якутия).

Данный регион находится в зоне, связанной с повышенной опасностью стихийных бедствий, повышенной сейсмической активностью. Вследствие этого велика вероятность возникновения риска получения убытков в связи с проявлениями сейсмической активности, а также по причине других неблагоприятных погодных условий (сильных снегопадов и морозов).



Учитывая данные риски, строительство объектов в данном регионе выполняется с учетом сейсмической активности, создаются запасы сырья и материалов для нормальной деятельности Общества в случае задержек поставок.

В целом, регионы деятельности Общества характеризуются развитой транспортной инфраструктурой и не подвержены рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения. Общество постоянно ведет работу по совершенствованию технологий работы в суровых климатических условиях на территориях Крайнего Севера.

## 12.3 ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

### Кредитные риски

К кредитному риску Общество относит риск возникновения убытков вследствие неисполнения, либо неполного или несвоевременного исполнения должниками финансовых обязательств перед Обществом в соответствии с условиями договоров. Потенциальные кредитные риски у Общества отсутствуют, поскольку Общество не выдает займы и кредиты. Также в Обществе осуществляется контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество проводит мониторинг рынка заемных средств с целью выявления благоприятных условий кредитования.

Кредитная политика Общества осуществляется в соответствии с «Положением о кредитной политике АО «Нерюнгриэнергоремонт», утвержденным решением Советом директоров, протокол № 52 от 14.09.2012 г.

С целью минимизации данного риска, АО «Нерюнгриэнергоремонт» реализует продуманную кредитную политику, включающую анализ финансового состояния контрагента, проводит конкурентные закупочные процедуры при осуществлении закупок, минимизирует в договорах с контрагентами условия об авансировании.

В Обществе работают следующие **внутренние документы, регулирующие деятельность в области закупок товаров, работ, услуг** (утверждены решением Совета директоров 31.08.2015 г., протокол № 81):

- методика оценки деловой репутации и финансового состояния участников закупочных процедур,
- регламент организации и проведения экспертной оценки предложений участников регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд АО «Нерюнгриэнергоремонт» в новой редакции,
- положение о закупке продукции для нужд АО «Нерюнгриэнергоремонт».

## 12.4. ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Правовые риски для Общества в настоящее время, прежде всего, связаны с «Неблагоприятными изменениями/нарушениями законодательства».





В качестве мероприятий по управлению данным риском осуществляется постоянный мониторинг изменений законодательства, своевременное приведение внутренних документов предприятий Общества в соответствие действующему законодательству.

У предприятия имеется Свидетельство СРО о допуске к видам работ, которые влияют на безопасность объектов капитального строительства без ограничения срока и территории действия. Так же, имеется лицензия: «Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов» действующая на территории кислородной станции Нерюнгринской ГРЭС и являющаяся бессрочной согласно п.3 ст.22 ФЗ№99 от 04.05.11г. Лишение лицензии на производство кислорода не может существенно повлиять на финансовое состояние предприятия, так как доля выручки по этому виду деятельности составляет менее 5%. Риск отзыва Свидетельства СРО оценивается, как маловероятный. На предприятии проводится контроль соблюдения всех условий Саморегулируемой организации, поэтому риск отзыва Свидетельства крайне низок.

## **12.5 РИСКИ СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА**

### **Риски, связанные с возможным изменением цен на работы и/или услуги Общества**

В связи с нестабильной экономической ситуацией в стране, постоянно меняющимися факторами внешней среды (волатильность рынков) перед Обществом возникает риск удорожания материалов и оборудования.

В целях минимизации данного риска, Обществом разрабатываются и реализуются **следующие мероприятия:**

- мониторинг рынка поставщиков, стоимости материалов, оборудования, транспортных услуг в период их закупки;
- мониторинг наличия аналогичных материалов у поставщиков;
- анализ сметной стоимости работ, выставляемых Заказчиком на торги, до принятия решения об участии в тендере.

### **Риск сезонности (Неравномерность загрузки персонала по году)**

В качестве мероприятий по покрытию риска активно проводится поиск потенциальных заказчиков на месте дислокации, заказчикам предлагаются различные варианты выполнения работ, увеличивающие загрузку собственных цехов и участков, проводятся переговоры с основным заказчиком (АО «Дальневосточная генерирующая компания») о проведении в зимний период подготовительных работ по капремонтам.

### **Риск удлинения сроков оплаты за выполненные работы.**

Обществом ведется работа по внедрению типовых финансовых условий договоров с едиными условиями оплаты за выполненные работы.



**Риски, связанные с несвоевременной поставкой давальческих материалов** Общество минимизирует участием персонала предприятия в процессе предварительного распределения поставок между заказчиком и подрядчиком и увеличением доли собственных поставок. Кроме того, Общество осуществляет мониторинг исполнения сроков поставки по заключённым договорам путем еженедельных планерных совещания с Заказчиками.

## **12.6 РИСК ПОТЕРИ ДЕЛОВОЙ РЕПУТАЦИИ (РЕПУТАЦИОННЫЙ РИСК)**

Для нивелирования риска возникновения негативного представления о финансовой устойчивости Общества, качестве оказываемых им услуг и характере деятельности в целом Общество участвует совместно с заинтересованными сторонами в различных публичных мероприятиях, регулярно обновляет информацию на официальном сайте и в информационных агентствах, проводит мониторинг информации, публикуемой в СМИ, публикует достоверную информацию от лица эмитента ценных бумаг. Кроме того, Общество создает и совершенствует внутреннюю нормативную базу для исключения конфликта интересов между работниками Общества, контрагентами.

**Контроль данного риска осуществляется двумя способами:**

- независимая оценка адекватности и эффективности функционирования Общества осуществляется ревизионная комиссия, ежегодно назначаемая собственником;
- внешний аудит осуществляется независимым аудитором ЗАО «Аудиторская компания Институт проблем предпринимательства» г. Санкт-Петербург.

Эти меры дают возможность оценить риск потери деловой репутации как незначительный.



# 13 ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

## Политика в области закупочной деятельности

В закупочной деятельности АО «Нерюнгриэнергоремонт» руководствуется **следующими документами:**

- Положением о закупке продукции для нужд АО «Нерюнгриэнергоремонт»;
- Регламентом распределения объемов работ, услуг, поставок продукции ремонтно-строительных компаний ПАО «РАО Энергетические системы Востока»;
- Политикой ПАО «РАО ЭС Востока» и его дочерних Обществ в области закупок.

Целью политики Общества в области закупок является установление единых подходов по реализации Положения о закупке продукции для нужд АО «Нерюнгриэнергоремонт», **обеспечивающих:**

- целевое и экономически обоснованное расходование средств (экономическую эффективность при проведении закупок);
- формирование вокруг Общества рынка квалифицированных подрядчиков (поставщиков), способных удовлетворить потребностям по выполнению работ (оказанию услуг, поставке товаров) наилучшим образом;
- создание положительного имиджа Общества как покупателя работ, услуг, товаров и иных благ;
- разумный контроль над закупками со стороны акционеров Общества;
- предотвращение ошибок и злоупотреблений в области закупок;
- закупки продукции на конкурентной основе, где это возможно, и повышенный контроль за принятием решений в ситуациях, когда закупать на конкурентных рынках невозможно.

Советом директоров АО «Нерюнгриэнергоремонт» (протокол №55 от 26 декабря 2012 года) утверждено Положение о закупке продукции для нужд АО «Нерюнгриэнергоремонт», в котором определен порог регламентации закупок - свыше 100 тыс. руб. без НДС.

### Описание применяемых способов закупок и условия их выбора

АО «Нерюнгриэнергоремонт» применяются **следующие способы закупок:**

- открытый конкурс;
- открытый запрос предложений;
- открытый запрос цен;
- закупка у единственного источника.

**Открытый одноэтапный конкурс без предварительного отбора** — в целях эффективного и экономного расходования денежных средств, обеспечения должного уровня конкуренции, а также для объективности и прозрачности процедур закупок, справедливого и равного отношения ко всем поставщикам.



## **Открытый запрос предложений проводится при выполнении любого следующих условий:**

- на проведение конкурса нет времени или его проведение нецелесообразно по каким-то иным веским причинам, однако обстоятельства, требующие немедленного проведения закупки у единственного источника, отсутствуют, а сложность продукции или условий ее поставки не допускают проведения запроса цен;
- планируемая стоимость закупки (в т.ч. - объединенной или многолотовой закупки) не превышает 20 000 000 рублей (без налога на добавленную стоимость);
- когда проводится закупка на право заключения договора займа, кредитования, лизинга, финансирования под уступку денежного требования, договора инвестирования, банковского счета, расчетов.

Запрос цен проводится в случаях, когда для Заказчика единственным оценочным критерием (при соблюдении Участниками иных требований, установленных в конкурсной документации) выступает цена предложения. Запрос цен проводится при закупках простой продукции, для которой существует сложившийся рынок при условии, что планируемая стоимость закупки (в т.ч. - объединенной или многолотовой закупки) не превышает 5 000 000 рублей (без налога на добавленную стоимость).

## **Закупки у единственного источника осуществляются в следующих случаях:**

- наличие срочной потребности в продукции, в связи с чем на проведение закупки иным способом нет времени;
- продукция может быть закуплена только у одного лица и на рынке отсутствует ее равноценная замена;
- проводятся дополнительные закупки, необходимость которых невозможно было предвидеть в процессе проведения основной закупки, когда по соображениям стандартизации, унификации, а также для обеспечения совместимости или преемственности (для работ, услуг) ранее приобретенной продукцией новые закупки должны быть сделаны у лица, у которого ранее приобретена продукция;
- при чрезвычайных обстоятельствах закупка продукции у единственного источника производится с учетом того, что объем закупаемой продукции должен быть не более достаточного для предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее последствий и, при необходимости, пополнения установленных норм аварийного запаса продукции;
- при проведении конкурса или любой другой открытой процедуры была представлена только одна заявка, однако проведение новых процедур закупок, по мнению центрального закупочного органа (ЦЗО) нецелесообразно;
- наличие иных обстоятельств, требующих закупки именно у единственного источника (только по специальному решению Совета директоров Общества).



## **Применение электронной коммерции**

Положением о закупке продукции для нужд АО «Нерюнгриэнергоремонт» определено право Общества использовать виртуальную электронную торговую площадку в сети Интернет [www.b2b-energo.ru](http://www.b2b-energo.ru).

Для публикации копий документов, объявляющих о начале открытых процедур по закупкам товаров, работ, услуг и иных благ для нужд Общества на электронной торговой площадке [b2b-energo.ru](http://b2b-energo.ru), подписан Договор № 037-05 от 17.01.2005г. АО «Центр развития экономики».

### **Порядок формирования и реализация ГКПЗ Общества**

Порядок формирования ГКПЗ определен «Положением о закупке продукции» для нужд АО «Нерюнгриэнергоремонт», а также Регламентом формирования и принятия Годовой комплексной программы закупок.

Периодом планирования для Годовой комплексной программы закупок Общества установлен календарный год. Ежегодно Советом директоров Общества утверждается Годовая комплексная программа закупок, которая разрабатывается на основе проектов программ определяющих хозяйственную деятельность и под потребности Общества, а так же проходит согласование курирующих организаций.

При подготовке Годовой комплексной программы закупок особое внимание уделяется обоснованности принятия решений о проведении закупок способами, отличными от открытого одноэтапного конкурса без предварительного квалификационного отбора, а также определению перечня участников закрытых способов закупок и наименованию контрагента при закупке у единственного источника.

### **Годовая отчетность исполнительного органа Общества о закупочной деятельности**

Годовая комплексная программа закупок АО «Нерюнгриэнергоремонт» согласована на заседании ЦЗК «01» апреля 2015 года (протокол № 92), и утверждена на заседание Совета директоров на «30» апреля 2015 года (протокол №77).

В соответствии с ГКПЗ Обществом были запланированы закупки на общую сумму 126 519,5 тыс. рублей с НДС при общем количестве регламентированных закупок в количестве 63. Фактически проведена 64 закупочная процедура на сумму 84 980,1 тыс. рублей с НДС, в том числе (таблица № 26).



Исполнение Годовой комплексной программы закупок в 2015 году по способам закупок

Таблица № 26

Способ закупки	План		Факт	
	Кол-во	Сумма, тыс. руб. без НДС	Кол-во	Сумма, тыс. руб. без НДС
Всего закупок, в том числе:	63	126 519,5	64	84 980,1
Открытый конкурс	0	0	0	0
Открытый запрос предложений	23	68 992,4	27	53 225,3
Открытый запрос цен	22	41 268,2	14	15 612,1
Закупки у единственного источника	11	15 986,7	11	15 765
Нерегламентированные	7	272,2	12	377,7

Исполнение Годовой комплексной программы закупок в 2015 году по видам деятельности

Таблица № 27

Вид деятельности	Количество	Факт, тыс. руб.
Закупки в области информационных технологий	2	903,9
Эксплуатационные расходы	30	59 977,1
Прочие закупки	16	7 541,4
Субподрядные работы	4	16 180
Нерегламентированные закупки	12	377,7
<b>ИТОГО</b>	<b>64</b>	<b>84 980,1</b>

Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на будущий год

Общая планируемая стоимость закупок по ГКПЗ составляет **109 248 тыс. руб.** без НДС., из них:

- закупки для реализации производственных программ и обеспечения эксплуатации – 104 385 тыс. руб.;
- закупки для обеспечения нового строительства и технического перевооружения и реконструкции – 4 863 тыс. руб.

из них:

- открытых аукционов – 3 процедур на сумму 19 330 тыс. руб., что составляет 17,7 % от всех запланированных закупок,
- открытых запросов цен – 29 процедуры на сумму 35 452,7 тыс. руб., что составляет 32,5 % от всех запланированных закупок,
- открытых запросов предложений – 34 процедуры на сумму 43 582,9 тыс. руб., что составляет 39,9 % от запланированных закупок,
- закупок у единственного источника – 10 процедур на сумму 10 324,6 тыс. руб., что составляет 9,4 % от всех запланированных закупок,
- нерегламентированных закупок – 11 процедур на сумму 557,8 тыс. руб., что составляет 0,5 % от всех запланированных закупок,

В ГКПЗ запланировано 35 процедур с использованием ЭТП b2b – energo на сумму **57 907,7 тыс. руб.**, что составляет 53 % от общего объема закупок.





# 14 КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

## Основные принципы и цели кадровой политики

Стратегия управления персоналом АО «Нерюнгриэнергоремонт» определяется бизнес - стратегией развития Общества в целом.

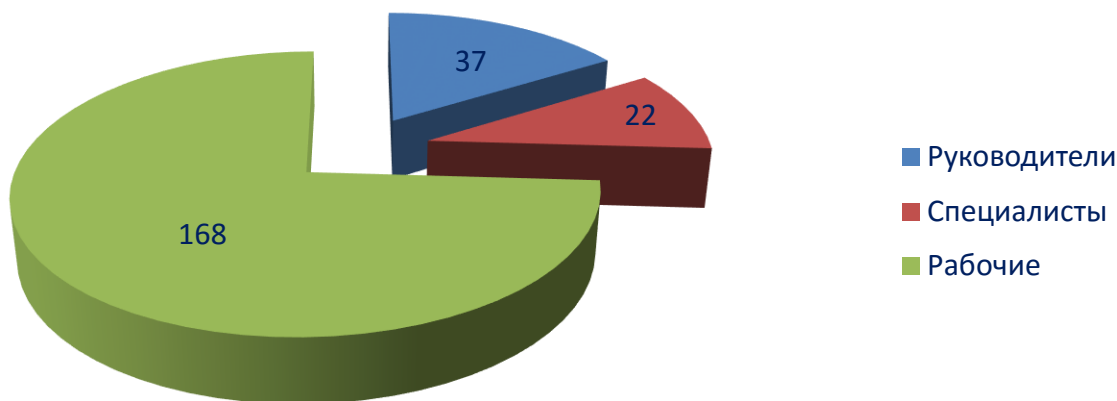
**Основной принцип кадровой политики Общества** – поддержание эффективного функционирования и динамики развития Общества за счет формирования, сохранения и развития квалифицированного высокопроизводительного кадрового состава, способного обеспечить достижение стратегических целей и задач Общества.

Главной целью кадровой политики Общества является построение партнерских отношений с персоналом и эффективное управление им путем обеспечения благоприятных условий труда и возможности карьерного роста с учетом интересов всех категорий работников и социальных групп трудового коллектива.

## Структура персонала

Списочная численность персонала АО «Нерюнгриэнергоремонт» по состоянию на 31.12.2015г. составила 227 человек.

### Структура персонала по категориям, чел.



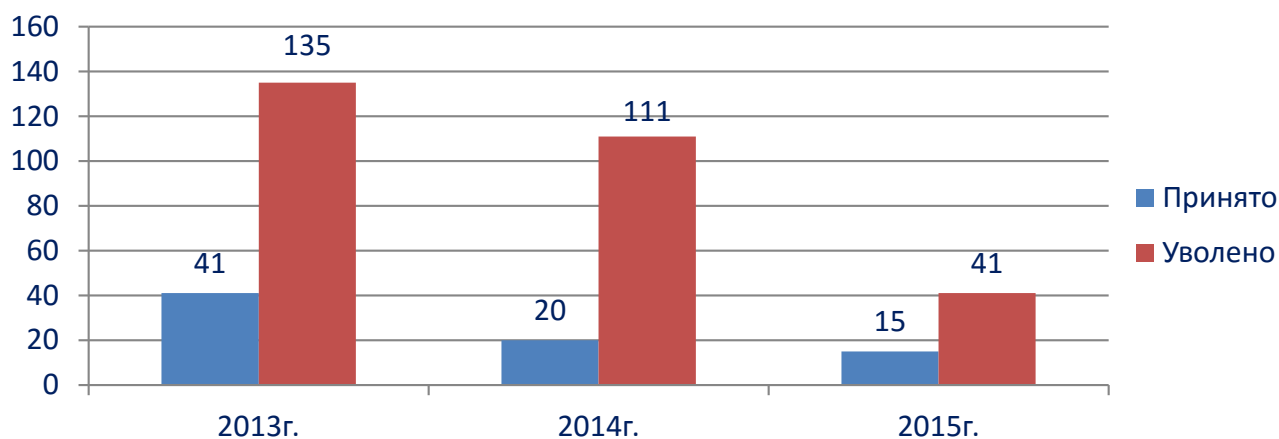
Численность персонала Общества по сравнению с прошлым годом снизилась на 26 человек или на 11,4%. Доля руководителей составила 2,2%, специалистов – 0,4%, доля рабочих – 8,8%. Динамика численности персонала АО «Нерюнгриэнергоремонт» представлена в таблице №28.



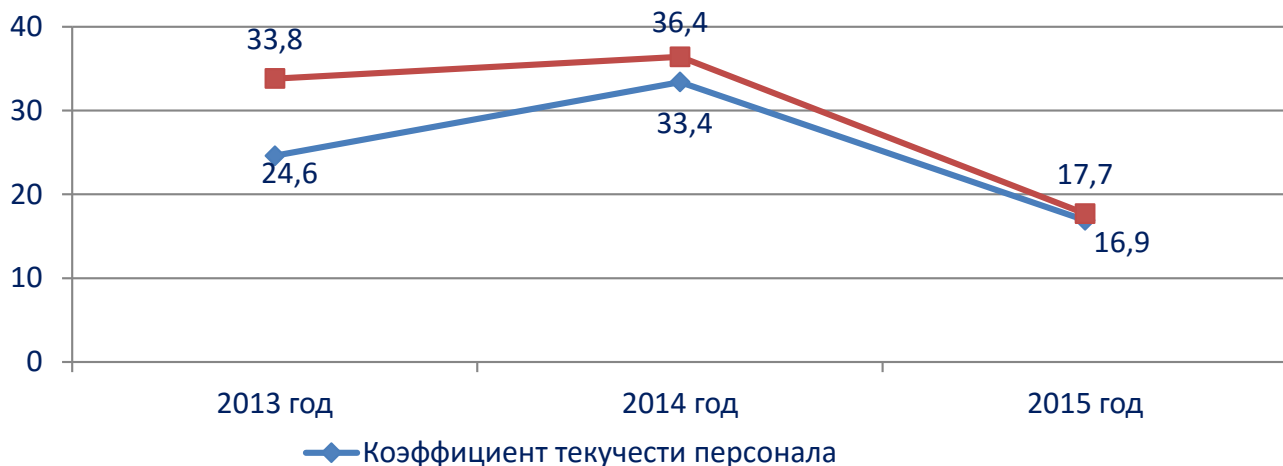
Структура персонала	Списочная численность		
	31.12.2013г.	31.12.2014г.	31.12.2015г.
Всего:	344	253	227
Руководители	56	42	37
Специалисты	38	23	22
Рабочие	250	188	168

**Динамика движения персонала, текучесть кадров**

В 2015 году в АО «Нерюнгриэнергоремонт» принято - 15 человек, уволено – 41 человек. Количество принятых и уволенных за 2013-2015гг.



Движение персонала характеризуется коэффициентом оборота по выбытию персонала и коэффициентом текучести кадров. Динамика изменения этих коэффициентов за 2013-2015гг.



Основными причинами текучести кадров являются: 29,3 % - неудовлетворенность уровнем заработной платы, 29,3 % - выход на пенсию, 12,2 % - перемена места жительства.

### Возрастной состав работников

Средний возраст работников АО «Нерюнгриэнергоремонт» в 2015 году составил 47 лет, в том числе средний возраст руководителей – 49 лет, специалистов – 45 лет, рабочих – 47 лет. Распределение по возрастному составу персонала в Обществе представлено в таблице №30.

### Возрастной состав персонала, чел.

Таблица № 29

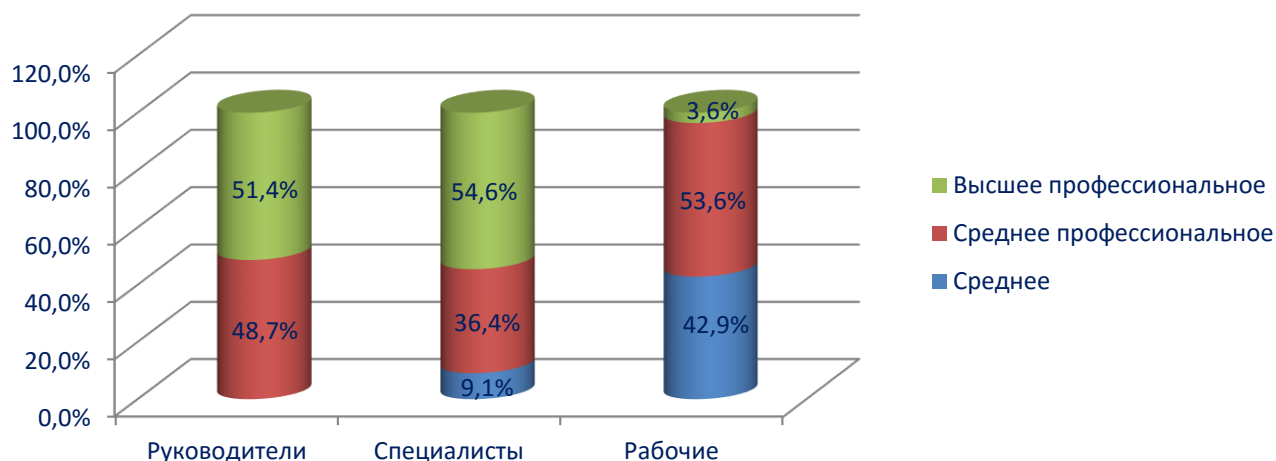
Структура персонала	Возраст									
	до 25 лет		25-до 35 лет		35-до 45 лет		45-до пенсионного возраста		работающие пенсионеры	
Руководители	-	0	2	5,4%	9	24,3%	9	24,3%	17	46,0%
Специалисты	-	0	5	22,7%	6	27,3%	1	4,6%	10	45,5%
Рабочие	11	6,6%	24	14,3%	32	19,0%	30	17,9%	71	42,3%
<b>Всего</b>	<b>11</b>	<b>4,9%</b>	<b>31</b>	<b>13,7%</b>	<b>47</b>	<b>20,7%</b>	<b>40</b>	<b>17,6%</b>	<b>98</b>	<b>43,2%</b>

Большая часть работающего персонала – это пенсионеры, а также работники возрастной группы от 35 до 45 лет. Для улучшения возрастной структуры персонала Общество ставит перед собой задачу по привлечению на работу молодых специалистов.

### Качественный состав персонала

Уровень образования работников Общества в 2015 году составил 67,4%, что на 2,6% выше показателей 2014 года.

### Качественный состав персонала по категориям в 2015 году



Повышение показателя образовательного уровня персонала в 2015 году обусловлено снижением численности. Динамика образовательного уровня персонала Общества представлена в таблице №30.

### Динамика образовательного уровня персонала с 2013-2015гг., чел.

Таблица № 30

Структура персонала	Высшее проф. образование	Два и более высших	Среднее проф. образование	Среднее образование
<b>2013</b>				
Руководители	24	1	29	2
Специалисты	21	1	11	5
Рабочие	7	-	122	121
<b>Всего</b>	<b>52</b>	<b>2</b>	<b>162</b>	<b>128</b>
<b>2014</b>				
Руководители	19	1	21	1
Специалисты	12	-	8	3
Рабочие	3	-	100	85
<b>Всего</b>	<b>34</b>	<b>1</b>	<b>129</b>	<b>89</b>
<b>2015</b>				
Руководители	17	2	18	-
Специалисты	12	-	8	2
Рабочие	6	-	90	72
<b>Всего</b>	<b>35</b>	<b>2</b>	<b>116</b>	<b>74</b>

### Развитие персонала

В перспективные направления развития персонала Общества входит комплекс мер, включающий в себя профессиональное обучение, переподготовку и повышение квалификации работников, проведение профессиональной ориентации молодежи к выбору профессии, привлечение и закрепление молодых специалистов – выпускников ВУЗов и СУЗов.

В 2015 году в соответствии с Планом профессиональной подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала проведено обучение 27 работников, что составляет 11,7% от среднесписочной численности.

Затраты на обучение персонала в учебных заведениях в 2015 г. составили 620,1 тыс. руб. или 93,6% от плана, в том числе на обучение 463,0 тыс. руб. (69,9 %), на командировочные расходы 157,1 тыс. руб. (23,7%). Средняя стоимость обучения 1 работника в учебных заведениях составила 17,1 тыс. руб.



Основную долю обученных работников составил персонал, которому необходимо прохождение предэкзаменационной подготовки, аттестации (проверки знаний) в области промышленной безопасности, охраны труда, а также аттестации в области сварочного производства. Затраты на профессиональную подготовку персонала Общества за 2015 год отображены в таблице №32.

### Затраты на профессиональную подготовку персонала

Таблица № 31

Категория работников	Количество человек	Затраты, тыс. руб.		
		Обучение	Командировочные расходы	ВСЕГО
Руководители	13	223,2	0	232,2
Специалисты	1	15,1	0	15,1
Рабочие	13	224,7	157,1	381,8
<b>ИТОГО</b>	<b>27</b>	<b>463</b>	<b>157,1</b>	<b>620,1</b>

Общество уделяет большое внимание привлечению и закреплению молодых специалистов – выпускников ВУЗов и СУЗов. Установлено сотрудничество с ТИ (ф) ФГАОУ ВПО «Северо-Восточный федеральный университет» им. М.К. Аммосова, ГАПОУ РС(Я) «Южно-Якутский технологический колледж». В рамках заключенных договоров ведется активная работа со студентами в части организации производственной и преддипломной практики с перспективой дальнейшего трудоустройства в Общество. В связи с отсутствием на предприятии собственного учебного комбината, Общество осуществляет сотрудничество с Учебными центрами г. Нерюнгри и других регионов.

### Затраты на оплату труда работников и средней заработной плате по категориям персонала

Условия и сроки выплаты заработной платы установлены действующим Коллективным договором Общества.

Фонд оплаты труда персонала в Обществе за 2015 год составил 163 195,3 тыс. руб., снижение по сравнению с 2014 годом – 21,2%.

### Затраты на оплату труда персонала

Таблица № 32

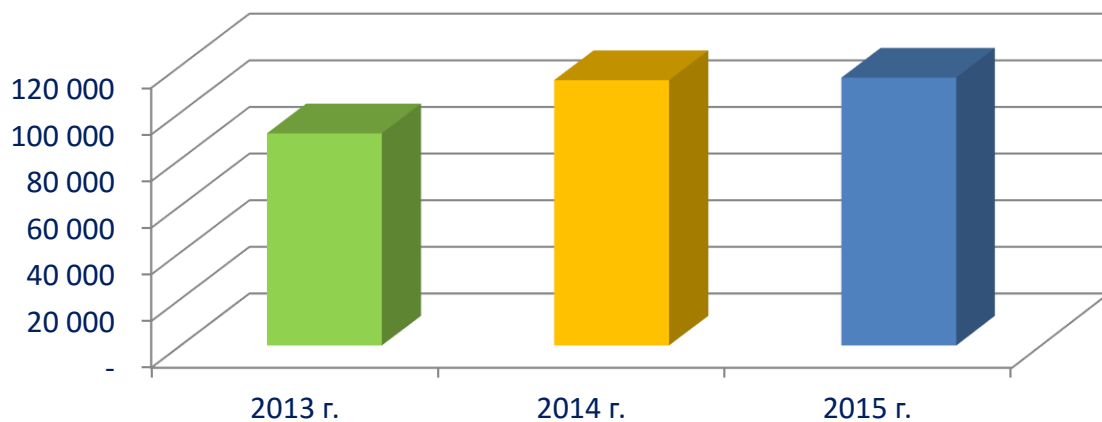
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2013	2014	2015	Отношение 2015 к 2014, %
1	Фонд заработной платы	тыс. руб.	239 132,8	207 210,4	163 195,3	78,8%
2	Выплаты социального характера	тыс. руб.	3 448,3	4 489,2	2 117,0	47,2%

Средняя заработная плата 1 работающего за отчетный период составила 56 228 руб., рост по отношению к уровню прошлого года 1,7%.

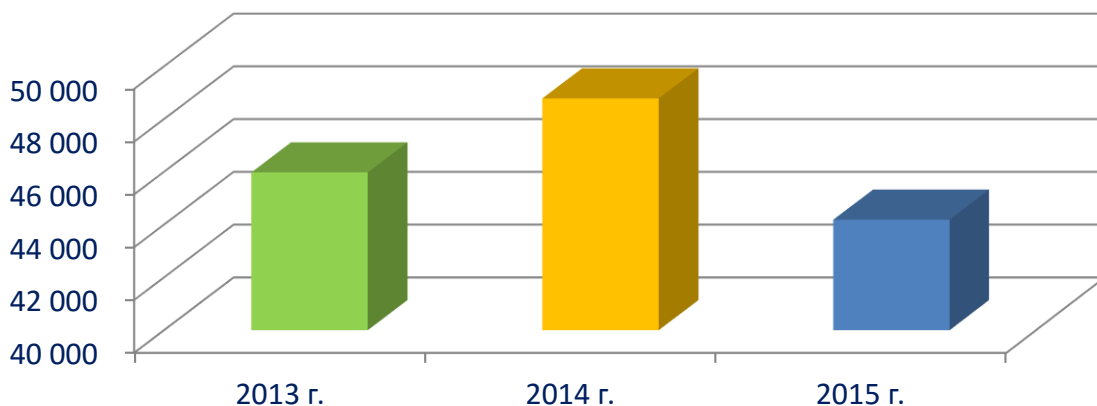
Информация о средней заработной плате по категориям персонала за период 2013-2015 годы представлена в диаграммах.



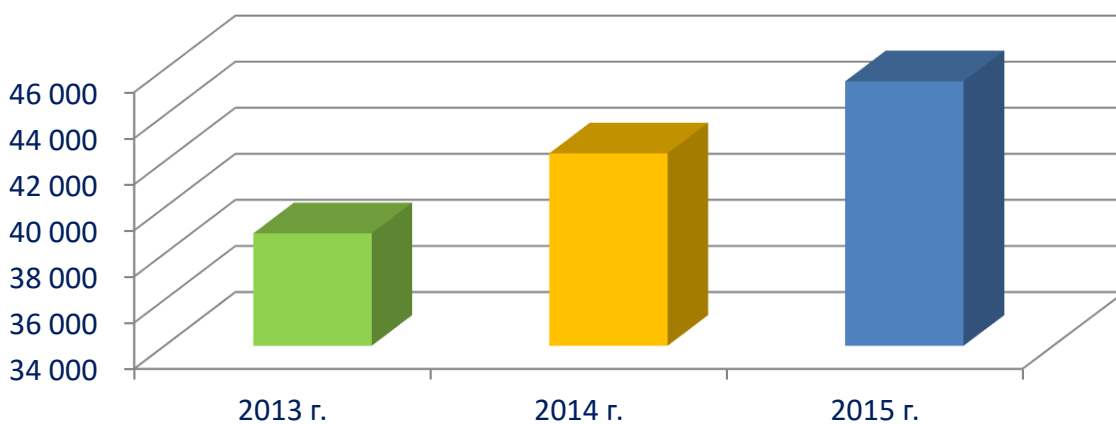
### Динамика средней заработной платы руководителей, руб.



### Динамика средней заработной платы специалистов, руб.



### Динамика средней заработной платы рабочих, руб.





## Социальное обеспечение работников

Концентрируя основные усилия на производственной деятельности, АО «Нерюнгриэнергоремонт» вместе с тем уделяет повышенное внимание решению социальных вопросов. Приоритетными направлениями социальной политики Общества являются:

- организация лечения, оздоровления и отдыха работников и их семей;
- стимулирование персонала за счет предоставления социальных льгот и гарантий;
- создание условий для занятий физической культурой и спортом;
- обеспечение возможностей для культурного досуга, реализации духовных и творческих потребностей.

### Социальные льготы, гарантии и компенсации

Выплаты социального характера работникам АО «Нерюнгриэнергоремонт» регламентируются нормами коллективного договора. Нормы коллективного договора улучшают условия труда и быта работников Общества и устанавливают более высокий уровень их социальной защищенности по сравнению с действующим законодательством.

Общество с пониманием относится к проблемам семьи сотрудников и поддерживает своих работников при наступлении в их жизни социально значимых событий, требующих дополнительных расходов: оказывает материальную помощь на погребение работника, пенсионеров – бывших работников Общества и близких родственников работника. Кроме того, Общество компенсирует расходы работникам и неработающим членам их семей, увольняющимся и выезжающим за пределы Республики Саха (Якутия).

За отчетный период затраты на выплаты социального характера составили 997,1 тыс. рублей.

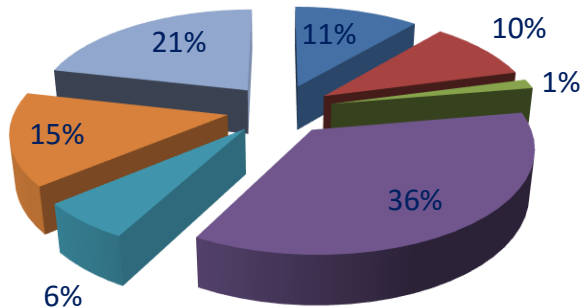
### Затраты на выплаты социального характера в 2015 году

Таблица № 33

Наименование выплат	тыс. руб.
Единовременные премии из фонда поощрения	111,6
Единовременная материальная помощь работнику в случае смерти близких родственников (супруга, родителей, детей)	96,0
Пособие семьям умерших работников от общего заболевания или несчастного случая	15,0
Оплата проезда членов семей работников	354,4
Расходы, связанные с похоронами работника или неработающего пенсионера, ушедшего на пенсию из Организации	60,0
Компенсация стоимости проезда работнику, отработавшему в Организации не менее 10 лет, членам семьи, оплата стоимости контейнера (5 т. на семью) выезжающим за пределы Республики Саха (Якутия)	146,6
Новогодние подарки детям до 14 лет включительно	213,6



2015 г



- Единовременные премии из фонда поощрения
- Единовременная материальная помощь работнику в случае смерти близких родственников (супруга, родителей, детей)
- Пособие семьям умерших работников от общего заболевания или несчастного случая

Выплаты социального характера (ВСХ) на одного работника за 2015 год составили – **4,32 тыс. руб.**

В социальный пакет сотрудников Общества входит добровольное медицинское страхование. Дополнительное медицинское обслуживание работников Общества (лечение, оздоровление) осуществляется в соответствии с договором ДМС с Нерюнгринским отделением Якутского филиала АО «СОГАЗ» по **следующим программам:**

- амбулаторно-поликлиническое обслуживание;
- стоматологическая помощь;
- санаторно-курортное и реабилитационно-восстановительное лечение.

Расходы, связанные с получением дополнительной медицинской помощи в 2015 году, составили **100,0 тыс. рублей.**

Для развития и поддержания здорового образа жизни Общество проводит физкультурно-оздоровительную работу и развивает массовые виды спорта среди работников, обеспечивая им доступ к спортивной инфраструктуре, организуя тренировки и спортивные соревнования по различным видам спорта. За отчетный период наиболее масштабными мероприятиями, в которых приняла активное участие команда АО «Нерюнгриэнергоремонт», стали Спартакиада энергетиков и туристический слет, проводимые АО «Дальневосточная генерирующая компания», городские и районные спортивные состязания.

Главным документом, на котором основана корпоративная культура АО «Нерюнгриэнергоремонт», является Кодекс корпоративной этики, в котором обозначены нормы, принципы и ценности Общества. Кодекс обязателен для исполнения всеми работниками Общества.



Для поддержания корпоративной культуры и создания корпоративного духа Общество проводит для работников **различные мероприятия:**

- мероприятия, посвященные традиционным, профессиональным праздникам;
- мероприятия для детей работников: новогодние утренники, конкурсы детского рисунка;
- выездные культурно-оздоровительные мероприятия;
- спортивные мероприятия (спартакиады).

В течение года за высокие достижения в труде и в честь профессионального праздника – День энергетика были отмечены 24 работника Общества, в том числе наградами Министерства энергетики РФ, ПАО «РАО ЭС Востока», АО «Дальневосточная генерирующая компания», а также наградами муниципальных образований.

Осознавая свою ответственность перед обществом, АО «Нерюнгриэнергоремонт» уделяет большое внимание благотворительной и спонсорской деятельности. Осуществляется помощь детским образовательным и спортивным учреждениям, а также лечебным учреждениям п. Серебряный Бор.

В АО «Нерюнгриэнергоремонт» интересы и права работников учитываются на основе принципов социального партнерства. Социальным партнером Общества является Общественное объединение «Всероссийский Электропрофсоюз» в лице первичной профсоюзной организации АО «Нерюнгриэнергоремонт». В декабре 2015 года на согласованных условиях с учетом финансовых возможностей Общества был заключен новый коллективный договор АО «Нерюнгриэнергоремонт» на 2015-2018гг., который является основным документом, устанавливающим систему льгот и гарантий для работников АО «Нерюнгриэнергоремонт».



# 15 ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА

Основным направлением социальной политики Общества в области охраны труда является обеспечение приоритета сохранения жизни и здоровья работников по отношению к результатам производственной деятельности. Для улучшения условий труда работающих в Обществе проводится планомерная и системная работа, целью которой является снижение уровня производственного травматизма.

В ходе этой работы решаются **следующие задачи:**

- Обеспечение безопасности и охраны здоровья всех работников Общества путем предупреждения несчастных случаев и профессиональных заболеваний на производстве;
- Соблюдение соответствующих законов и иных нормативных правовых актов, программ по охране труда, соглашений по охране труда и других требований;
- Обучение персонала безопасным методам и приемам выполнения работ;
- Проведение эффективной экономической политики, стимулирующей создание здоровых и безопасных условий труда;
- Непрерывное совершенствование функционирования системы управления охраной труда.

Работа по охране труда в АО «Нерюнгриэнергоремонт» осуществляется в соответствии с требованиями Трудового кодекса РФ.

С целью приведения условий труда к нормативным в Обществе ежегодно разрабатывается План мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда. В АО «Нерюнгриэнергоремонт» разработана и введена в действие «Программа улучшения и оздоровления условий и охраны труда на 2015-2018 г.». По выполнению мероприятий программы установлена ежеквартальная отчетность. Контроль обеспечения безопасных условий труда осуществляется путем проведения внутренних проверок.

Отделом охраны труда проводятся периодические плановые и внезапные проверки, включающие в себя обходы рабочих мест, с целью контроля выполнения требований нормативных документов в области охраны труда.

В 2015 г. произведено 37 обходов рабочих мест по всем участкам и цехам, по результатам которых было выявлено 32 нарушения, из них выписано предписаний - 19.

На предприятии приказом назначены постоянно действующие центральная и цеховые комиссии по проверке знаний. Проведено обучение 117 работникам предприятия по навыкам оказания первой медицинской помощи на производстве с применением тренажера с привлечением медицинского работника.



Работы на энергетическом оборудовании производятся по письменным нарядам-допускам и распоряжениям, обеспечивающим безопасность работ.

В ходе проведения ремонтной кампании выполнены **следующие мероприятия:**

- перед началом ремонтов проведены внеочередные инструктажи по безопасному ведению работ всему персоналу, занятому ремонтом турбинного и котельного оборудования, в электроустановках до и выше 1000В на Нерюнгринской ГРЭС;
- весь персонал застрахован от несчастных случаев на производстве;
- весь персонал обеспечен бытовыми помещениями.

В 2015 г. проведено 12 дней охраны труда, которые представляют собой комплекс профилактических мер для предотвращения производственного травматизма. В ходе проведения дней охраны труда проверяются вопросы полноты и качества инструктажей, обеспеченности персонала средствами индивидуальной защиты, их применения на практике, ведения оперативной и технической документации, соблюдения безопасной организации и проведения работ по нарядам-допускам и распоряжениям с участием персонала в показательных допусках. При подведении результатов проведенных дней охраны труда издаются приказы по устранению выявленных замечаний, разрабатываются мероприятия и сроки их выполнения.

В целях оздоровления работники Общества постоянно посещают оздоровительный комплекс «Атлант», занимаются спортом, принимают участие в спортивных состязаниях.

В течение 2015 года проведен периодический медосмотр персонала, занятого на работах с вредными и опасными условиями труда, в лечебном центре ООО «Олеся» на сумму – 340 тыс. рублей. По результатам медицинского осмотра разработаны профилактические и реабилитационные мероприятия, направленные на сохранение здоровья и восстановление трудоспособности работников.

Персоналу, работающему во вредных условиях труда, произведена выдача по установленным нормам молока или других равноценных пищевых продуктов. По письменным заявлениям работников выдача молока заменена денежной компенсационной выплатой в размере, эквивалентном стоимости молока или других равноценных пищевых продуктов, что внесено в коллективный договор соглашением № 4 от 24.12.2015г., и в трудовые договоры с персоналом.

Затраты на мероприятия по улучшению условий и охраны труда составили за 2015г. - **885 тыс. руб.**

Весь персонал укомплектован сертифицированной спецодеждой, специальной обувью, средствами индивидуальной и коллективной защиты нового поколения на 100%, затраты составили - 527 тыс. руб..



Внесены дополнения и изменения в Коллективный договор в «Положение по нормам выдачи бесплатной специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты», в соглашение по охране труда.

Во всех цехах и участках пересмотрены должностные инструкции и инструкции по охране труда по профессиям и видам работ;

Проведен анализ состояния условий труда женщин на кислородно-компрессорной станции, улучшены бытовые условия - сделан косметический ремонт, оборудована комната приема пищи, гардеробная.

Организована и проведена специальная оценка 60 рабочих мест по условиям труда с привлечением специалистов специализированной организаций «АРМУТ» на сумму – 120 тыс. руб. Персонал ознакомлен с картами аттестации по условиям труда на рабочих местах. Ведется подготовка 48 рабочих мест к проведению специальной оценки по условиям труда.

Для обеспечения пожарной безопасности объектов АО «Нерюнгриэнергоремонт» приказом назначены ответственные за пожарную безопасность. Все объекты обеспечены первичными средствами пожаротушения, инструкциями по действиям персонала в случае пожара. Организованы и проведены весенний и осенний месячники пожарной безопасности.

За 12 месяцев 2015 года травматизм и профзаболевания на предприятии **отсутствуют**.





# 16 ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

## Основные задачи и достижения в сфере природоохранной политики:

1. Соблюдение требований природоохранного законодательства РФ, действующих норм и стандартов в ходе производственной и хозяйственной деятельности предприятия.
2. Контроль и надзор за соблюдением установленных норм и правил природоохранного законодательства во всех технологических подразделениях предприятия.
3. Проведение производственного контроля за охранной атмосферного воздуха, установленных нормативов выбросов вредных веществ в атмосферный воздух.
4. Проведение контроля и учета образующихся на предприятии отходов производства и потребления; соблюдение условий сбора и размещения отходов, контроль объемов временного накопления отходов на территории предприятия и периодичности их вывоза.
5. Разработка и своевременное выполнение необходимых мероприятий по охране окружающей природной среды и рациональному природопользованию.

**Основным принципом** охраны окружающей среды является **нормирование воздействия выбросов на окружающую среду**. АО «Нерюнгриэнергоремонт» имеет экологический паспорт, В АО «НЭР» осуществлен мониторинг и оценка состояния окружающей среды на территории предприятия и в границах его санитарно-защитной зоны.

Общество постоянно взаимодействует с органами Государственного контроля и надзора в сфере охраны окружающей среды и рационального природопользования для достижения максимальной эффективности выполнения природоохранных мероприятий и минимизации антропогенной нагрузки производственной и хозяйственной деятельности предприятия. Осуществляется контроль выполнения мероприятий по предупреждению и своевременному устранению аварийных ситуаций, ведущих к незапланированным выбросам и сбросам вредных (загрязняющих) веществ в окружающую среду (атмосферный воздух, почвы, сточные ливневые воды) и иному негативному воздействию на окружающую среду. Превышения лимитов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу АО «Нерюнгриэнергоремонт» не имеет. Образующиеся в результате производственные отходы Общество утилизирует, заключив соответствующие договоры с предприятиями, имеющими на это разрешение.

АО «Нерюнгриэнергоремонт» в 2015 г. на природоохранные мероприятия затратило **25 тыс. рублей**.

Для снижения количества загрязняющих отходов вводятся и намечаются **следующие перспективные технологии и решения**:

1. Выполнение всех видов работ по обслуживанию автомобильной техники на договорной основе со специализированной организацией вне территории Общества;
2. Сокращение объемов хранения оставшихся загрязняющих отходов вплоть до полной их ликвидации **за счет**:
  - организации работы по сбору и вывозу отходов без временного их хранения на территории Общества путем более согласованной работы с организациями, занимающими данным видом деятельности;
  - перевода осветительных приборов с ртутьсодержащих на современные экологически безопасные.

Все требования в области охраны труда и охраны окружающей среды, политики в области профессионального здоровья и безопасности и экологической политики в Обществе **выполнены**.



## 17 УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

По состоянию на 31.12.2015г. Общество участвует в следующих некоммерческих организациях:

№ п/п	Полное и сокращенное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации
1.	«Межрегиональное объединение строительных организаций «ОборонСтрой» зарегистрировано в государственном реестре Ростехнадзора под № СРО-С-155-25122009 от 25.12.2009 г. (номер реестровой записи 155.00)	Объединение строительных организаций с целью контроля обеспечения качества строительных работ и организации солидарной ответственности. Для АО «Нерюнгриэнергоремонт» выдано Свидетельство о допуске №С-02-0182-1434024711-2013 от 11 марта 2013г.



# 18 КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИТОРОВ

**Место нахождения Общества:** Российская Федерация, г. Нерюнгри

**Почтовый адрес:**

678995, Российская Федерация, Республика Саха (Якутия),  
Нерюнгринский район, г. Нерюнгри, п. Серебряный Бор  
АО «Нерюнгриэнергоремонт»

**Номер телефона, факса:**

+7(41147)7-93-29, факс +7(41147)7-93-50

**Адрес электронной почты:**

[info@oaoner.ru](mailto:info@oaoner.ru), [ner\\_info@mail.ru](mailto:ner_info@mail.ru)

**Адрес сайта:**

<http://www.oaoner.ru>

**Банковские реквизиты Общества:**

**Полное фирменное наименование:**

ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ ФИЛИАЛ ПАО «РОСБАНК»

Место нахождения: г. Владивосток, ул. Уборевича, д.11

ИНН/КПП: 7730060164/253643001

БИК: 040507871

Рас. счет: 40702810346180000042, Корр. счет: 30101810300000000871

